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

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

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

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

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

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

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

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

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 18 RRCID -> 199425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7920 - 7930

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 162205 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8786 - 8833

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MECOM, J. W. WELL #: 46 RRCID -> 218935 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6133 - 6148

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCCLURE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 223000 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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

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

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

GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227462 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9292 - 9322

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

GONZALEZ, JORGE GU WELL #: 1 RRCID -> 244664 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5382 - 5394

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

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

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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
RESENDEZ WELL #: 2 RRCID -> 222726 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
RESENDEZ WELL #: 3 RRCID -> 230615 COMPL. DATE 10/16/2006 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 11 RRCID -> 147757 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VELA WELL #: 3 RRCID -> 160624 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7951 PERF. N/A

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

BLOCK, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 176151 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

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

HAHL, C. W. FEE WELL #: 42 RRCID -> 181713 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7658 - 7671

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CULPEPPER, A.B. 2063 WELL #: 1 RRCID -> 188522 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6625 - 8000

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 2SD RRCID -> 204619 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

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

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

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

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

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

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

ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 250266 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5042 - 5046

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

DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGY 2000, INC. 251740
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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161509 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7590 - 7674

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

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

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

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

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

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

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

SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 211449 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8401

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

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

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

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 232443 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8548 - 8608

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

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

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

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

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

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

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

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

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

KING RANCH STRATTON WELL #: A 24D RRCID -> 282181 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3875 - 6448

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

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

05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	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-

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

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

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

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

FIVE-JAB, INC. 271310
APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 206133 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12578

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

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

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

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

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

GLOBAL OIL & GAS RESOURCES INC. 310446
GLD / TEAL HOF WELL #: 1 RRCID -> 278810 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8570 - 8836

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

DERLY WELL #: 2 RRCID -> 152835 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 6404 - 6676

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

DE BARBERIO WELL #: 1 C RRCID -> 155825 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7676 - 7746

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

J.O.D. WELL #: 16 RRCID -> 186656 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF. N/A

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

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

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

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

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

ASCHE WELL #: 68 RRCID -> 195529 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9943 PERF. N/A

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

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

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

CUELLAR, J. V. WELL #: 8 RRCID -> 202359 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 10756 PERF. N/A

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

ASCHE WELL #: 84 RRCID -> 204409 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. N/A

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

RAMIREZ, D. WELL #: 4 RRCID -> 204638 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

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

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

GARZA, L "2" WELL #: 8 RRCID -> 205593 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. N/A

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

RMT WELL #: 8 RRCID -> 205647 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

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

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

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

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 44 RRCID -> 207021 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11424 PERF. N/A

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

ASCHE WELL #: 87 RRCID -> 207639 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

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

SAN FERNANDO MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 208691 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 94 RRCID -> 209067 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

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

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211197 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

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

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

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

ALLEY WELL #: 21 RRCID -> 212148 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 9915 PERF. N/A

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

ASCHE WELL #: 103 RRCID -> 212405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12946 PERF. N/A

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

J. M. GUTIERREZ WELL #: 17 RRCID -> 212826 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12912 PERF. N/A

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

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

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 217907 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

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

SARITA FIELD O & G UNIT WELL #: 300 RRCID -> 218646 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 17965 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 68 RRCID -> 227808 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A

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

CALLAGHAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 230060 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 4917 - 4921

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

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

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

KENEDY, JOHN G., JR. "B" WELL #: 40 RRCID -> 238154 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

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

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

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

ARACELI WELL #: 2 RRCID -> 242051 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF. N/A

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

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

URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 246615 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-

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

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

KALER ENERGY CORP. 450261

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

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

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807

LASATER WELL #: 9 RRCID -> 195329 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054

DCRC-SEC. 3A WELL #: 16 RRCID -> 151277 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/27/2019

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

L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259

MOOS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 204760 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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

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

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

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517

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

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 286042 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2019 - P/A 08/09/19

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

YTURRIA WELL #: 28D RRCID -> 257335 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 518487
YTURRIA WELL #: 2 RRCID -> 260766 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 7776 - 7882

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT					36
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT					36
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT					36

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

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

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

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

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

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

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164241 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13103 - 13178

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

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

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

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

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

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 171720 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A

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

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

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

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 173080 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11122 - 11255

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

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

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

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

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

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 181835 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.15684 - 15942

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 226768 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF. N/A

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

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 227056 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

SMITH, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 270355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7098 - 7108

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

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

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

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

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

COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 275882 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12845 PERF. 7558 - 7599

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. //CONT.// 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192699 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9279 - 9290

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

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
MHQ WELL #: 1 RRCID -> 168020 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 14011 PERF. 9902 - 9908

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

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT			11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT			11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT			11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT			11

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MUNOZ G. U. WELL #: 5 RRCID -> 253395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8136 - 8292

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8229				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
ALONZO LOPEZ WELL #: 6288 RRCID -> 265109 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 1150 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
HANNA TRAD WELL #: 2 RRCID -> 244998 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7560 - 7590

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

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

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

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 277127 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9902 - 9912

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

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

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

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

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/02/2019 - P/A 07/02/19

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

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

REMORA OPERATING, LLC 701613
LICHTENBERGER WELL #: 15 RRCID -> 189979 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1446 - 1452

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

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

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

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

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

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

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

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

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

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
MOBIL FEE WELL #: 6 RRCID -> 172713 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10424 - 10444

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

SHORECARTER RESOURCES LLC 778493
JACK DEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157855 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 17613 PERF.13833 - 13856

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SM ENERGY COMPANY 788997
GALVAN RANCH WELL #: 5M RRCID -> 254515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8709 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO DEEP WELL #: E 1V RRCID -> 273101 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 11770 PERF. N/A

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

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216711 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14048

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

GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226892 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 8870

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

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

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUWELL WELL #: 1 RRCID -> 260823 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11504 - 11720

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

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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
REID, M. WELL #: 1 RRCID -> 188356 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5428 - 5435

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

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

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

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

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

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

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

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185278 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17032 - 17170

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185279 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16204 - 16440

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

WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 186856 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5482 - 5490

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

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

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

VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1 WELL #: 3-F RRCID -> 147689 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7801 - 7806

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 157419 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8788 - 8794

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

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

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

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

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
SHARE 92 WELL #: 3 RRCID -> 257357 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SWEENEY WELL #: 12 RRCID -> 265106 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13014 PERF. N/A

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

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

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

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

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 163868 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 9386

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

BRUNI-SUMMERS WELL #: 20 RRCID -> 180338 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GILL, F. J. WELL #: 21 RRCID -> 249543 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 10877 PERF. N/A

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

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187457 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11486 - 11519

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

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

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

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
OTAHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200543 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. N/A

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 177796 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 7058

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

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

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

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

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

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

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

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

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

A. & H. (3250) 00130 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C. 123560
DELUNA, R. G. WELL #: 6 RRCID -> 250174 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 3338 - 3342

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2019 - PLUGGED 02/06/19

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

05	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	88	1	1329	3	N	-0-					4
06	1260 N	1119	-0-	-141	-0-	55	1	1064	3	N	-0-					4
07	1085 N	999	-0-	-86	-0-	52	1	947	3	N	-0-					4
08	1426 N	967	-0-	-459	-0-	51	1	916	3	N	-0-					4
09	1110 N	682	-0-	-428	-0-	32	1	650	3	N	-0-					4
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					4

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

05	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	217	1	1928	3	N	13					44
						14	9									
06	1980 N	1893	-0-	-87	-0-	210	1	1683	3	N	-0-					44
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	217	1	1757	3	N	-0-					44
08	2170 N	1397	-0-	-773	-0-	196	1	1195	3	N	5					49
						6	9									
09	1890 N	1820	-0-	-70	-0-	150	1	1670	3	N	-0-					49
10	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					49

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

05	527 N	347	-0-	-180	-0-	21	1	320	3	N	5					117
						6	9									
06	450 N	304	-0-	-146	-0-	15	1	286	3	N	3					120
						3	9									
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	402	3	N	3					123
						3	9									
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	N	29	39	1			113
						32	9									
*09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	32	1	628	3	N	-0-					113
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					113

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

05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	57	1	872	3	N	-0-					-0-
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	44	1	840	3	N	-0-					-0-
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	45	1	820	3	N	-0-					-0-
08	930 N	762	-0-	-168	-0-	40	1	722	3	N	-0-					-0-
*09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	42	1	831	3	N	-0-					-0-
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	87	1	751	3	N	-0-					-0-
06	570 N	274	-0-	-296	-0-	31	1	243	3	N	-0-					-0-
07	682 N	408	-0-	-274	-0-	44	1	364	3	N	-0-					-0-
08	837 N	431	-0-	-406	-0-	46	1	385	3	N	-0-					-0-
09	270 N	211	-0-	-59	-0-	27	1	184	3	N	-0-					-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 27 RRCID -> 164013 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6578 - 6704

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

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

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

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

05	558	N	6	-0-	-552	-0-	1	1	5	3	N	-0-					36
06	480	N	346	-0-	-134	-0-	50	1	296	3	N	-0-					36
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	98	1	602	3	N	-0-					36
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	51	1	283	3	N	-0-					36
09	360	N	121	-0-	-239	-0-	14	1	107	3	N	-0-					36
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					36

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					29
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	8	1	265	3	Y	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					29

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

05	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	104	1	1736	2	N	-0-					1
							379	3									
06	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	93	1	1518	2	N	-0-					1
							443	3									
07	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	77	1	1184	2	N	-0-					1
							453	3									
08	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	66	1	964	2	N	1					2
							352	3	1	9							
*09	827	X	827	-0-	-0-	-0-	45	1	571	2	N	-0-	1	1			1
							211	3									
*10	775	X	775	-0-	-0-	-0-	39	1	556	2	N	-0-					-0-
							180	3									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

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

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

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST) 00832 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 F RRCID -> 077393 COMPL. DATE 06/28/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: 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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3577		3577	-0-	-0-	-0-	405	1	3172	2	N	-0-					-0-
06	3193		3193	-0-	-0-	-0-	408	1	2785	2	N	-0-					-0-
07	2985		2985	-0-	-0-	-0-	387	1	2598	2	N	-0-					-0-
08	2108		2030	-0-	-78	-0-	472	1	1558	2	N	-0-					-0-
*09	2210		2210	-0-	-0-	-0-	367	1	1843	2	N	-0-					-0-
10	2108		NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER) //CONT.// 00832 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS, M. L. WELL #: A 4 RRCID -> 066584 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
*09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

AGUA DULCE (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

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

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

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

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

05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	119	-0-	-191	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1334	-0-	-226	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-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

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

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

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

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
05	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1268	2	44	9	N	40	169	1			83
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1314	2	127	9	N	115	166	1			32
07	1333	N	649	-0-	-684	-0-	539	2	110	9	N	100					132
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	92	2	112	9	N	102	161	1			73
09	1320	N	869	-0-	-451	-0-	748	2	121	9	N	110					183
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					183

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	1007	2	103	9	N	94	173	1			40
06	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	1010	2	89	9	N	81					121
07	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	1050	2	90	9	N	82	180	1			23
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1078	2	110	9	N	100					123
09	1110	N	738	-0-	-372	-0-	620	2	118	9	N	107	183	1			47
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					47

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06	900	N	890	-0-	-10	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	969	2	11	9	Y	10					70
06	900	N	222	-0-	-678	-0-	211	2	11	9	Y	10					80
07	899	N	70	-0-	-829	-0-	70	2			Y	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					80
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	X	142	-0-	-75	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	X	20	-0-	-197	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

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

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
RIVERS, W. C. WELL #: 6 RRCID -> 109780 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 5468 PERF. 5394 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	279	N	56	-0-	-223	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. //CONT.// 748635
RIVERS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 184602 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6784 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
08	248	N	78	-0-	-170	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BROWN, MINNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 008837 COMPL. DATE 01/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GEE, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 008838 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PURL WELL #: 4 RRCID -> 008840 COMPL. DATE 10/22/1947 TOTAL DEPTH 5385 PERF. N/A

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

ELLIFF, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 008846 COMPL. DATE 10/19/1951 TOTAL DEPTH 5914 PERF. N/A

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

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: F 6 C RRCID -> 008870 COMPL. DATE 09/04/1943 TOTAL DEPTH 5899 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	285	1	2230	2	N	-0-					-0-
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	305	1	2080	2	N	-0-					-0-
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	274	1	1838	2	N	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	223	1	737	2	N	-0-					-0-
*09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	251	1	1261	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

WALTON, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 008908 COMPL. DATE 08/18/1951 TOTAL DEPTH 5801 PERF. N/A

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

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

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

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 008921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4803 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	1040	1	1040	3	N	-0-					-0-
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	967	1	967	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	868	1	868	3	N	-0-					-0-
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	694	1	694	3	N	-0-					-0-
*09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	500	1	500	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 008927 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 008938 COMPL. DATE 07/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	195	1	1530	2	N	-0-					-0-
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	215	1	1466	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	205	1	1376	2	N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	176	1	582	2	N	-0-					-0-
*09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	211	1	1060	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 4 RRCID -> 008992 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5564 - 5968

05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

KINSEY, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 009031 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6625 - 6635

05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

RIVERS -A- WELL #: 2 M RRCID -> 034651 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

TALBERT, C. P. WELL #: 9 RRCID -> 037157 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 5265 - 5437

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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-
	RIVERS, M. L. "A"				WELL #: 7	RRCID -> 040506	COMPL. DATE 11/15/1966					TOTAL DEPTH 8618	PERF. N/A				
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	127	1	993	2	N	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	169	1	1154	2	N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	125	1	837	2	N	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	205	1	678	2	N	-0-					-0-
*09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	185	1	929	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	SPONBERG, J. O.				WELL #: 3	RRCID -> 040572	COMPL. DATE 11/03/1966					TOTAL DEPTH 6980	PERF. N/A				
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	ELLIFF, J. S., ET AL				WELL #: 12	RRCID -> 040737	COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 6770	PERF. 5584 - 6396				
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	AUSTIN, HELEN P.				WELL #: B 2	RRCID -> 041087	COMPL. DATE 02/05/1967					TOTAL DEPTH 6300	PERF. N/A				
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	PYLE, H. C.				WELL #: 6	RRCID -> 041338	COMPL. DATE 06/10/2015					TOTAL DEPTH 7011	PERF. 5539 - 6064				
05	14B2 EXT		6697	-0-	6697	6697	6697	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		6263	-0-	6263	12960	6263	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		6073	-0-	6073	19033	6073	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1050	-0-	1050	20083	1050	2			N	-0-					-0-
*09	20351	X	268	-0-	-20083	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	KERR				WELL #: 5	RRCID -> 041803	COMPL. DATE 05/08/1967					TOTAL DEPTH 5811	PERF. N/A				
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
*09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
*09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 3 RRCID -> 045303 COMPL. DATE 12/21/1968 TOTAL DEPTH 5963 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	54	1	424	2	N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	50	1	339	2	N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	44	1	294	2	N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	28	1	91	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 2 RRCID -> 045362 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5128 - 5563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	258	1	2018	2	N	-0-					-0-
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	242	1	1650	2	N	-0-					-0-
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	241	1	1615	2	N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	139	1	460	2	N	-0-					-0-
*09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	133	1	666	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

ELLIFF, J. S., ETAL WELL #: 13 RRCID -> 046624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5262 - 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
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2939	-0-	-161	525	333	1	2606	2	N	-0-					-0-
06	3059	X	2534	-0-	-525	-0-	324	1	2210	2	N	-0-					-0-
07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	323	1	2169	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	916	-0-	-1254	-0-	213	1	703	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	1754	-0-	-346	-0-	291	1	1463	2	N	-0-					-0-
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WALTON, W. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 051110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5358 - 5470

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	212	1	1711	2	N	-0-					-0-
*12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	190	1	1534	2	N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	1802	-0-	1802	1802	198	1	1604	2	N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	1530	-0-	1530	3332	168	1	1362	2	N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	1373	-0-	1373	4705	151	1	1222	2	N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	1230	-0-	1230	5935	135	1	1095	2	N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	1373	-0-	1373	7308	151	1	1222	2	N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	1310	-0-	1310	8618	144	1	1166	2	N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	1077	-0-	1077	9695	118	1	959	2	N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	619	-0-	619	10314	68	1	551	2	N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	903	-0-	903	11217	99	1	804	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11217					N	NO RPT					-0-

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

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

WALTON, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 052711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5540 - 6060

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

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

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 2 RRCID -> 054800 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5490 - 5893

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
*09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
*09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 065127 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: C 4 RRCID -> 066837 COMPL. DATE 04/29/1976 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5444 - 5535

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GEE, H.W. WELL #: 4 RRCID -> 068783 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7122 PERF. 4620 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
*12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
*01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		812	-0-	812	812	812	2			N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		664	-0-	664	1476	664	2			N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		664	-0-	664	2140	664	2			N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		123	-0-	123	2263	123	2			N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		97	-0-	97	2360	97	2			N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		93	-0-	93	2453	93	2			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2453					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		78	-0-	78	2531	78	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2531					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	202	1	1586	2	N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	131	1	891	2	N	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	148	1	994	2	N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	81	1	267	2	N	-0-					-0-
*09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	101	1	506	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 19 F RRCID -> 078323 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2019 - P/A 05/13/19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KINSEY, E. A. WELL #: A 3 RRCID -> 095509 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4440 - 4836

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2019 - P/A 05/06/19

WALLACE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5265 - 5281

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

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

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

TALBERT, C. P. WELL #: 21 RRCID -> 100533 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6562 - 6574

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 D RRCID -> 101862 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4990 - 5562

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

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

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

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

05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
*09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 2 RRCID -> 122924 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 5497 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
*09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	248	1	248	3	N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	253	1	253	3	N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	262	1	262	3	N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	205	1	205	3	N	-0-					-0-
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	171	1	171	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	241	1	241	3	N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	188	1	188	3	N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	190	1	190	3	N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	134	1	134	3	N	-0-					-0-
*09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	41	1	41	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS -A- WELL #: 20 F RRCID -> 133156 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 6060 - 6080

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137296 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5926 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
*09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	240	1	240	3	N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	214	1	214	3	N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	224	1	224	3	N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	159	1	159	3	N	-0-					-0-
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	99	1	99	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	1815	-0-	-1285	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2049	-0-	-951	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE 687 WELL #: 3 RRCID -> 147685 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4748 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		1899	-0-	1899	5138	1899	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1680	-0-	1680	6818	1680	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1474	-0-	1474	8292	1474	2			N	-0-					-0-
08	8721	X	429	-0-	-8292	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*09	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	2	N	-0-					-0-
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 41 RRCID -> 151253 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 10 RRCID -> 152424 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7148

05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	656	1	656	3	N	-0-					-0-
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	654	1	654	3	N	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	658	1	658	3	N	-0-					-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	706	1	706	3	N	-0-					-0-
*09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	559	1	559	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	2	N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	2	N	-0-					-0-
07	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	339	1	2280	2	N	-0-					-0-
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	333	1	1100	2	N	-0-					-0-
*09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	150	1	756	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 153156 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6360 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
*09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	605	1	605	3	N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	578	1	578	3	N	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	580	1	580	3	N	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	513	1	513	3	N	-0-					-0-
*09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	368	1	368	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	2742	1	2742	3	N	-0-					-0-
06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	2587	1	2587	3	N	-0-					-0-
07	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	2591	1	2591	3	N	-0-					-0-
08	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	2557	1	2557	3	N	-0-					-0-
*09	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	2293	1	2293	3	N	-0-					-0-
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	493	1	493	3	N	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	473	1	473	3	N	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	478	1	478	3	N	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	401	1	401	3	N	-0-					-0-
*09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	198	1	198	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 300 RRCID -> 181369 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5580 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	3562	1	3562	3	N	-0-			-0-
06	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	3377	1	3377	3	N	-0-			-0-
07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	2088	1	2088	3	N	-0-			-0-
08	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	2568	1	2568	3	N	-0-			-0-
*09	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	3531	1	3531	3	N	-0-			-0-
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	1790	1	1790	3	N	-0-			-0-
06	3150	X	2688	-0-	-462	-0-	1344	1	1344	3	N	-0-			-0-
07	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	1776	1	1776	3	N	-0-			-0-
08	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	2316	1	2316	3	N	-0-			-0-
09	3150	X	1548	-0-	-1602	-0-	774	1	774	3	N	-0-			-0-
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-			-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-			-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-			-0-
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-			-0-
*09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 13 RRCID -> 182210 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3860 - 4260

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	262	1	262	3	N	-0-			-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	275	1	275	3	N	-0-			-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	176	1	176	3	N	-0-			-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	204	1	204	3	N	-0-			-0-
*09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	376	1	376	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	91	1	710	2	N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	96	1	654	2	N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	97	1	654	2	N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	57	1	189	2	N	-0-					-0-
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	75	1	377	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	3228	1	3228	3	N	-0-					-0-
06	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	2597	1	2597	3	N	-0-					-0-
07	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	1337	1	1337	3	N	-0-					-0-
08	2356	X	1056	-0-	-1300	-0-	528	1	528	3	N	-0-					-0-
09	2280	X	586	-0-	-1694	-0-	293	1	293	3	N	-0-					-0-
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	108	1	849	2	N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	106	1	722	2	N	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	106	1	714	2	N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	86	1	284	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

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

INGRAM, J. C. WELL #: C 6 RRCID -> 195134 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4612 - 5704

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

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

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 21 RRCID -> 195139 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5978 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2472	-0-	-618	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2377	-0-	-816	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	1047	-0-	-2084	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	1917	-0-	-783	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
*09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEE, H. W. WELL #: 7 RRCID -> 204407 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5185 - 5496

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
*09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
*09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 67 RRCID -> 206920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 5104 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
06	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
08	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
*09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
*09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 8 RRCID -> 214769 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5376 - 6574

05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	384	X	384	-0-	-0-	-0-	43	1	341	2	N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
*09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2964	-0-	-12	-0-	2964	3			N	-0-			-0-
06	2940	X	1907	-0-	-1033	-0-	1907	3			N	-0-			-0-
07	3038	X	1907	-0-	-1131	-0-	1907	3			N	-0-			-0-
08	3038	X	2176	-0-	-862	-0-	2176	3			N	-0-			-0-
*09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-			-0-
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	94	1	735	2	N	-0-			-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	118	1	806	2	N	-0-			-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	94	1	632	2	N	-0-			-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	155	1	511	2	N	-0-			-0-
*09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	218	1	1093	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-			-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			-0-
*09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

WALLACE, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 232944 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5598 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		126	-0-	126	13348	126	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		28	-0-	28	13376	28	2			N	-0-					-0-
07	17709	X	4333	-0-	-13376	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
08	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
*09	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					4
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					4
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					4
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					4
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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

05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 234502 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5278 - 6684

05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	476	1	3728	2	N	-0-					-0-
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	448	1	3058	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3230	-0-	-335	-0-	419	1	2811	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	1403	-0-	-2162	-0-	326	1	1077	2	N	-0-					-0-
*09	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	415	1	2086	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

*11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	143	1	1643	2	N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		1793	-0-	1793	1793	143	1	1650	2	N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		1766	-0-	1766	3559	141	1	1625	2	N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		1627	-0-	1627	5186	130	1	1497	2	N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		1692	-0-	1692	6878	135	1	1557	2	N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		1692	-0-	1692	8570	135	1	1557	2	N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		1816	-0-	1816	10386	145	1	1671	2	N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		1731	-0-	1731	12117	138	1	1593	2	N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		1720	-0-	1720	13837	138	1	1582	2	N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		886	-0-	886	14723	71	1	815	2	N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		1212	-0-	1212	15935	97	1	1115	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	15935					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KINSEY, E. A. WELL #: B 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
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	461	1	3617	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3576	-0-	-714	-0-	457	1	3119	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	3485	-0-	-948	-0-	452	1	3033	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	1639	-0-	-2794	-0-	381	1	1258	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3031	-0-	-989	-0-	503	1	2528	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	283	1	2217	2	N	-0-					-0-
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	276	1	1885	2	N	-0-					-0-
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	271	1	1817	2	N	-0-					-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	247	1	815	2	N	-0-					-0-
*09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	309	1	1550	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	66	1	515	2	N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	72	1	489	2	N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	72	1	482	2	N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	130	1	430	2	N	-0-					-0-
*09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	84	1	421	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	169	1	1322	2	N	-0-					-0-
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	193	1	1318	2	N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	174	1	1171	2	N	-0-					-0-
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	314	1	1037	2	N	-0-					-0-
*09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	193	1	971	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

05	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	335	1	2628	2	N	-0-			-0-
06	2970	X	2545	-0-	-425	-0-	325	1	2220	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	2602	-0-	-467	-0-	337	1	2265	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	2761	-0-	-308	-0-	641	1	2120	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	1351	-0-	-1559	-0-	224	1	1127	2	N	-0-			-0-
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	2480	X	238	-0-	-2242	-0-	238	2			N	-0-			-0-
06	2400	X	10	-0-	-2390	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07	2480	X	262	-0-	-2218	-0-	262	2			N	-0-			-0-
08	2480	X	168	-0-	-2312	-0-	168	2			N	-0-			-0-
09	1440	X	195	-0-	-1245	-0-	195	2			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-			-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-			-0-
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-			-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-			-0-
*09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
*09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 16 RRCID -> 260486 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5446 - 6102

05	4495	X	3554	-0-	-941	-0-	402	1	3152	2	N	-0-			-0-
06	4080	X	2087	-0-	-1993	-0-	267	1	1820	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	2139	-0-	-2077	-0-	277	1	1862	2	N	-0-			-0-
08	3782	X	939	-0-	-2843	-0-	218	1	721	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	1503	-0-	-1947	-0-	250	1	1253	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	173	1	1358	2	N	-0-			-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	189	1	1288	2	N	-0-			-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	180	1	1209	2	N	-0-			-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	128	1	423	2	N	-0-			-0-
*09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	150	1	755	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	165	1	1291	2	N	-0-			-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	174	1	1189	2	N	-0-			-0-
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	162	1	1085	2	N	-0-			-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	127	1	420	2	N	-0-			-0-
*09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	152	1	766	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	50	1	391	2	N	-0-			-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	55	1	376	2	N	-0-			-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	60	1	404	2	N	-0-			-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	105	1	348	2	N	-0-			-0-
*09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	69	1	345	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	110	1	1705	2	N	-0-			-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-			-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-
*09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 70 RRCID -> 270657 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 4790 - 6706

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

KINSEY, E.A. WELL #: B 8 RRCID -> 278546 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6158 - 6476

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KINSEY, E. A. WELL #: B 9 RRCID -> 278569 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6386 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

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

CRITZ WELL #: 4 RRCID -> 214690 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5308 - 5313

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228

AGUA DULCE (GERHARDT) 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 15 F RRCID -> 070350 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 9112 PERF. N/A

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

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

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

AGUA DULCE (GERHARDT) //CONT.// 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 13 U RRCID -> 091489 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8204 - 8237

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

AGUA DULCE (LAMB) 00832 235 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BRITANCO, L.L.C. 093620
HERRMANN-LISKA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280320 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6640 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	3663	R	3663	-0-	-0-	-0-	3656	2	7	9	N	6					6
*08	9867	R	9867	-0-	-0-	-0-	9696	2	171	9	N	155					161
*09	10592	R	10592	-0-	-0-	-0-	10569	2	23	9	N	21					182
*10	9859	R	9859	-0-	-0-	-0-	9836	2	23	9	N	21					203

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

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

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2009

AGUA DULCE (LOCKHART) 00832 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HERRMANN WELL #: 1 RRCID -> 284803 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6887 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2547	R	2547	-0-	-0-	-0-	2492	2	55	9	N	50					214
06	6480		6352	-0-	-128	-0-	6211	2	141	9	N	128	171	1			171
07	6696		1398	-0-	-5298	-0-	1368	2	30	9	N	27					198
08	6696		-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					198
09	6360	#	-0-	-0-	-6360	-0-					N	1	163	1			36
10	6572	#	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					36

AGUA DULCE (RIVERS) 00832 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
CHICAGO LAND BANK WELL #: 1 RRCID -> 078747 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1059	-0-	-291	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	658	-0-	-582	-0-	658	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	856	-0-	-194	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	710	-0-	-623	-0-	710	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WALTON, W. W. WELL #: 1B RRCID -> 140866 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6808 - 6809

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

SPONBERG, J. O. WELL #: 8-F RRCID -> 150231 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7472 PERF. N/A

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

PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 228460 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6904 - 6966

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

AGUA DULCE (STONE 6800) 00832 388 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 117588 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6756 - 6764

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

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

05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					96
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					96
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					96
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					96
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					96
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					96

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 225615 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 7910

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	630	-0-	-393	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	960	N	930	-0-	-30	-0-	930	2			N	-0-					-0-
07	992	N	935	-0-	-57	-0-	935	2			N	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
09	930	N	243	-0-	-687	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	401	2	3	9	Y	3					24
06	300	N	110	-0-	-190	-0-	106	2	4	9	Y	4					28
07	434	N	50	-0-	-384	-0-	50	2			Y	-0-					28
08	403	N	38	-0-	-365	-0-	38	2			Y	-0-					28
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					28
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	227	-0-	-83	-0-	220	2	7	9	Y	6					53
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	93	2	3	9	Y	3					56
07	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	2			Y	-0-					56
08	217	N	40	-0-	-177	-0-	40	2			Y	-0-					56
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					56
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			Y	-0-					47
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-					47
07	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			Y	-0-					47
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					47
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					47
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					47

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	193	X	193	-0-	-0-	-0-	141	2	52	9	Y	47					298
06	690	X	220	-0-	-470	-0-	200	2	20	9	Y	18	147	1			169
07	713	X	232	-0-	-481	-0-	212	2	20	9	Y	18	73	1			114
08	958	X	958	-0-	-0-	-0-	914	2	44	9	Y	40	75	1			79
09	480	X	440	-0-	-40	-0-	440	2			Y	-0-	76	1			3
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2					31
06	360	N	201	-0-	-159	-0-	200	2	1	9	Y	1	7	1			25
07	403	N	229	-0-	-174	-0-	212	2	17	9	Y	15	4	1			36
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					36
09	210	X	135	-0-	-75	-0-	135	2			Y	-0-					36
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					36

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

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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

05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					51
06	300	N	133	-0-	-167	-0-	133	2			Y	-0-					51
07	341	N	141	-0-	-200	-0-	141	2			Y	-0-					51
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					51
09	120	X	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					51
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					51

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

05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	471	2	4	9	Y	4					23
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1	9	Y	1	11	1			13
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	706	2	1	9	Y	1	5	1			9
08	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			Y	-0-					9
09	660	X	203	-0-	-457	-0-	203	2			Y	-0-					9
10	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					9

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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

05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	94	2	4	9	Y	4					110
06	540	N	134	-0-	-406	-0-	133	2	1	9	Y	1	11	1			100
07	589	N	142	-0-	-447	-0-	141	2	1	9	Y	1	5	1			96
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					96
09	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					96
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					96

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

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

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

05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	2	2	9	Y	2					29
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1	9	Y	1	7	1			23
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	706	2	1	9	Y	1	4	1			20
08	465	N	328	-0-	-137	-0-	328	2			Y	-0-					20
09	660	X	158	-0-	-502	-0-	158	2			Y	-0-					20
10	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					20

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
KAMPFHENKEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186186 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8620 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					354
06	690	N	169	-0-	-521	-0-	169	2			N	-0-					354
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					354
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					354
09	180	N	45	-0-	-135	-0-	45	2			N	-0-					354
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					354

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3364	-0-	264	264	3300	2	64	9	Y	58					235
06	3000	N	4682	-0-	1682	1946	4658	2	24	9	Y	22	183	1			74
07	3100	N	4965	-0-	1865	3811	4941	2	24	9	Y	22	91	1			5
08	8164	X	4353	-0-	-3811	-0-	4220	2	133	9	Y	121	113	1			13
09	3000	X	2155	-0-	-845	-0-	2030	2	125	9	Y	114	114	1			13
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					13

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8842

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRISCOLL WELL #: A 6 L RRCID -> 009081 COMPL. DATE 03/15/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7573 - 7599

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 7 RRCID -> 009085 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 10015 PERF. N/A

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

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

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 1 RRCID -> 052625 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7561 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 11 RRCID -> 068502 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 17 F RRCID -> 093609 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7757 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 15 D RRCID -> 106074 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8041 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-F RRCID -> 132621 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8050 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WALTON,W. W. WELL #: 5 RRCID -> 137307 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 8187 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 13 RRCID -> 138037 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7390 - 7529

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 20 RRCID -> 148191 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 7694

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, J.C. WELL #: A 5 D RRCID -> 151033 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 7704 - 7714

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS "A" WELL #: 23 RRCID -> 174587 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7433 - 7460

05	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	2575	1	2575	3	N	-0-					-0-
06	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	2372	1	2372	3	N	-0-					-0-
07	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	2343	1	2343	3	N	-0-					-0-
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	1785	1	1785	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	1484	-0-	-1456	-0-	742	1	742	3	N	-0-					-0-
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 232667 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8162

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 28 RRCID -> 239715 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8038 - 8052

05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 235904 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8866 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193540 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					148
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					158
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					170
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					57
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176932 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10043 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
05	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	764	1	944	2	N	244	176	1			132
							268	9									
06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	933	1	1324	2	N	200	178	1			154
							220	9									
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	990	1	887	2	N	157	171	1			140
							173	9									
08	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	992	1	1177	2	N	303	351	1			92
							333	9									
*09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	958	1	934	2	N	205	178	1			119
							226	9									
*10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	992	1	976	2	N	177	172	1			124
							195	9									

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	7221	-0-	-591	-0-	717	1	6383	2	N	110	185	1			52
							121	9									
06	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	715	1	6962	2	N	75					127
							83	9									
07	7967	X	7688	-0-	-279	-0-	745	1	6842	2	N	92	183	1			36
							101	9									
08	7967	X	7523	-0-	-444	-0-	681	1	6744	2	N	89					125
							98	9									
09	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	714	1	7069	2	N	61					186
							67	9									
10	8029	X	7833	-0-	-196	-0-	747	1	7011	2	N	68	182	1			72
							75	9									

OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574

05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	890	1	1592	2	N	42					190
							46	9									
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	455	1	486	2	N	95	184	1			101
							105	9									
07	2046	N	261	-0-	-1785	-0-	217	1	44	9	N	40					141
08	2542	N	238	-0-	-2304	-0-	216	1	22	9	N	20					161
09	1050	N	243	-0-	-807	-0-	210	1	33	9	N	30					191
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	217	1	95	9	N	86	181	1			96

OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 9888

05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	1211	1	2351	2	N	-0-					79
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	1556	1	2656	2	N	-0-					79
07	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	1857	1	2803	2	N	-0-					79
08	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	1869	1	3362	2	N	-0-					79
09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	1806	1	3306	2	N	-0-					79
*10	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	1857	1	2885	2	N	-0-					79

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197208 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8253 - 8266

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
BURNETT ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197957 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8938 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8132 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	235 63	1 9	178	2	N	57					172
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	235 78	1 9	47	2	N	71	163	1			80
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	218 74	1 9	2	2	N	67					147
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	217	1	46	9	N	42					189
09	300	N	249	-0-	-51	-0-	211 36	1 9	2	2	N	33					222
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	217	1	44	9	N	40	175	1			87

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9575 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR) 00832 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 8 RRCID -> 066082 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (5600 RIVERS NO. 4) 00832 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
PURL, OLLIE B WELL #: 3 RRCID -> 138637 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 5256 - 5263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (5790) 00832 658 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAJSLB A WELL #: 5 F RRCID -> 215742 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 5218 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (6270) 00832 713 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 110953 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 6264 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

AGUA DULCE (6740) 00832 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
J&G OIL & GAS 427635
KANSAS CITY LIFE INS. CO. WELL #: 1A RRCID -> 159057 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6743 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

AGUA DULCE (7000) 00832 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
KOENNING WELL #: 3 RRCID -> 089703 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 4914 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (7000-K) 00832 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
KOENING WELL #: 2 RRCID -> 085996 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7039 - 7041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (8400) 00832 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 C RRCID -> 071588 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174488 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8442 - 8456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134 N	-0-	-0-	-134	-0-					Y	-0-					15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	310	2	70	9	Y	64	66	1			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	66	1			15

AGUA DULCE (8570) 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 T RRCID -> 071589 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8540 - 8560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 12 RRCID -> 072216 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744 N	453	-0-	-291	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	630 N	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	630 N	300	-0-	-330	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 13 L RRCID -> 067678 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (8570) //CONT.// 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, H.K. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 134022 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8560 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					30
06	DLQ G-10		393	-0-	393	393	393	2			Y	-0-					30
07	DLQ G-10		209	-0-	209	602	209	2			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		106	-0-	106	708	106	2			Y	-0-					30
09	1985	X	1277	-0-	-708	-0-	1277	2			Y	-0-					30
*10	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					30

SCHULZE, HERBERT K., ET AL WELL #: 5 RRCID -> 171692 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8499 - 8574

05	707	X	-0-	-0-	-707	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

AGUA DULCE (8700) 00832 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 077742 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8716 - 8760

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-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-

SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 182734 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8760 - 8844

05	200	X	-0-	-0-	-200	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST) 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 T RRCID -> 035555 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)//CONT.// 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PYLE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 037107 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 5 U RRCID -> 039573 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE 687 WELL #: 2 L RRCID -> 045415 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA-DULCE, 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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE, NORTH (6500 FRIO) 00834 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
YARBOROUGH WELL #: 3 RRCID -> 277380 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6500 - 6503

05	3100	N	3153	-0-	53	394	135 105	1 9	2913	2	N	95					212
06	3000	N	2797	-0-	-203	191	135 91	1 9	2571	2	N	83	180	1			115
07	5434		2947	-0-	-2487	-0-	130 94	1 9	2723	2	N	85					200
08	4943		2797	-0-	-2146	-0-	123 89	1 9	2585	2	N	81	182	1			99
*09	5084		2860	-0-	-2224	-0-	123 91	1 9	2646	2	N	83					182
10	651		NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					182

AGUA DULCE, NORTH (6750) 00834 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 280147 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6717 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	#	4562	-0-	-1607	-0-	4126	2	436	9	Y	396	398	1			135
06	5550		4760	-0-	-790	-0-	4024	2	736	9	Y	669	131	1	338	8	335
07	5735		4648	-0-	-1087	-0-	3801	2	847	9	Y	770	528	1	314	8	263
08	5735		3373	-0-	-2362	-0-	2874	2	499	9	Y	454	240	1	241	8	236
09	5310	#	3928	-0-	-1382	-0-	3183	2	745	9	Y	677	243	1	505	8	165
10	4929	#	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					165

AGUA PRIETA (QUEEN CITY) 00849 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
IBARRA, ANTONIO, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 182245 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8701 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3806	-0-	-379	-0-	379	1	3342	2	Y	77	160	1			229
							85	9									
06	3660	X	3589	-0-	-71	-0-	384	1	3143	2	Y	56					285
							62	9									
07	3627	X	2858	-0-	-769	-0-	283	1	2530	2	Y	41	151	1			175
							45	9									
08	3813	X	3619	-0-	-194	-0-	369	1	3185	2	Y	59					234
							65	9									
09	3690	X	3513	-0-	-177	-0-	352	1	3062	2	Y	90	295	1			29
							99	9									
10	DLQ G-10		3743	-0-	3743	3743	368	1	3328	2	Y	43					72
							47	9									

LA JOLLA-PARR WELL #: 1ST RRCID -> 184657 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	101	1	893	2	Y	9	9	1			84
							10	9									
06	900	N	664	-0-	-236	-0-	72	1	592	2	Y	-0-					84
07	1054	N	648	-0-	-406	-0-	64	1	574	2	Y	9	9	1			84
							10	9									
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	104	1	898	2	Y	5					89
							6	9									
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	101	1	877	2	Y	7	11	1			85
							8	9									
10	DLQ G-10		1098	-0-	1098	1098	108	1	976	2	Y	13	9	8			89
							14	9									

AGUA ROJA (LOBO) 00851 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
AMDSJ2 LLC 016927
E. G. RANCH, LTD. WELL #: 1R RRCID -> 168394 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3842 - 4187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) 00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 127865 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5702 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	15	1	138	3	Y	-0-	21	1			3
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	Y	-0-					3
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	17	1	154	3	Y	1					4
							1	9									
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	107	1	1459	3	Y	-0-					4
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147036 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5790 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	57	1	510	3	Y	-0-	15	1			3
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	54	1	508	3	Y	1					4
							1	9									
07	558	N	492	-0-	-66	-0-	47	1	443	3	Y	2					6
							2	9									
08	558	N	490	-0-	-68	-0-	42	1	448	3	Y	-0-					6
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	37	1	536	3	Y	3					9
							3	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

AGUILARES (ZONE 1) 00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WALKER, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 076111 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					252
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					252
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					252
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					252
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					252
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					252

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2018 - P/A 11/16/18

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 2 C RRCID -> 009136 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUILARES (ZONE 2) 00877 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 2 T RRCID -> 009140 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

AGUILARES (ZONE 4) 00877 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WALKER, MAY WELL #: 1 RRCID -> 051801 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

AGUILARES (ZONE 5-A, W) 00877 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, J O "C" WELL #: 5 RRCID -> 205355 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6749 - 6756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUILARES (ZONE 6) 00877 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 7C RRCID -> 201694 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6872 - 6904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUILARES (ZONE 7) 00877 901 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 12 RRCID -> 204947 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7085 - 7092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	0 N	-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

ALAMO (8050) 01034 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: RRCID -> 176655 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7994 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2017

ALAMO (9300) 01034 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270264 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9310 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	14	-0-	-203	-0-	8	1	4	2	N	2					48
							2	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1					49
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	148	1	93	2	N	-0-					49
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	88	1	42	2	N	-0-					49
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	85	1	47	2	N	-0-					49
10	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	1			N	-0-					49

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWEENEY WELL #: 15 RRCID -> 262650 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 9326

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAZAN (FRIO CONS.) 01095 474 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 610 RRCID -> 270357 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3114 - 3118

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) 01097 032 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 363 RRCID -> 094465 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10506

05	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	39	1	298	2	Y	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	61	1	334	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	364	-0-	-39 B	-0-	75	1	289	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	157	-0-	-184 B	-0-	43	1	114	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	136	-0-	-254 B	-0-	37	1	99	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	165	-0-	-207 B	-0-	37	1	128	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 299 RRCID -> 109298 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9636 - 9680

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) //CONT.// 01097 032 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 448-T RRCID -> 173147 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12214 PERF.10822 - 10980

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 357 RRCID -> 092271 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9973 - 9997

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 306 RRCID -> 093977 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808

05	899	N	192	-0-	-707	-0-	22	1	170	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	90	-0-	-450	-0-	14	1	76	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	121	-0-	-530	-0-	25	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	52	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	101	1	268	2	Y	-0-					-0-
*10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	116	1	401	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 450 D RRCID -> 176913 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 451DF RRCID -> 179726 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190

05	3503	X	2996	-0-	-507	-0-	349	1	2647	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	2822	-0-	-568	-0-	436	1	2386	2	Y	-0-					-0-
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	647	1	2487	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2504	-0-	-503	-0-	687	1	1817	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	879	-0-	-2031	-0-	240	1	639	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2159	-0-	-972	-0-	484	1	1675	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 #: 460 RRCID -> 222209 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	184	2	Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	47	1	257	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	36	-0-	-336	-0-	7	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	17	-0-	-200	-0-	5	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	26	-0-	-274	-0-	7	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 462D RRCID -> 228546 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052

*03	3100	N	10983	-0-	7883	32278	1648	1	9170	2	Y	150	232	1			99
							165	9									
*04	36874	X	4596	-0-	-32278	-0-	539	1	4017	2	Y	36	106	1			29
							40	9									
*05	2480	X	132	-0-	-2348	-0-	15	1	117	2	Y	-0-	29	1			-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	X	4	-0-	-120	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 463DF RRCID -> 239661 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10495 - 10501

05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	435	1	3301	2	N	-0-					-0-
06	12300	X	2189	-0-	-10111	-0-	338	1	1851	2	N	-0-					-0-
07	12710	X	649	-0-	-12061	-0-	134	1	515	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 479DF RRCID -> 241025 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298

05	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	276	1	2094	2	Y	-0-					-0-
06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	358	1	1959	2	Y	-0-					-0-
07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	663	1	2547	2	Y	-0-					-0-
08	1333	X	816	-0-	-517	-0-	224	1	592	2	Y	-0-					-0-
09	1290	X	1045	-0-	-245	-0-	285	1	760	2	Y	-0-					-0-
*10	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	414	1	1430	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 464DF RRCID -> 241631 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 4016 - 4116

*12	310	N	257	-0-	-53	-0-	62	1	180	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
*01	372	N	44	-0-	-328	-0-	8	1	34	2	Y	2	10	1			1
							2	9									
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 29 RRCID -> 252949 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 18 RRCID -> 278573 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7856 - 7862

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

ALBERCAS, NORTH 01188 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
ZOCH WELL #: 1T RRCID -> 171057 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2272 - 2277

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALBERCAS, WEST (MIRANDO, UPPER) 01193 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
ZOCH WELL #: 1C RRCID -> 171004 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2202

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	287	1	541	2	Y	-0-								29
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	269	1	552	2	Y	-0-								29
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	287	1	577	2	Y	-0-								29
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	298	1	553	2	Y	1								30
							1	9												
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	278	1	551	2	Y	1								31
							1	9												
10	837	N	831	-0-	-6	-0-	298	1	533	2	Y	-0-								31

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALICE (STILLWELL) 01514 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU WELL #: 2 RRCID -> 233332 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6005 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSSER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 256338 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5322 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

ALICE (2670 HET) 01514 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MODESETT HET WELL #: 1 RRCID -> 261316 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALICE (4800 FRIO) 01514 676 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
STARTZ WELL #: 1 RRCID -> 247234 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 4828 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2019 - PLUGGED 05/30/19

ALICE, N. (STILLWELL SAND) 01517 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
ROSA SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 275944 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5240 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	#	3288	-0-	-773	-0-	3257	2	31	9	N	28					123
06	3570	#	3282	-0-	-288	-0-	3257	2	25	9	N	23					146
07	3689	#	3243	-0-	-446	-0-	3220	2	23	9	N	21					167
08	3348	#	2994	-0-	-354	-0-	2977	2	17	9	N	15					182
09	3270	#	2523	-0-	-747	-0-	2511	2	12	9	N	11					193
10	3379	#	2583	-0-	-796	-0-	2572	2	11	9	N	10	169	1			34

ALICE, NORTH (4800) 01517 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
DE PEREZ, GUADALUPE M. WELL #: 1 RRCID -> 261605 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 4847 PERF. 4809 - 4819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	200	-0-	-606	-0-	200	2			N	-0-					126
06	600	N	167	-0-	-433	-0-	167	2			N	-0-					126
07	465	N	111	-0-	-354	-0-	111	2			N	-0-					126
08	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					126
09	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-					126
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					126

STARR OPERATING, LLC 815855
ARRIETA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282012 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4812 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	#	1825	-0-	-66	-0-	135	1	1690	2	N	-0-					74
06	1740	N	1530	-0-	-210	-0-	132	1	1398	2	N	-0-					74
07	1705	N	1333	-0-	-372	-0-	66	1	1267	2	N	-0-					74
08	1829	N	745	-0-	-1084	-0-	47	1	698	2	N	-0-					74
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					74
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					74

ARRIETA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 282013 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4804 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALICE, W. (3550 FRIO) 01523 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 112289 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3558 - 3564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTA MESA (M-14) 02000 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LEONCITO WELL #: 19 RRCID -> 180468 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5434 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	106	1			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

ALTA MESA (1100) 02000 731 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 50 RRCID -> 221672 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA (6100 SD.) 02000 946 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
CASAMIGOS WELL #: 1 RRCID -> 286861 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5909 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30645		3197	-0-	-27448	-0-	3161	2	36	9	N	33					33
06	39331	X	39331	-0-	-0-	-0-	39006	2	325	9	N	295	175	1			153
07	35185		29199	-0-	-5986	-0-	28854	2	345	9	N	314	344	1			123
08	35185		15834	-0-	-19351	-0-	15540	2	294	9	N	267	178	1			212
09	34050		12451	-0-	-21599	-0-	12276	2	175	9	N	159	175	1	1	8	195
10	35185		12471	-0-	-22714	-0-	12304	2	167	9	N	152	180	1			167

ALTA MESA (6500) 02000 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 47 RRCID -> 178740 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6504 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA, EAST (CORVINA) 02001 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 1047 RRCID -> 178680 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7213 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTA MESA, EAST (ENCANTADA 7500) 02001 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
NAVAJO EXPLORATION, INC. 601061
PEREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097998 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7554 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA) 02001 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
MANGEL WELL #: RRCID -> 168182 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8588 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279

ALTA MESA, EAST (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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (7300) 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 20 L RRCID -> 009272 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA 1 WELL #: 30 RRCID -> 142553 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA 1 WELL #: 41 RRCID -> 149016 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA 1 WELL #: 31 RRCID -> 247762 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG) 02001 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 32 RRCID -> 143177 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2131	-0-	-938	-0-	93	1	2037	2	Y	1					93
							1	9									
06	2970	X	1316	-0-	-1654	-0-	90	1	1183	2	Y	39					132
							43	9									
07	3069	X	2101	-0-	-968	-0-	93	1	1999	2	Y	8					140
							9	9									
08	2852	X	2094	-0-	-758	-0-	93	1	1976	2	Y	23					163
							25	9									
09	2760	X	1383	-0-	-1377	-0-	90	1	1291	2	Y	2					165
							2	9									
10	2139	X	1201	-0-	-938	-0-	93	1	1102	2	Y	5					170
							6	9									

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG) 02008 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
TARED WELL #: 1 RRCID -> 160426 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8034 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	116	1	1102	2	N	5					93
							6	9									
06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	314	1	2273	2	N	8					101
							9	9									
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	180	1	1173	2	N	-0-					101
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	184	1	854	2	N	-0-					101
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	163	1	759	2	N	-0-					101
*10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	185	1	817	2	N	-0-					101

ALTE HUNDE (VI) 02059 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 36 RRCID -> 253498 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6356 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ALTE HUNDE (6700) 02059 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 11 RRCID -> 247268 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6686 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED) 02088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 36 RRCID -> 212736 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 5130 - 6554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 38 RRCID -> 218845 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 7116

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 37 RRCID -> 219363 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5835 - 7380

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVARADO (REQUENEZ) 02100 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ALVARADO, DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102758 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 3802 - 3850

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 170960 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 4040 - 4611

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 125864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7830 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3491	-0-		-105	-0-	179	1	3299	2	N	12					107
								13	9									
06	3390	X	2865	-0-		-525	-0-	159	1	2692	2	N	13					120
								14	9									
07	3503	X	2860	-0-		-643	-0-	154	1	2698	2	N	7					127
								8	9									
08	3503	X	2835	-0-		-668	-0-	155	1	2680	2	N	-0-					127
*09	3390	X	2825	-0-		-565	-0-	164	1	2635	2	N	24					151
								26	9									
10	3503	X	3417	-0-		-86	-0-	181	1	3229	2	N	6					157
								7	9									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 2 RRCID -> 127446 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	670	N	670	-0-		-0-	-0-	34	1	632	2	N	4					82
								4	9									
06	608	N	608	-0-		-0-	-0-	34	1	571	2	N	3	5	1			80
								3	9									
07	868	N	417	-0-		-451	-0-	22	1	391	2	N	4	3	1			81
								4	9									
08	682	N	557	-0-		-125	-0-	30	1	524	2	N	3	3	1			81
								3	9									
*09	600	N	242	-0-		-358	-0-	14	1	224	2	N	4	3	1			82
								4	9									
10	403	N	25	-0-		-378	-0-	1	1	20	2	N	4	3	1			83
								4	9									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 1 RRCID -> 128746 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	602	N	602	-0-		-0-	-0-	31	1	569	2	N	2					17
								2	9									
06	329	N	329	-0-		-0-	-0-	18	1	309	2	N	2	3	1			16
								2	9									
07	279	N	235	-0-		-44	-0-	12	1	219	2	N	4	2	1			18
								4	9									
08	589	N	214	-0-		-375	-0-	12	1	200	2	N	2	2	1			18
								2	9									
*09	330	N	186	-0-		-144	-0-	11	1	172	2	N	3	2	1			19
								3	9									
*10	550	N	550	-0-		-0-	-0-	29	1	518	2	N	3	2	1			20
								3	9									

FNB MISSION WELL #: 1 RRCID -> 129653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	919	N	919	-0-		-0-	-0-	47	1	860	2	N	11					83
								12	9									
06	874	N	874	-0-		-0-	-0-	48	1	815	2	N	10	10	1			83
								11	9									
07	868	N	823	-0-		-45	-0-	44	1	769	2	N	9	5	1			87
								10	9									
08	930	N	847	-0-		-83	-0-	46	1	795	2	N	5	5	1			87
								6	9									
*09	870	N	808	-0-		-62	-0-	46	1	743	2	N	17	5	1			99
								19	9									
10	837	N	834	-0-		-3	-0-	44	1	786	2	N	4	4	1			99
								4	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HINOJOSA WELL #: 2 RRCID -> 132284 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CELESTINO GARZA GU WELL #: 3 RRCID -> 135903 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

CELESTINO GARZA GU WELL #: 4 RRCID -> 136950 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646

05	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	249	1	4586	2	N	283	369	1			214
							311	9									
06	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	215	1	3644	2	N	283	421	1			76
							311	9									
07	3100	X	2782	-0-	-318	-0-	142	1	2490	2	N	136	26	1			186
							150	9									
08	3100	X	927	-0-	-2173	-0-	48	1	839	2	N	36	26	1			196
							40	9									
*09	3000	X	1209	-0-	-1791	-0-	69	1	1103	2	N	34	26	1			204
							37	9									
10	3100	X	1989	-0-	-1111	-0-	103	1	1841	2	N	41	31	1			214
							45	9									

TEXAS OSAGE GU WELL #: 2 RRCID -> 137204 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 7723 - 7968

05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	128	1	2357	2	N	62	182	1			39
							68	9									
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	104	1	1769	2	N	-0-					39
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	93	1	1632	2	N	2					41
							2	9									
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	102	1	1762	2	N	1					42
							1	9									
*09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	76	1	1215	2	N	-0-					42
*10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	79	1	1413	2	N	-0-					42

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 2 RRCID -> 139696 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7814 - 7930

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 141424 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8736 - 8794

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OLIVAREZ, O GU WELL #: 3 RRCID -> 144939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7825 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FNB MISSION WELL #: 2 RRCID -> 173584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 8630 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 173880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 5320 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FNB MISSION WELL #: 3 RRCID -> 174489 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8822 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	41 56	1 9	754	2	N	51					160
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	46 44	1 9	775	2	N	40	56	1			144
07	930	N	726	-0-	-204	-0-	37 32	1 9	657	2	N	29	29	1			144
08	837	N	607	-0-	-230	-0-	31 40	1 9	536	2	N	36	30	1			150
*09	870	N	641	-0-	-229	-0-	35 46	1 9	560	2	N	42	30	1			162
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	37 11	1 9	664	2	N	10	24	1			148

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 176656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2452	-0-	-90	-0-	174 87	1 9	2191	2	N	79	50	1			243
06	2460	X	2330	-0-	-130	-0-	167 40	1 9	2123	2	N	36	25	1			254
07	2542	X	2138	-0-	-404	-0-	166 48	1 9	1924	2	N	44	211	1			87
08	2542	X	2319	-0-	-223	-0-	175 46	1 9	2098	2	N	42	27	1			102
09	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	192 68	1 9	2185	2	N	62	27	1			137
*10	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	214 130	1 9	2266	2	N	118	36	1			219

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 176661 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8602 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2019 - P/A 01/14/19

CELESTINO GARZA GU WELL #: 7 RRCID -> 176920 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8036 - 8951

05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	129	1	2367	2	N	38					258
							42	9										
06	2490	N	2300	-0-	-190	-0-	127	1	2153	2	N	18	25	1			251
							20	9										
07	2480	N	1988	-0-	-492	-0-	107	1	1866	2	N	14	185	1			80
							15	9										
08	2542	N	2411	-0-	-131	-0-	131	1	2266	2	N	13	13	1			80
							14	9										
*09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	134	1	2149	2	N	26	13	1			93
							29	9										
*10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	117	1	2083	2	N	21	15	1			99
							23	9										

GARCIA "B" WELL #: 3 RRCID -> 176931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9543 PERF. 8849 - 8970

05	5518	X	5462	-0-	-56	-0-	397	1	4995	2	N	64	54	1			174
							70	9										
06	5340	X	5172	-0-	-168	-0-	372	1	4739	2	N	55	27	1			202
							61	9										
07	5518	X	4821	-0-	-697	-0-	374	1	4338	2	N	99	26	1			275
							109	9										
08	5487	X	5190	-0-	-297	-0-	396	1	4759	2	N	32	208	1			99
							35	9										
09	5280	X	5272	-0-	-8	-0-	419	1	4774	2	N	72	29	1			142
							79	9										
*10	5456	X	5356	-0-	-100	-0-	457	1	4855	2	N	40	39	1			143
							44	9										

GARCIA "B" WELL #: 4 RRCID -> 177052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10309 PERF. 8440 - 9349

05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	70	1	874	2	N	17	28	1			61
							19	9										
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	82	1	1049	2	N	27	14	1			74
							30	9										
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	69	1	806	2	N	17	14	1			77
							19	9										
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	60	1	718	2	N	25	15	1			87
							28	9										
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	88	1	999	2	N	26	15	1			98
							29	9										
*10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	107	1	1135	2	N	45	20	1			123
							50	9										

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	69	1	1267	2	N	17					214
							19	9									
06	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	71	1	1197	2	N	1					215
							1	9									
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	71	1	1248	2	N	41					256
							45	9									
08	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	69	1	1199	2	N	2	188	1			70
							2	9									
*09	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	71	1	1135	2	N	2					72
							2	9									
10	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	62	1	1108	2	N	-0-					72

GARCIA "B" WELL #: 5 RRCID -> 178994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8436 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	92	1	1692	2	N	31					120
							34	9									
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	98	1	1667	2	N	18	23	1			115
							20	9									
07	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	93	1	1637	2	N	24	12	1			127
							26	9									
08	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	97	1	1686	2	N	19	12	1			134
							21	9									
*09	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	102	1	1634	2	N	29	12	1			151
							32	9									
*10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	98	1	1753	2	N	24	12	1			163
							26	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	106	1	1338	2	N	52	26	1			184
							57	9									
06	1590	N	1396	-0-	-194	-0-	99	1	1261	2	N	33	13	1			204
							36	9									
07	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	95	1	1107	2	N	16	12	1			208
							18	9									
08	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	106	1	1273	2	N	33	191	1			50
							36	9									
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	118	1	1348	2	N	23	14	1			59
							25	9									
*10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	130	1	1380	2	N	31	19	1			71
							34	9									

FNB MISSION WELL #: 4 RRCID -> 180201 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8330 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	47	1	596	2	N	35	24	1			76
							39	9									
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	41	1	518	2	N	13	12	1			77
							14	9									
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	40	1	462	2	N	14	12	1			79
							15	9									
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	42	1	502	2	N	14	13	1			80
							15	9									
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	50	1	572	2	N	26	13	1			93
							29	9									
*10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	59	1	623	2	N	38	18	1			113
							42	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 180445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8307 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	501	1	9214	2	N	32					69
							35	9									
06	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	522	1	8849	2	N	47					116
							52	9									
07	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	505	1	8850	2	N	16					132
							18	9									
08	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	498	1	8621	2	N	34					166
							37	9									
*09	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	502	1	8047	2	N	45					211
							50	9									
*10	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	459	1	8177	2	N	20	189	1			42
							22	9									

GARCIA "B" WELL #: 7 RRCID -> 181530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643

05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	144	1	1815	2	N	27	26	1			265
							30	9									
06	1980	N	1892	-0-	-88	-0-	136	1	1735	2	N	19	13	1			271
							21	9									
07	2015	N	1746	-0-	-269	-0-	136	1	1577	2	N	30	13	1			288
							33	9									
08	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	144	1	1734	2	N	21	14	1			295
							23	9									
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	155	1	1765	2	N	18	14	1			299
							20	9									
*10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	166	1	1763	2	N	69	203	1			165
							76	9									

FNB MISSION WELL #: 5 RRCID -> 181695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 9034

*11	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	681	1	11934	2	N	55					127
							61	9									
*12	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	576	1	12190	2	N	243	212	1			158
							267	9									
*01	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	596	1	11729	2	N	93	68	1			183
							102	9									
*02	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	530	1	9924	2	N	70					253
							77	9									
*03	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	668	1	12767	2	N	86	241	1			98
							95	9									
*04	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	636	1	11985	2	N	80	44	1			134
							88	9									
*05	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	664	1	12221	2	N	70					204
							77	9									
*06	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	654	1	11082	2	N	58	44	1			218
							64	9									
*07	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	636	1	11135	2	N	58	23	1			253
							64	9									
*08	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	642	1	11119	2	N	57	23	1			287
							63	9									
*09	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	637	1	10220	2	N	51	206	1			132
							56	9									
*10	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	587	1	10466	2	N	54	21	1			165
							59	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 182355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8248 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	3189	-0-		-2267	-0-		164	1	3015	2	N	9					113
									10	9									
06	4530	X	3486	-0-		-1044	-0-		193	1	3268	2	N	23					136
									25	9									
07	8424	X	8424	-0-		-0-	-0-		453	1	7939	2	N	29					165
									32	9									
08	9635	X	9635	-0-		-0-	-0-		524	1	9072	2	N	35					200
									39	9									
*09	9297	X	9297	-0-		-0-	-0-		543	1	8710	2	N	40	178	1			62
									44	9									
*10	10062	X	10062	-0-		-0-	-0-		533	1	9500	2	N	26					88
									29	9									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 8 RRCID -> 182766 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2550	X	2550	-0-		-0-	-0-		125	1	2302	2	N	112	192	1			111
									123	9									
06	2222	N	2222	-0-		-0-	-0-		122	1	2066	2	N	31	53	1			89
									34	9									
07	2263	N	2130	-0-		-133	-0-		112	1	1971	2	N	43	28	1			104
									47	9									
08	2263	N	2133	-0-		-130	-0-		114	1	1978	2	N	37	28	1			113
									41	9									
*09	2199	N	2199	-0-		-0-	-0-		126	1	2016	2	N	52	28	1			137
									57	9									
10	2139	N	2032	-0-		-107	-0-		105	1	1877	2	N	45	33	1			149
									50	9									

GUERRA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 182795 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 8 RRCID -> 184835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8533 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 185593 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-		-248	-0-						N	18	28	1			93
06	150	N	-0-	-0-		-150	-0-						N	15	14	1			94
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	10	10	1			94
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-	5	1			89
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					89
*10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-	6	1			83

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CELESTINO GARZA GU WELL #: 9 RRCID -> 185594 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	83	1	1532	2	N	52	182	1			97
							57	9									
06	750	X	737	-0-	-13	-0-	41	1	696	2	N	-0-					97
07	869	X	869	-0-	-0-	-0-	47	1	822	2	N	-0-					97
08	909	X	909	-0-	-0-	-0-	50	1	859	2	N	-0-					97
*09	750	X	651	-0-	-99	-0-	38	1	613	2	N	-0-					97
10	775	X	730	-0-	-45	-0-	39	1	691	2	N	-0-					97

HINOJOSA WELL #: 3 RRCID -> 185595 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 186040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

FARIAS, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 186830 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	174	1	3206	2	N	58	168	1			44
							64	9									
06	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	181	1	3064	2	N	8	11	1			41
							9	9									
07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	177	1	3109	2	N	30	5	1			66
							33	9									
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	176	1	3057	2	N	21	6	1			81
							23	9									
*09	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	179	1	2868	2	N	27	6	1			102
							30	9									
*10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	168	1	2988	2	N	11	7	1			106
							12	9									

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 186989 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	247	1	3107	2	N	72	60	1			219
							79	9									
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	222	1	2824	2	N	38	31	1			226
							42	9									
07	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	205	1	2381	2	N	34	29	1			231
							37	9									
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	277	1	3326	2	N	39	32	1			238
							43	9									
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	285	1	3253	2	N	54	32	1			260
							59	9									
*10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	287	1	3045	2	N	73	223	1			110
							80	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FNB MISSION WELL #: 6 RRCID -> 188017 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					90
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					90
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					90
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	2					92
							2	9									
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					92
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	3					95
							3	9									

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 188237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2891	-0-	-209	1450	213	1	2677	2	N	1	136	1			67
							1	9									
06	3000	N	2390	-0-	-610	840	173	1	2206	2	N	10					77
							11	9									
07	1426	X	327	-0-	-1099	-0-	26	1	301	2	N	-0-					77
08	1426	X	18	-0-	-1408	-0-	1	1	17	2	N	-0-					77
09	1380	X	176	-0-	-1204	-0-	14	1	162	2	N	-0-					77
*10	1426	X	231	-0-	-1195	-0-	16	1	168	2	N	43	99	1			21
							47	9									

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 188520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	76	1	1401	2	N	1					181
							1	9									
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	73	1	1240	2	N	-0-	1	1			180
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	68	1	1197	2	N	1					181
							1	9									
08	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	60	1	1047	2	N	5					186
							6	9									
*09	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	59	1	947	2	N	3					189
							3	9									
10	1116	N	904	-0-	-212	-0-	48	1	853	2	N	3					192
							3	9									

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 189694 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			55

BENTSON-WHITTINGTON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 190481 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9656 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 191051 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8580 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					60
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	366	2	N	-0-					60
07	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	186	1	2162	2	N	32					92
							35	9									
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	159	1	1909	2	N	11					103
							12	9									
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	133	1	1518	2	N	19					122
							21	9									
*10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	132	1	1399	2	N	18	1	1			139
							20	9									

VILLAREAL WELL #: 7 RRCID -> 191379 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8634 - 8928

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VILLARREAL GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191380 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756

05	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	98	1	1238	2	N	4	51	1			116
							4	9									
06	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	93	1	1183	2	N	1					117
							1	9									
07	1550	N	1147	-0-	-403	-0-	91	1	1052	2	N	4					121
							4	9									
08	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	93	1	1121	2	N	83					204
							91	9									
09	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	96	1	1099	2	N	9					213
							10	9									
*10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	103	1	1093	2	N	12	1	1			224
							13	9									

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 192175 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674

05	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	211	1	2655	2	N	50					114
							55	9									
06	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	199	1	2534	2	N	-0-					114
07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	201	1	2338	2	N	-0-					114
08	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	213	1	2558	2	N	3					117
							3	9									
09	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	218	1	2492	2	N	17					134
							19	9									
*10	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	238	1	2525	2	N	13	1	1			146
							14	9									

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 5 RRCID -> 192218 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192668 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 192873 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372

05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	230	1	2886	2	N	28	215	1			52
							31	9									
06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	212	1	2696	2	N	37	21	1			68
							41	9									
07	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	198	1	2304	2	N	52	20	1			100
							57	9									
08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	231	1	2775	2	N	48	23	1			125
							53	9									
*09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	245	1	2794	2	N	46	23	1			148
							51	9									
*10	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	103	1	1094	2	N	81	38	1			191
							89	9									

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 193695 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000

05	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	2	N	-0-					16
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	N	-0-					16
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	29	1	335	2	N	3					19
							3	9									
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	331	2	N	-0-					19
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	2	N	-0-					19
*10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	34	1	359	2	N	1	1	1			19
							1	9									

GUERRA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 193896 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, D. WELL #: 2 RRCID -> 194168 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244

05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	150	1	1890	2	N	39	223	1			26
							43	9									
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	134	1	1705	2	N	29	17	1			38
							32	9									
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	141	1	1633	2	N	29	16	1			51
							32	9									
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	141	1	1694	2	N	95	18	1			128
							105	9									
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	158	1	1797	2	N	93	17	1			204
							102	9									
*10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	176	1	1865	2	N	94	220	1			78
							103	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 194613 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	329	2	N	4					51
							4	9									
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	2	N	-0-					51
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	2	N	-0-					51
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	2	N	-0-					51
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	34	1	390	2	N	-0-					51
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	40	1	428	2	N	8	2	1			57
							9	9									

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 195928 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA BROS. WELL #: 11 RRCID -> 196265 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAREAL WELL #: 14 RRCID -> 197656 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	504	1	6337	2	N	34	193	1			67
							37	9									
06	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	486	1	6190	2	N	40					107
							44	9									
07	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	510	1	5921	2	N	39					146
							43	9									
08	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	511	1	6139	2	N	7					153
							8	9									
09	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	538	1	6140	2	N	26					179
							29	9									
*10	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	585	1	6209	2	N	68	184	1			63
							75	9									

FERGUSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 198454 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8902 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	72 122	1 9	906	2	N	111					250
06	990	N	980	-0-	-10	-0-	67 64	1 9	849	2	N	58	183	1			125
07	992	N	913	-0-	-79	-0-	67 70	1 9	776	2	N	64					189
08	1085	N	909	-0-	-176	-0-	69 9	1 9	831	2	N	8					197
09	990	N	909	-0-	-81	-0-	73 6	1 9	830	2	N	5					202
*10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	80 92	1 9	846	2	N	84	161	1			125

VILLARREAL WELL #: 16 RRCID -> 200034 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

VAN DRESAR WELL #: 1 RRCID -> 200315 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			10

GARCIA "B" WELL #: 11 RRCID -> 202504 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576

05	1953	N	1824	-0-	-129	-0-	91 58	1 9	1675	2	N	53					239
06	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	92 46	1 9	1553	2	N	42	60	1			221
07	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	93 44	1 9	1635	2	N	40	31	1			230
08	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	92 46	1 9	1602	2	N	42	207	1			65
*09	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	96 45	1 9	1532	2	N	41	31	1			75
10	1767	N	1486	-0-	-281	-0-	78 11	1 9	1397	2	N	10	26	1			59

VILLAREAL WELL #: 18 RRCID -> 205427 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10332 - 10584

05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13 42	1 9	161	2	N	38	190	1			44
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	13	1	164	2	N	-0-					44
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	13	1	148	2	N	-0-					44
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	10 28	1 9	122	2	N	25					69
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9 134	1 9	105	2	N	122					191
*10	155	N	151	-0-	-4	-0-	11 22	1 9	118	2	N	20	184	1			27

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 195464 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8194 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2369	-0-	-297	-0-	116	1	2242	3	Y	10	8	1			7
							11	9									
06	2580	X	2331	-0-	-249	-0-	92	1	2230	3	Y	8	8	1			7
							9	9									
07	2263	X	2250	-0-	-13	-0-	67	1	2172	3	Y	10	11	1			6
							11	9									
08	2356	N	2265	-0-	-91	-0-	67	1	2189	3	Y	8	5	1			9
							9	9									
09	2340	N	2231	-0-	-109	-0-	59	1	2161	3	Y	10	12	1			7
							11	9									
10	2263	N	2166	-0-	-97	-0-	101	1	2053	3	Y	7	8	1			6
							4	4	8	9							

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 197876 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	1586	-0-	-956	-0-	78	1	1501	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
06	2460	X	1966	-0-	-494	-0-	77	1	1883	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
07	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	62	1	2002	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
08	1581	N	1368	-0-	-213	-0-	40	1	1324	3	Y	4	3	1			6
							4	9									
09	1980	N	1876	-0-	-104	-0-	50	1	1818	3	Y	7	8	1			5
							8	9									
10	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	94	1	1909	3	Y	6	6	1			5
							4	4	7	9							

GARCIA BA WELL #: 13 RRCID -> 224714 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA BB WELL #: 12 RRCID -> 225007 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	1902	-0-	-1012	-0-	317	1	1581	3	Y	4	21	1			17
							4	9									
06	2730	X	1972	-0-	-758	-0-	329	1	1640	3	Y	3	11	1			9
							3	9									
07	2542	X	1823	-0-	-719	-0-	301	1	1521	3	Y	1	6	1			4
							1	9									
08	1891	N	1684	-0-	-207	-0-	249	1	1434	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	322	1	1895	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	330	1	1547	3	Y	1	2	1			1
							3	4	1	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA BB WELL #: 14 RRCID -> 227032 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2063	-0-	-851	-0-	101	1	1953	3	Y	8	7	1			6
							9	9									
06	2820	X	1550	-0-	-1270	-0-	61	1	1481	3	Y	7	7	1			6
							8	9									
07	2635	X	1437	-0-	-1198	-0-	43	1	1385	3	Y	8	9	1			5
							9	9									
08	2077	N	1337	-0-	-740	-0-	39	1	1290	3	Y	7	4	1			8
							8	9									
09	1560	N	1269	-0-	-291	-0-	34	1	1225	3	Y	9	10	1			7
							10	9									
10	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	65	1	1317	3	Y	6	7	1			6
							3	4	7	9							

GARCIA BB WELL #: 15 RRCID -> 231228 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

GARCIA BB WELL #: 16 RRCID -> 231229 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

ALVARADO (6780) 02100 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CELESTINO GARZA GU WELL #: 5 RRCID -> 171675 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6801 - 6809

05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					6
*09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					6

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

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-

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PENA WELL #: 2 RRCID -> 137147 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9756 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6814	X	6814	-0-	-0- B	-0-	684	1	6122	2	N	7					142
							8	9									
06	6486	X	6486	-0-	-0- B	-0-	648	1	5831	2	N	6					148
							7	9									
07	6593	X	6593	-0-	-0- B	-0-	687	1	5898	2	N	7					155
							8	9									
08	6731	X	6731	-0-	-0- B	-0-	687	1	6040	2	N	4					159
							4	9									
09	6418	X	6418	-0-	-0- B	-0-	659	1	5755	2	N	4					163
							4	9									
*10	6382	X	6382	-0-	-0- B	-0-	688	1	5688	2	N	5					168
							6	9									

ALWORTH (QUEEN CITY) 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION WELL #: 2292 RRCID -> 078143 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 11298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	793	-0-	-168	-0-	142	1	651	3	N	-0-					155
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	110	1	801	3	N	-0-					155
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	139	1	875	3	N	-0-					155
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	139	1	835	3	N	-0-					155
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	144	1	765	3	N	-0-					155
10	1023	N	902	-0-	-121	-0-	134	1	768	3	N	-0-					155

SCHROEDER, ALDA WELL #: 1 A RRCID -> 078905 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	50	1	1123	3	N	-0-					81
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	58	1	1266	3	N	39					120
							43	9									
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	60	1	1221	3	N	-0-					120
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	62	1	1136	3	N	-0-					120
09	1380	N	1061	-0-	-319	-0-	58	1	1003	3	N	-0-					120
10	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	56	1	1081	3	N	-0-					120

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 2 RRCID -> 084055 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 3 RRCID -> 166545 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	208	1	3324	3	N	34	1	8			161
							37	9									
06	3210	X	3201	-0-	-9	-0-	202	1	2974	3	N	23					184
							25	9									
07	3410	X	2952	-0-	-458	-0-	175	1	2736	3	N	37	2	8			219
							41	9									
08	3565	X	3055	-0-	-510	-0-	202	1	2830	3	N	21	175	1			65
							23	9									
09	3450	X	2789	-0-	-661	-0-	202	1	2559	3	N	25					90
							28	9									
10	3565	X	2769	-0-	-796	-0-	208	1	2542	3	N	17					107
							19	9									

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142830 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9919 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-

MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 2288 RRCID -> 069473 COMPL. DATE 11/27/1976 TOTAL DEPTH 10337 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 1274 RRCID -> 065065 COMPL. DATE 04/07/1975 TOTAL DEPTH 15081 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	48	1	15	3	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	45	1	12	3	N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	34	1	16	3	N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	48	1	16	3	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	48	1	15	3	N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	45	1	7	3	N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	146	-0-	-164	-0-	17	1	129	3	N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	31	1	166	3	N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	50	1	245	3	N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	46	1	189	3	N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	55	1	207	3	N	-0-					-0-
10	310	N	155	-0-	-155	-0-	33	1	122	3	N	-0-					-0-

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-

MCCAMPBELL, E. A. WELL #: 2274 RRCID -> 073529 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 10661 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 2271D RRCID -> 145960 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9901 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 4274 RRCID -> 159880 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 14990 PERF. 9932 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C) 02165 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SCHROEDER, ALDA WELL #: 1274 RRCID -> 072421 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH) 02165 761 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 1288 RRCID -> 058047 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 14252 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (HOCKLEY H) 02241 162 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
ZWERNEMANN WELL #: R 1 RRCID -> 180789 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4748 - 4761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1752	-0-	-46 B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
07	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	946	-0-	-821 B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (2700) 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
EARHART, MARTHA WELL #: A 1 RRCID -> 044307 COMPL. DATE 06/08/1968 TOTAL DEPTH 5103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHANKS, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 065626 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	600	-0-	-299	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 071004 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 071593 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 073255 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

AMARGOSA (2700, SOUTH) 02241 512 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
NORGAS ENERGY 612861
YAWN WELL #: RRCID -> 122124 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2656 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016

AMARGOSA (2750 FRIO) 02241 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 133184 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2795 - 2808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					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-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510) 02401 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
STATE OF TEXAS-SLICK #4 WELL #: 1 RRCID -> 194673 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5148 - 5150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-

SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
STATE OF TEXAS SLICK #5 WELL #: 1 RRCID -> 176489 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 5578 - 5580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

AMORE (VICKSBURG 5500) 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 120 RRCID -> 165679 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5480 - 5492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 L RRCID -> 175690 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5616 - 5644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
AL - SW BTLT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 162132 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5553 - 5565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

AMORE (VICKSBURG 5950) 02401 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JMK #1 WELL #: 1 RRCID -> 173247 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

ANGELITA, E. (6950) 02853 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ANGELITA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230454 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2016 - W/O TO 13677

ANGELITA NEW (FRIO) 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17F RRCID -> 184917 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6193 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

WELDER RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190279 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 6560 - 6567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

WELDER RANCH WELL #: 23 U RRCID -> 199173 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	1215	-0-	-1947	-0-	1161	2	54	9	Y	49	84	1			94
06	2610	X	1219	-0-	-1391	-0-	1161	2	58	9	Y	53	84	1			63
07	2697	X	1281	-0-	-1416	-0-	1161	2	120	9	Y	109	87	1			85
*08	2263	X	1542	-0-	-721	-0-	1452	2	90	9	Y	82	134	1			33
09	2070	X	1494	-0-	-576	-0-	1452	2	42	9	Y	38	44	1			27
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					27

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN, D.J. WELL #: 4 RRCID -> 116943 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9034 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) //CONT.// 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: F 3 RRCID -> 282170 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9271 - 9702

05	3441	X	155	-0-	-3286	-0-	21	1	134	2	N	-0-					42
06	3330	X	26	-0-	-3304	-0-	3	1	16	2	N	6					48
							7	9									
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					48
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					48
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					48
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					48

SULLIVAN, D.J. WELL #: 10 R RRCID -> 282249 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9252 - 9355

05	13020	X	12099	-0-	-921	-0-	12085	2	14	9	N	13					60
06	11730	X	10108	-0-	-1622	-0-	10099	2	9	9	N	8					68
07	12307	X	10577	-0-	-1730	-0-	10532	2	45	9	N	41	77	1			32
08	12307	X	10582	-0-	-1725	-0-	10570	2	12	9	N	11					43
09	11910	X	10303	-0-	-1607	-0-	10293	2	10	9	N	9					52
10	12090	X	11291	-0-	-799	-0-	11277	2	14	9	N	13	47	1			18

SULLIVAN, D.J. WELL #: C 11 RRCID -> 282474 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9326 - 9522

05	7688	X	5884	-0-	-1804	-0-	807	1	5071	2	N	5					77
							6	9									
06	6660	X	5235	-0-	-1425	-0-	906	1	4320	2	N	8	62	1			23
							9	9									
07	6882	X	5045	-0-	-1837	-0-	846	1	4177	2	N	20					43
							22	9									
08	6882	X	5751	-0-	-1131	-0-	1098	1	4640	2	N	12					55
							13	9									
09	6660	X	5548	-0-	-1112	-0-	1158	1	4382	2	N	7	35	1			27
							8	9									
*10	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	1287	1	4797	2	N	16					43
							18	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: H 1 RRCID -> 282491 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9264 - 9280

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) //CONT.// 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN, D.J. WELL #: 6 B RRCID -> 282854 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7905 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

SULLIVAN, D.J. WELL #: C 1 RRCID -> 284409 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9648 - 9657

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		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-

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

05	6727	X	5374	-0-	-1353	-0-	696	1	4373	2	N	277	267	1			77
							305	9									
06	6510	X	4277	-0-	-2233	-0-	700	1	3340	2	N	215	185	1			107
							237	9									
07	6727	X	3645	-0-	-3082	-0-	575	1	2841	2	N	208	257	1			58
							229	9									
08	6727	X	3873	-0-	-2854	-0-	695	1	2936	2	N	220	183	1			95
							242	9									
09	6510	X	4039	-0-	-2471	-0-	789	1	2987	2	N	239	279	1			55
							263	9									
10	5363	X	4813	-0-	-550	-0-	968	1	3608	2	N	215	183	1			87
							237	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 1ST RRCID -> 166993 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11840

05	5766	X	2708	-0-	-3058	-0-	452	1	2201	2	N	50					78
							55	9									
06	5580	X	1451	-0-	-4129	-0-	282	1	1169	2	N	-0-	21	1			57
07	5766	X	1515	-0-	-4251	-0-	301	1	1211	2	N	3					60
							3	9									
08	4092	X	1712	-0-	-2380	-0-	335	1	1374	2	N	3					63
							3	9									
09	3180	X	1679	-0-	-1501	-0-	322	1	1357	2	N	-0-	39	1			24
10	2697	X	1320	-0-	-1377	-0-	182	1	1137	2	N	1					25
							1	9									

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 168028 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11660 - 11754

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 169656 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11975 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP WELL #: A 3ST RRCID -> 170047 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11714 - 12113

05	31496	X	17648	-0-	-13848	-0-	2268	1	14256	2	N	1022	1169	1			67
							1124	9									
06	25680	X	15054	-0-	-10626	-0-	2434	1	11605	2	N	923	963	1			27
							1015	9									
07	24025	X	15246	-0-	-8779	-0-	2420	1	11953	2	N	794	689	1			132
							873	9									
08	20367	X	15000	-0-	-5367	-0-	2687	1	11366	2	N	861	894	1			99
							947	9									
09	19590	X	13317	-0-	-6273	-0-	2615	1	9895	2	N	734	793	1			40
							807	9									
10	17639	X	11410	-0-	-6229	-0-	2261	1	8426	2	N	657	602	1			95
							723	9									

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 1 RRCID -> 170111 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 1 RRCID -> 172911 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11760 - 11996

05	403	X	22	-0-	-381	-0-	4	1	18	2	N	-0-					63
06	540	X	83	-0-	-457	-0-	16	1	67	2	N	-0-					63
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					63
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					63
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					63
*10	26382	X	26382	-0-	-0-	-0-	3291	1	20601	2	N	2264	2000	1			327
							2490	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: B 1ST RRCID -> 177958 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11950 - 12206

05	12679	X	10551	-0-	-2128	-0-	1770	1	8609	2	N	156	138	1			55
							172	9									
06	11700	X	9778	-0-	-1922	-0-	1870	1	7747	2	N	146	121	1			80
							161	9									
07	11842	X	9813	-0-	-2029	-0-	1922	1	7725	2	N	151	181	1			50
							166	9									
08	11036	X	9903	-0-	-1133	-0-	1915	1	7867	2	N	110	83	1			77
							121	9									
09	10680	X	9266	-0-	-1414	-0-	1750	1	7369	2	N	134	186	1			25
							147	9									
10	10540	X	9031	-0-	-1509	-0-	1221	1	7644	2	N	151	116	1			60
							166	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "C" WELL #: C 2ST RRCID -> 179054 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13113 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17643	X	17643	-0-	-0-	-0-	1720	1	10810	2	N	4648	4847	1			245
							5113	9									
06	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	1462	1	6970	2	N	3271	3269	1			247
							3598	9									
07	15630	X	15630	-0-	-0-	-0-	2131	1	10526	2	N	2703	2559	1			391
							2973	9									
08	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	1664	1	7036	2	N	2349	2483	1			257
							2584	9									
09	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	1630	1	6166	2	N	2062	2207	1			112
							2268	9									
*10	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	1424	1	5308	2	N	2246	2059	1			299
							2471	9									

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 180802 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854

05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	78	1	381	2	N	8					90
							9	9									
06	540	N	192	-0-	-348	-0-	37	1	155	2	N	-0-					90
07	651	N	236	-0-	-415	-0-	47	1	189	2	N	-0-					90
08	465	N	288	-0-	-177	-0-	56	1	232	2	N	-0-					90
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	50	1	212	2	N	-0-					90
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	32	1	201	2	N	-0-					90

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2ST RRCID -> 181147 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11996 - 12663

05	9796	X	8347	-0-	-1449	-0-	1393	1	6777	2	N	161	186	1			30
							177	9									
06	9480	X	5537	-0-	-3943	-0-	1045	1	4331	2	N	146	109	1			67
							161	9									
07	8587	X	5377	-0-	-3210	-0-	1041	1	4185	2	N	137	164	1			40
							151	9									
08	8556	X	4853	-0-	-3703	-0-	920	1	3779	2	N	140	120	1			60
							154	9									
09	8280	X	4789	-0-	-3491	-0-	894	1	3764	2	N	119	162	1			17
							131	9									
10	8339	X	4766	-0-	-3573	-0-	636	1	3981	2	N	135	127	1			25
							149	9									

SULLIVAN, DAN WELL #: 8 RRCID -> 182656 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN DEEP WELL #: A 4 RRCID -> 185945 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 11772

05	651	X	269	-0-	-382	-0-	35	1	219	2	Y	14					47
							15	9									
06	630	X	252	-0-	-378	-0-	40	1	193	2	Y	17	29	1			35
							19	9									
07	312	X	312	-0-	-0-	-0-	40	1	198	2	Y	67	27	1			75
							74	9									
08	357	X	357	-0-	-0-	-0-	54	1	228	2	Y	68	115	1			28
							75	9									
09	351	X	351	-0-	-0-	-0-	66	1	251	2	Y	31	9	1			50
							34	9									
*10	233	X	233	-0-	-0-	-0-	48	1	171	2	Y	13	5	1			58
							14	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

SULLIVAN DEEP C GAS UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 189931 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13835 PERF.10309 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN DEEP 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	67	2	Y	4	22	1			14
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8 19	1 9	32	2	Y	17	28	1			3
07	372	N	17	-0-	-355	-0-	2 9	1 9	6	2	Y	8	8	1			3
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	10 7	1 9	41	2	Y	6	5	1			4
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					4
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	40	2	Y	2	6	1			-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 2ST RRCID -> 212161 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.11879 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SULLIVAN "H" WELL #: 2TC RRCID -> 212469 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	730	2	19	9	N	17					45
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	938	2	9	9	N	8					53
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	895	2	2	9	N	2					55
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	908	2	3	9	N	3					58
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1000	2	2	9	N	2					60
*10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1031	2	2	9	N	2					62

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 224447 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 15561 PERF.10038 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	601	2	45	9	N	41					48
06	720	N	31	-0-	-689	-0-	31	2			N	-0-					48
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	534	2	81	9	N	74	104	1			18
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	695	2	46	9	N	42					60
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	201	2	17	9	N	15	43	1			32
10	620	N	498	-0-	-122	-0-	454	1	44	9	N	40	32	1			40

SULLIVAN IV WELL #: 4 RRCID -> 224717 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 15045 PERF.11844 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	4422	-0-	-1220	-0-	558	1	3509	2	N	323	338	1			117
							355	9									
06	5460	X	4951	-0-	-509	-0-	812	1	3874	2	N	241	274	1			84
							265	9									
07	5642	X	4362	-0-	-1280	-0-	680	1	3360	2	N	293	238	1			139
							322	9									
08	5642	X	3376	-0-	-2266	-0-	602	1	2545	2	N	208	258	1			89
							229	9									
09	5460	X	3472	-0-	-1988	-0-	657	1	2487	2	N	298	345	1			42
							328	9									
10	5115	X	3392	-0-	-1723	-0-	643	1	2396	2	N	321	268	1			95
							353	9									

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: C 3 RRCID -> 225776 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11675 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: E 3 RRCID -> 227501 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 14094 PERF.11848 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					20
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					20
07	775	N	65	-0-	-710	-0-	65	2			N	-0-					20
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					20
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					20
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20

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 #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 14162 PERF.11486 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	410	-0-	-1605	-0-	54	1	337	2	N	17	103	1			8
							19	9									
06	1830	X	827	-0-	-1003	-0-	136	1	647	2	N	40					48
							44	9									
07	1767	X	1458	-0-	-309	-0-	233	1	1150	2	N	68	58	1			58
							75	9									
08	1674	X	1374	-0-	-300	-0-	250	1	1055	2	N	63	73	1			48
							69	9									
09	930	X	821	-0-	-109	-0-	165	1	623	2	N	30	55	1			23
							33	9									
10	1457	X	1383	-0-	-74	-0-	281	1	1049	2	N	48	36	1			35
							53	9									

SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13986 PERF.11694 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	2190	-0-	-166	-0-	290	1	1826	2	N	67					132
							74	9									
06	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	358	1	1706	2	N	39	104	1			67
							43	9									
07	1581	X	1126	-0-	-455	-0-	186	1	921	2	N	17	41	1			43
							19	9									
08	2201	X	1959	-0-	-242	-0-	365	1	1542	2	N	47					90
							52	9									
09	2130	X	747	-0-	-1383	-0-	154	1	581	2	N	11	64	1			37
							12	9									
10	2201	X	1888	-0-	-313	-0-	388	1	1447	2	N	48					85
							53	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: A 2ST RRCID -> 259637 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12854 PERF.11880 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22599	X	19031	-0-	-3568	-0-	3130	1	15226	2	N	614	529	1			235
							675	9									
06	20730	X	17488	-0-	-3242	-0-	3273	1	13564	2	N	592	723	1			104
							651	9									
07	21266	X	17709	-0-	-3557	-0-	3393	1	13635	2	N	619	643	1			80
							681	9									
08	19468	X	17581	-0-	-1887	-0-	3303	1	13571	2	N	643	614	1			109
							707	9									
09	18840	X	16865	-0-	-1975	-0-	3122	1	13147	2	N	542	484	1			167
							596	9									
10	19034	X	16789	-0-	-2245	-0-	2218	1	13883	2	N	625	560	1			232
							688	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11710 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	3785	-0-	-2074	-0-	426	1	2674	2	N	623	613	1			102
							685	9									
06	5670	X	3158	-0-	-2512	-0-	444	1	2118	2	N	542	484	1			160
							596	9									
07	5859	X	2561	-0-	-3298	-0-	351	1	1736	2	N	431	481	1			110
							474	9									
08	4185	X	2595	-0-	-1590	-0-	419	1	1772	2	N	367	405	1			72
							404	9									
09	4050	X	2140	-0-	-1910	-0-	374	1	1417	2	N	317	299	1			90
							349	9									
10	3782	X	2057	-0-	-1725	-0-	353	1	1317	2	N	352	283	1			159
							387	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 262015 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 13646 PERF.11234 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	3547	-0-	-1072	-0-	422	1	2650	2	N	432	363	1			169
							475	9									
06	4290	X	3338	-0-	-952	-0-	499	1	2380	2	N	417	467	1			119
							459	9									
07	4433	X	2959	-0-	-1474	-0-	429	1	2120	2	N	373	317	1			175
							410	9									
08	4123	X	3229	-0-	-894	-0-	537	1	2272	2	N	382	447	1			110
							420	9									
09	3990	X	3029	-0-	-961	-0-	563	1	2130	2	N	305	310	1			105
							336	9									
10	3534	X	2953	-0-	-581	-0-	594	1	2214	2	N	132	113	1			124
							145	9									

SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13848 PERF.11359 - 11668

05	4123	X	3045	-0-	-1078	-0-	407	1	2558	2	N	73	68	1			75
							80	9									
06	3930	X	2497	-0-	-1433	-0-	419	1	2001	2	N	70	70	1			75
							77	9									
07	4061	X	1395	-0-	-2666	-0-	228	1	1126	2	N	37	70	1			42
							41	9									
08	3441	X	2920	-0-	-521	-0-	543	1	2296	2	N	74	63	1			53
							81	9									
09	3330	X	2692	-0-	-638	-0-	552	1	2088	2	N	47	35	1			65
							52	9									
10	3038	X	2795	-0-	-243	-0-	577	1	2152	2	N	60	80	1			45
							66	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 4 RRCID -> 263124 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11232 - 11672

05	682	X	279	-0-	-403	-0-	36	1	228	2	Y	14	79	1			50
							15	9									
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	49					99
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	1					100
08	527	X	125	-0-	-402	-0-	23	1	96	2	Y	5					105
							6	9									
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	1	73	1			33
*10	151	X	151	-0-	-0-	-0-	32	1	119	2	Y	-0-					33

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 8 RRCID -> 264343 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13494 - 13630

05	1426	N	955	-0-	-471	-0-	125	1	788	2	Y	38					48
							42	9									
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	200	1	954	2	Y	131	131	1			48
							144	9									
07	1023	N	788	-0-	-235	-0-	132	1	652	2	Y	4	22	1			30
							4	9									
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	241	1	1018	2	Y	176	173	1			33
							194	9									
09	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	259	1	978	2	Y	44	49	1			28
							48	9									
*10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	290	1	1080	2	Y	47	43	1			32
							52	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 09/17/2017 TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	5559	-0-	-1075	-0-	931	1	4530	2	N	89	127	1			47
							98	9									
06	6420	X	4755	-0-	-1665	-0-	907	1	3756	2	N	84	99	1			32
							92	9									
07	6634	X	5594	-0-	-1040	-0-	1089	1	4375	2	N	118	83	1			67
							130	9									
08	5921	X	5108	-0-	-813	-0-	984	1	4041	2	N	75					142
							83	9									
09	5730	X	4963	-0-	-767	-0-	932	1	3925	2	N	96	79	1			159
							106	9									
10	5580	X	4912	-0-	-668	-0-	662	1	4145	2	N	95					254
							105	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 265591 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13144 - 13224

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 5 RRCID -> 266991 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11912 - 12394

05	9579	X	7631	-0-	-1948	-0-	1284	1	6248	2	Y	90	66	1			47
							99	9									
06	8580	X	6950	-0-	-1630	-0-	1336	1	5536	2	Y	71	93	1			25
							78	9									
07	8649	X	6859	-0-	-1790	-0-	1363	1	5477	2	Y	17					42
							19	9									
08	7967	X	7027	-0-	-940	-0-	1351	1	5552	2	Y	113	97	1			58
							124	9									
09	7620	X	6732	-0-	-888	-0-	1280	1	5391	2	Y	55	98	1			15
							61	9									
*10	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	915	1	5725	2	Y	100					115
							110	9									

SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 7 RRCID -> 268938 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12168 - 13790

05	496	N	403	-0-	-93	-0-	55	1	348	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	58	1	276	2	Y	15					15
							17	9									
07	341	N	166	-0-	-175	-0-	28	1	138	2	Y	-0-					15
08	403	N	32	-0-	-371	-0-	6	1	26	2	Y	-0-					15
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	110	1	418	2	Y	11	6	1			20
							12	9									
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	113	1	422	2	Y	-0-					20

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 269018 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 14026 PERF.13126 - 13140

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	883	-0-	-1566	-0-	126	1	613	2	Y	131	116	1			72
							144	9									
06	2370	X	672	-0-	-1698	-0-	114	1	471	2	Y	79	136	1			15
							87	9									
07	2449	X	766	-0-	-1683	-0-	123	1	496	2	Y	134	107	1			42
							147	9									
08	2387	X	666	-0-	-1721	-0-	110	1	453	2	Y	94	79	1			57
							103	9									
09	1590	X	791	-0-	-799	-0-	127	1	534	2	Y	118					175
							130	9									
*10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	89	1	557	2	Y	91	181	1			85
							100	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	903	1	4395	2	N	42					85
							46	9									
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	836	1	3463	2	N	40	95	1			30
							44	9									
07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	856	1	3438	2	N	37					67
							41	9									
08	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	775	1	3183	2	N	28	57	1			38
							31	9									
09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	668	1	2812	2	N	32					70
							35	9									
*10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	535	1	3348	2	N	14					84
							15	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 3 RRCID -> 272696 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12170 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	10009	-0-	-593	-0-	1688	1	8214	2	Y	97	94	1			35
							107	9									
06	10260	X	7657	-0-	-2603	-0-	1479	1	6130	2	Y	44	64	1			15
							48	9									
07	10602	X	8609	-0-	-1993	-0-	1693	1	6803	2	Y	103	71	1			47
							113	9									
08	10478	X	8516	-0-	-1962	-0-	1661	1	6822	2	Y	30	14	1			63
							33	9									
09	10140	X	7954	-0-	-2186	-0-	1520	1	6402	2	Y	29					92
							32	9									
*10	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	1030	1	6448	2	Y	52					144
							57	9									

SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
MCGILL, KATY WELL #: 1 RRCID -> 269609 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13174 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7200 FRIO) 02971 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
RUPP WELL #: 7 RRCID -> 194495 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7190 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7400 FRIO) 02971 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 281960 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7392 - 7422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7450) 02971 272 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN WELL #: 10 RRCID -> 118800 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7478 - 7486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7700 FRIO) 02971 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (8700) 02971 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLVAN, D. J. WELL #: 9 L RRCID -> 116858 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8727 - 8735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG, EAST 02972 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
MAGUIRE-SULLIVAN WELL #: E 1 RRCID -> 107941 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 9792 - 9808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG) 02976 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN DEEP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110511 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 9738 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-

ANN MAG, SW. (10,550) 02977 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN DEEP "CC" WELL #: 1 RRCID -> 172484 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

APACHE RANCH (EAGLE FORD) 03243 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 1H RRCID -> 253091 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8515 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

APACHE RANCH (OLMOS) 03243 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
BLOCKER RANCH WELL #: RRCID -> 072805 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5573 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2003

ARETO (FRIO 13,300) 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
MARY B WELL #: 1 RRCID -> 202923 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13256 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	224	1			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017 - PLUGGED 12/01/17

ARNOLD-DAVID (L-20) 03776 537 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 600 RRCID -> 270163 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11482 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARNOLD--DAVID (10,400) 03776 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 2112 RRCID -> 243672 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10754 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES) 03778 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 6044 RRCID -> 198094 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10648 - 10658

05	10075	X	8306	-0-	-1769	-0-	8306	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6565	-0-	6565	6565	6565	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7319	-0-	7319	13884	7319	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6388	-0-	6388	20272	6388	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		6880	-0-	6880	27152	6880	3			Y	-0-					-0-
*10	34341	X	7189	-0-	-27152	-0-	7189	3			Y	-0-					-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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUDNALL, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 137741 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12316 - 12406

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494

05	7533	X	5653	-0-	-1880	-0-	499	1	5077	3	Y	70	100	1			89
							77	9									
06	7260	X	5421	-0-	-1839	-0-	486	1	4878	3	Y	52	90	1			51
							57	9									
07	6665	X	5243	-0-	-1422	-0-	473	1	4686	3	Y	76					127
							84	9									
08	6076	X	5560	-0-	-516	-0-	486	1	4991	3	Y	75	100	1			102
							83	9									
09	5880	X	4957	-0-	-923	-0-	472	1	4433	3	Y	47	94	1			55
							52	9									
10	DLQ G-10		4969	-0-	4969	4969	525	1	4352	3	Y	84	104	1			35
							92	9									

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) //CONT.// 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	301	1	3064	3	Y	69	93	1			84
							76	9									
06	3060	X	3044	-0-	-16	-0-	271	1	2717	3	Y	51	86	1			49
							56	9									
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	288	1	2848	3	Y	69					118
							76	9									
08	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	326	1	3347	3	Y	65	90	1			93
							72	9									
09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	324	1	3039	3	Y	44	87	1			50
							48	9									
10	DLQ	G-10	2405	-0-	2405	2405	252	1	2085	3	Y	62	85	1			27
							68	9									

HUDNALL, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148

05	2015	N	1674	-0-	-341	-0-	144	1	1456	3	Y	67	94	1			100
							74	9									
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	166	1	1671	3	Y	59	93	1			66
							65	9									
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	166	1	1642	3	Y	62					128
							68	9									
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	159	1	1625	3	Y	76	89	1			115
							84	9									
09	1890	N	1411	-0-	-479	-0-	134	1	1249	3	Y	25	88	1			52
							28	9									
10	DLQ	G-10	1524	-0-	1524	1524	156	1	1288	3	Y	73	95	1			30
							80	9									

HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522

05	8463	X	6736	-0-	-1727	-0-	596	1	6061	3	Y	72	97	1			98
							79	9									
06	8190	X	6434	-0-	-1756	-0-	576	1	5792	3	Y	60	94	1			64
							66	9									
07	7874	X	6741	-0-	-1133	-0-	610	1	6047	3	Y	76					140
							84	9									
08	6975	X	6613	-0-	-362	-0-	579	1	5949	3	Y	77	97	1			120
							85	9									
09	6750	X	5941	-0-	-809	-0-	568	1	5334	3	Y	35	100	1			55
							39	9									
10	DLQ	G-10	5811	-0-	5811	5811	617	1	5121	3	Y	66	94	1			27
							73	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC 815855
3 M WELL #: 1 T RRCID -> 186626 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010

05	961	N	860	-0-	-101	-0-	860	2			N	-0-					52
06	930	N	843	-0-	-87	-0-	832	2	11	9	N	10					62
07	868	N	864	-0-	-4	-0-	860	2	4	9	N	4					66
08	868	N	509	-0-	-359	-0-	509	2			N	-0-					66
09	840	N	372	-0-	-468	-0-	372	2			N	-0-					66
10	868	N	244	-0-	-624	-0-	244	2			N	-0-					66

ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071

05	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					16
06	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-					16
07	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					16
08	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					16
09	720	N	631	-0-	-89	-0-	631	2			N	-0-					16
10	744	N	600	-0-	-144	-0-	600	2			N	-0-					16

MARGO R.E. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000

05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					24
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					24
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					24
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					24
09	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	1155	2			N	-0-					24
*10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					24

MARGO, R.E. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224235 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916

05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					110
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					110
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					110
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					110
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					110
*10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					110

ZERTUCHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277342 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4175 - 4181

05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	980	2	12	9	N	11					153
06	960	N	933	-0-	-27	-0-	918	2	15	9	N	14					167
07	992	N	963	-0-	-29	-0-	948	2	15	9	N	14					181
08	992	N	969	-0-	-23	-0-	948	2	21	9	N	19	181	1			19
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	918	2	18	9	N	16					35
10	961	N	897	-0-	-64	-0-	878	2	19	9	N	17					52

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
05	3007	X	2752	-0-	-255	-0-	2734	2	18	9	N	16					212
06	2850	X	2673	-0-	-177	-0-	2645	2	28	9	N	25					237
07	2821	X	2815	-0-	-6	-0-	2734	2	81	9	N	74	173	1			138
08	2821	X	2754	-0-	-67	-0-	2734	2	20	9	N	18					156
09	2730	X	2530	-0-	-200	-0-	2510	2	20	9	N	18					174
10	2821	X	2612	-0-	-209	-0-	2593	2	19	9	N	17					191

MARGO "A" WELL #: 4A RRCID -> 189893 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847

05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					74
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					74
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					74
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					74
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					74
10	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-					74

MARGO "A" WELL #: 6AT RRCID -> 198716 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2836 - 2848

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2018 - PLUGGED 10/30/18

MARGO "A" WELL #: 5AT RRCID -> 199599 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2854 - 2914

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2018 - P/A 04/30/18

3 M WELL #: 1 C RRCID -> 207280 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2900 - 2964

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 252584 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 2880 - 2892

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
05	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	228	1	1548	2	N	30					174
							33	9									
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	404	1	3417	2	N	37					211
							41	9									
07	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	310	1	2721	2	N	70	181	1			100
							77	9									
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	372	1	2951	2	N	79					179
							87	9									
09	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	280	1	2026	2	N	37	170	1			46
							41	9									
10	1085	X	696	-0-	-389	-0-	57	1	639	2	N	-0-					46

MARGO/PENA WELL #: 3 RRCID -> 179853 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5230 - 5438

05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	279	1	2174	2	N	63	160	1			22
							69	9									
06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	270	1	2149	2	N	15					37
							17	9									
07	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	279	1	1976	2	N	14					51
							15	9									
08	2325	N	2087	-0-	-238	-0-	279	1	1789	2	N	17					68
							19	9									
09	2250	N	2202	-0-	-48	-0-	270	1	1930	2	N	2					70
							2	9									
*10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	279	1	2062	2	N	14					84
							15	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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
MARGO/PENA WELL #: 1 RRCID -> 121118 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5198 - 5362

05	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6907	2	40	9	N	36					131
06	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6665	2	19	9	N	17					148
07	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6519	2	23	9	N	21					169
08	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6537	2	25	9	N	23					192
09	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6140	2	28	9	N	25	164	1			53
*10	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6717	2	33	9	N	30					83

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	248	1	2227	2	N	-0-					126
06	2580	N	2232	-0-	-348	-0-	232	1	1993	2	N	6					132
							7	9									
07	2542	N	2328	-0-	-214	-0-	248	1	2067	2	N	12					144
							13	9									
08	2480	N	1289	-0-	-1191	-0-	240	1	1049	2	N	-0-					144
09	2220	N	824	-0-	-1396	-0-	224	1	600	2	N	-0-					144
10	2325	N	927	-0-	-1398	-0-	240	1	687	2	N	-0-					144

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
05	2356	X	363	-0-	-1993	-0-	47	1	316	2	N	-0-					162
06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	36	1	304	2	N	-0-					162
07	341	X	332	-0-	-9	-0-	34	1	298	2	N	-0-					162
08	372	X	323	-0-	-49	-0-	36	1	287	2	N	-0-					162
09	602	X	602	-0-	-0-	-0-	73	1	529	2	N	-0-					162
*10	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	504	1	5608	2	N	10					172
							11	9									

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
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	229	1	1556	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1192	-0-	-158	-0-	126	1	1066	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	978	-0-	-169	-0-	100	1	878	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1061	-0-	-737	-0-	119	1	942	2	N	-0-					-0-
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	188	1	1366	2	N	-0-					-0-
*10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	157	1	1749	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
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	94	1	640	2	N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	43	1	367	2	N	-0-					-0-
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	197	1	1724	2	N	-0-					-0-
08	744	N	411	-0-	-333	-0-	46	1	365	2	N	-0-					-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	49	1	353	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	387	-0-	-1039	-0-	32	1	355	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
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	214	1	1452	2	N	-0-					23
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	176	1	1489	2	N	-0-					23
07	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	168	1	1477	2	N	-0-					23
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	192	1	1520	2	N	-0-					23
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	209	1	1518	2	N	-0-					23
10	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	131	1	1462	2	N	-0-					23

WALKER, BILLY L. WELL #: 2 RRCID -> 153063 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5284 - 5369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	6277	-0-	-605	-0-	6241	2	36	9	N	33					134
06	6840	X	5969	-0-	-871	-0-	5930	2	39	9	N	35					169
07	7068	X	6019	-0-	-1049	-0-	6000	2	19	9	N	17	164	1			22
08	7068	X	5836	-0-	-1232	-0-	5821	2	15	9	N	14					36
09	6660	X	6113	-0-	-547	-0-	6112	2	1	9	N	1					37
10	6262	X	5780	-0-	-482	-0-	5767	2	13	9	N	12					49

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
RICABY WELL #: 1 RRCID -> 172075 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5266 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	342	1	769	2	N	3					51
							3	9									
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	70	1	1037	2	N	1					52
							1	9									
07	1271	N	1018	-0-	-253	-0-	86	1	901	2	N	28					80
							31	9									
08	1116	N	825	-0-	-291	-0-	134	1	691	2	N	-0-					80
09	1110	N	947	-0-	-163	-0-	246	1	701	2	N	-0-					80
10	1023	N	685	-0-	-338	-0-	97	1	588	2	N	-0-					80

WALKER, BILLY L. WELL #: 4 RRCID -> 185319 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5526 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	659	1	1479	2	N	-0-					67
06	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	1038	1	15283	2	N	110					177
							121	9									
07	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	977	1	10294	2	N	51	159	1			69
							56	9									
08	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	947	1	4899	2	N	33					102
							36	9									
09	5640	X	2757	-0-	-2883	-0-	715	1	2039	2	N	3					105
							3	9									
*10	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	1078	1	6568	2	N	6					111
							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
05	3751	X	2119	-0-	-1632	-0-	272	1	1847	2	N	-0-					82
06	4080	X	2161	-0-	-1919	-0-	229	1	1932	2	N	-0-					82
07	4216	X	2358	-0-	-1858	-0-	241	1	2111	2	N	5					87
							6	9									
08	4216	X	2235	-0-	-1981	-0-	250	1	1982	2	N	3					90
							3	9									
09	2160	X	2068	-0-	-92	-0-	251	1	1817	2	N	-0-					90
10	2356	X	2045	-0-	-311	-0-	169	1	1876	2	N	-0-					90

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

WALKER, BILLY L WELL #: 5 RRCID -> 274294 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5695 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6344	-0-	-600	-0-	6225	2	119	9	N	108					185
06	6450	X	5872	-0-	-578	-0-	5764	2	108	9	N	98	172	1			111
07	6510	X	6059	-0-	-451	-0-	5960	2	99	9	N	90					201
08	6510	X	5867	-0-	-643	-0-	5757	2	110	9	N	100	171	1			130
09	6150	X	5735	-0-	-415	-0-	5657	2	78	9	N	71					201
10	6355	X	5689	-0-	-666	-0-	5583	2	106	9	N	96	172	1			125

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	404	1	921	2	N	-0-					-0-
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	255	1	1225	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	480	1	1056	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	619	1	713	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1199	-0-	-301	-0-	406	1	793	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1314	-0-	-236	-0-	477	1	837	2	N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: A 1 RRCID -> 128801 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	4116	-0-	-69	-0-	1254	1	2862	2	N	-0-					36
06	4050	X	3943	-0-	-107	-0-	672	1	3229	2	N	38	38	1			36
							42	9									
07	4185	X	4040	-0-	-145	-0-	1263	1	2777	2	N	-0-					36
08	4185	X	3994	-0-	-191	-0-	1857	1	2137	2	N	-0-					36
09	4050	X	3951	-0-	-99	-0-	1336	1	2615	2	N	-0-					36
10	4123	X	3879	-0-	-244	-0-	1408	1	2471	2	N	-0-					36

BLOCK/GUERRA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148549 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	680	-0-	-126	-0-	207	1	473	2	N	-0-					-0-
06	930	N	301	-0-	-629	-0-	50	1	240	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
07	868	N	619	-0-	-249	-0-	193	1	426	2	N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	341	1	393	2	N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	165	1	323	2	N	-0-					-0-
*10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	290	1	508	2	N	-0-					-0-

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 157769 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5197	-0-	-414	-0-	1583	1	3614	2	N	-0-					248
06	5370	X	4811	-0-	-559	-0-	829	1	3982	2	N	-0-					248
07	5549	X	4721	-0-	-828	-0-	1476	1	3245	2	N	-0-					248
08	5549	X	5017	-0-	-532	-0-	2332	1	2685	2	N	-0-					248
09	5190	X	4917	-0-	-273	-0-	1663	1	3254	2	N	-0-					248
10	5208	X	4943	-0-	-265	-0-	1794	1	3149	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
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	481	1	1099	2	N	-0-					147
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	260	1	1252	2	N	-0-					147
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	484	1	1063	2	N	-0-					147
08	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	721	1	829	2	N	-0-					147
09	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	488	1	956	2	N	-0-					147
*10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	564	1	990	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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	32	1	155	2	N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	90	1	157	2	N	-0-					57

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
WOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 157799 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	211	1	483	2	N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	118	1	566	2	N	-0-					-0-
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	210	1	463	2	N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	351	1	403	2	N	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	239	1	467	2	N	-0-					-0-
*10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	259	1	454	2	N	-0-					-0-

WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 158086 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 159195 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	745	-0-	745	745	270	1	475	2	N	-0-					77

WOOD "B" WELL #: 4 RRCID -> 159201 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373

05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	363	1	828	2	N	-0-					70
06	1380	N	1192	-0-	-188	-0-	205	1	987	2	N	-0-					70
07	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	433	1	952	2	N	-0-					70
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	615	1	707	2	N	-0-					70
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	445	1	870	2	N	-0-					70
10	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	504	1	886	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

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006

AVIATORS 04504 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
AVIATOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 178390 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1414 - 1676

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVIATORS, N. (4TH HINNANT) 04506 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 9 RRCID -> 215867 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10948 - 11138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AVIATORS, N. (12000) 04506 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 5301 RRCID -> 091999 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 16020 PERF.11989 - 12055

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BMT - HALL, ALICE B. GU WELL #: 3801 RRCID -> 094499 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11882 - 11976

05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	1	N	-0-			115
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	1	N	-0-			115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 6801 RRCID -> 099711 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11740 - 11812

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. ALCE B. HALL WELL #: 682 F RRCID -> 125999 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 9452

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 255862 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9466 - 9472

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. ALICE B. HALL WELL #: 682 D RRCID -> 126000 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	648	-0-	648	648	646	1	2 2	Y	-0-			21
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	648				Y	-0-			21
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	648				Y	-0-			21
08	T. A.	797	-0-	797	1445	797	1		Y	-0-			21
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1445				Y	-0-			21
*10	1445 N	-0-	-0-	-1445	-0-				Y	-0-			21

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600) 04509 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 2010 RRCID -> 148898 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10230 - 10330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13081 X	13081	-0-	-0-	-0-	540	1	12541 2	N	-0-			-0-
06	14006 X	14006	-0-	-0-	-0-	540	1	13466 2	N	-0-			-0-
07	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2		N	-0-			-0-
08	2108 X	631	-0-	-1477	-0-	631	2		N	-0-			-0-
09	2040 X	1699	-0-	-341	-0-	1699	2		N	-0-			-0-
10	2108 X	898	-0-	-1210	-0-	898	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

AVIATORS S. (9450) 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 16 RRCID -> 218679 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9556 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	-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-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 266397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9372 - 9549

05	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	743	1	9102	2	Y	-0-			-0-
06	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	768	1	8641	2	Y	-0-			-0-
07	8835	X	8644	-0-	-191	-0-	700	1	7944	2	Y	-0-			-0-
08	8835	X	8576	-0-	-259	-0-	720	1	7856	2	Y	-0-			-0-
09	8550	X	6907	-0-	-1643	-0-	587	1	6320	2	Y	-0-			-0-
10	8215	X	6899	-0-	-1316	-0-	593	1	6306	2	Y	-0-			-0-

AVIATORS, S. (9550) 04509 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS "B" WELL #: 110 RRCID -> 223488 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9675 - 9700

05	589	N	288	-0-	-301	-0-	288	2			N	-0-			-0-
06	420	N	285	-0-	-135	-0-	285	2			N	-0-			-0-
07	465	N	34	-0-	-431	-0-	34	2			N	-0-			-0-
08	279	N	136	-0-	-143	-0-	136	2			N	-0-			-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-

AVIATORS, SOUTH (11800) 04509 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 13 RRCID -> 249051 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF. 8825 - 8839

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BF LUCK (6TH HINNANT) 04699 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
D.C.R.C. WELL #: RRCID -> 176735 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8816 - 8862

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			243

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2005

B.M.T. (LOBO CONS.) 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
JARAL WELL #: 1 RRCID -> 174343 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	1096	1	2598	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3375	-0-	-15	-0-	955	1	2420	2	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3859	-0-	-47	-0-	1101	1	2758	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3694	-0-	-212	-0-	998	1	2696	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3474	-0-	-306	-0-	1000	1	2473	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3844	X	3567	-0-	-277	-0-	1120	1	2447	2	Y	-0-					-0-

JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	502	1	1189	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	461	1	1167	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	477	1	1195	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	457	1	1236	2	Y	-0-					-0-
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	584	1	1444	2	Y	-0-					-0-
*10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	569	1	1243	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. WELL #: 4 RRCID -> 080431 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9847 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	67	1	1306	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	71	1	1335	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	68	1	1326	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	76	1	1502	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	75	1	1578	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	67	1	1480	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

B.M.T. WELL #: 5 RRCID -> 087687 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9393 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 088176 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 088561 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9227 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	950	-0-	-352	-0-	61	1	888	3	N	1	1	1			33
							1	9									
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	91	1	1328	3	N	1	1	1			33
							1	9									
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	88	1	1274	3	N	2					35
							2	9									
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	81	1	1198	3	N	5					40
							6	9									
09	1380	N	1270	-0-	-110	-0-	76	1	1188	3	N	5					45
							6	9									
10	1364	N	1090	-0-	-274	-0-	72	1	1012	3	N	5					50
							6	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 088786 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	67	1	1319	3	Y	-0-					19
06	1380	N	1181	-0-	-199	-0-	58	1	1123	3	Y	-0-					19
07	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	58	1	1220	3	Y	-0-					19
08	1395	N	1169	-0-	-226	-0-	54	1	1114	3	Y	1					20
							1	9									
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	55	1	1250	3	Y	3	5	1			18
							3	9									
*10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	45	1	1254	3	Y	-0-					18

SALDIVAR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 093607 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	593	-0-	-213	-0-	29	1	564	3	Y	-0-					8
06	660	N	551	-0-	-109	-0-	27	1	524	3	Y	-0-					8
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	49	1	1025	3	Y	-0-					8
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	66	1	1365	3	Y	2					10
							2	9									
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	73	1	1639	3	Y	3	5	1			8
							3	9									
*10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	52	1	1431	3	Y	-0-					8

SALDIVAR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 098652 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9628 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	534	3	Y	-0-					5
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	549	3	Y	-0-					5
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	27	1	556	3	Y	-0-					5
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	31	1	632	3	Y	1					6
							1	9									
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	35	1	774	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
*10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	30	1	823	3	Y	-0-					5

SALDIVAR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 099565 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1617	-0-	-243	-0-	78	1	1539	3	Y	-0-					11
06	1620	N	1496	-0-	-124	-0-	73	1	1423	3	Y	-0-					11
07	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	62	1	1302	3	Y	-0-					11
08	1612	N	1308	-0-	-304	-0-	60	1	1246	3	Y	2					13
							2	9									
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	68	1	1516	3	Y	3	6	1			10
							3	9									
*10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	56	1	1537	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
05	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	58	1	1141	3	Y	-0-					8
06	1230	N	1133	-0-	-97	-0-	55	1	1078	3	Y	-0-					8
07	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	52	1	1093	3	Y	-0-					8
08	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	53	1	1104	3	Y	1					9
							1	9									
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	49	1	1109	3	Y	2	5	1			6
							2	9									
*10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	40	1	1113	3	Y	-0-					6

B.M.T. WELL #: 11 RRCID -> 100062 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070

05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	42	X	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		37	-0-	37	37	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
09	44	X	7	-0-	-37	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 104104 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922

05	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	441	1	8582	3	Y	21	18	1			19
							23	9									
06	3000	N	7513	-0-	4513	4513	385	1	7115	3	Y	12	18	1			13
							13	9									
07	11540	X	7027	-0-	-4513	-0-	345	1	6675	3	Y	6					19
							7	9									
08	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	328	1	6441	3	Y	20	29	1			10
							22	9									
09	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	297	1	6199	3	Y	15	12	1			13
							17	9									
10	8153	X	6549	-0-	-1604	-0-	288	1	6242	3	Y	17	29	1			1
							19	9									

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 107453 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614

05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	63	1	1207	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	75	1	1379	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	58	1	1121	3	Y	1					2
							1	9									
08	1271	N	678	-0-	-593	-0-	32	1	644	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
09	1470	N	204	-0-	-1266	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	48	1	1062	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	38	-0-	-82	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

B.M.T. WELL #: 17 RRCID -> 111701 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700

05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	124	1	2409	3	Y	6	7	1			6
							7	9									
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	127	1	2340	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	116	1	2258	3	Y	2					5
							2	9									
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	117	1	2294	3	Y	7	10	1			2
							8	9									
09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	115	1	2407	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
*10	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	121	1	2635	3	Y	7	10	1			-0-
							8	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 18 RRCID -> 115552 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674

05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	Y	-0-					1
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	14	1	305	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 117032 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366

05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	N	2					80
							2	9									
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	28	1	406	3	N	8					88
							9	9									
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	31	1	445	3	N	-0-					88
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	399	3	N	-0-					88
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	401	3	N	7	10	1			85
							8	9									
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	27	1	372	3	N	-0-					85

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 21 RRCID -> 117085 COMPL. DATE 06/23/1985 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	126	1	1843	3	N	5					48
							6	9									
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	118	1	1720	3	N	2					50
							2	9									
*07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	128	1	1849	3	N	1					51
							1	9									
*08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	115	1	1695	3	N	-0-					51
*09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	119	1	1869	3	N	-0-					51
*10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	113	1	1581	3	N	2					53
							2	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 22 RRCID -> 119114 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146

05	186	N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	3	N	-0-					57
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	-0-					57
07	186	N	65	-0-	-121	-0-	4	1	61	3	N	-0-					57
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	5	1	74	3	N	-0-					57
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	358	3	N	3					60
							3	9									
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	252	3	N	4					64
							4	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 23 RRCID -> 120325 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170

05	651	N	510	-0-	-141	-0-	33	1	477	3	N	-0-					-0-
06	570	N	510	-0-	-60	-0-	33	1	477	3	N	-0-					-0-
07	620	N	577	-0-	-43	-0-	37	1	540	3	N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	33	1	490	3	N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	34	1	543	3	N	5					5
							6	9									
10	589	N	513	-0-	-76	-0-	34	1	479	3	N	-0-					5

B.M.T. WELL #: 20 RRCID -> 121135 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836

05	3131	X	2173	-0-	-958	-0-	107	1	2058	3	Y	7	9	1			8
							8	9									
06	2670	X	2007	-0-	-663	-0-	103	1	1901	3	Y	3	5	1			6
							3	9									
07	2604	X	1970	-0-	-634	-0-	97	1	1864	3	Y	8	5	1			9
							9	9									
08	2325	X	1896	-0-	-429	-0-	91	1	1798	3	Y	6	7	1			8
							7	9									
09	2250	X	1827	-0-	-423	-0-	83	1	1738	3	Y	5	7	1			6
							6	9									
10	1984	N	1783	-0-	-201	-0-	79	1	1698	3	Y	5	6	1			5
							6	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 121861 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230

05	3410	X	3186	-0-	-224	-0-	204	1	2980	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	3300	X	3012	-0-	-288	-0-	193	1	2817	3	N	2	2	1			1
							2	9									
07	3317	X	3155	-0-	-162	-0-	205	1	2949	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3286	X	3170	-0-	-116	-0-	201	1	2969	3	N	-0-					1
09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	190	1	2997	3	N	-0-	1	1			-0-
10	3193	X	2993	-0-	-200	-0-	199	1	2793	3	N	1					1
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124552 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 23 RRCID -> 125692 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9694 - 10760

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 T RRCID -> 128196 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274

05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	3	N	-0-					9
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	N	-0-					9
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	3	N	-0-					9
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	N	-0-					9
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	31	1	491	3	N	-0-					9
*10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	3	N	-0-					9

B.M.T. WELL #: 26 RRCID -> 130502 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141

05	2635	N	2278	-0-	-357	-0-	111	1	2161	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
06	2550	N	1886	-0-	-664	-0-	97	1	1786	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
07	2635	N	1886	-0-	-749	-0-	93	1	1791	3	Y	2					3
							2	9									
08	2263	N	1876	-0-	-387	-0-	90	1	1779	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	92	1	1941	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
*10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	105	1	2280	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 34 RRCID -> 130782 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004

05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					5
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-					5
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					5
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					5
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					5
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					5

FROST NATIONAL BANK WELL #: 35 RRCID -> 131641 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516

05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 27 RRCID -> 131962 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 2 RRCID -> 133789 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044

05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	3	Y	-0-					3
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	502	3	Y	-0-					3
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	3	Y	-0-					3
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	29	1	587	3	Y	-0-					3
09	540	N	385	-0-	-155	-0-	16	1	369	3	Y	-0-					3
10	527	N	365	-0-	-162	-0-	13	1	352	3	Y	-0-					3

SALDIVAR, R.T. WELL #: 10 RRCID -> 135381 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970

05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	154	1	3046	3	Y	-0-					14
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	145	1	2827	3	Y	-0-					14
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	141	1	2954	3	Y	-0-					14
08	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	154	1	3219	3	Y	-0-					14
09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	138	1	3103	3	Y	-0-					14
10	3193	X	3045	-0-	-148	-0-	106	1	2939	3	Y	-0-					14

SALDIVAR ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 135978 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492

05	3348	X	3199	-0-	-149	-0-	154	1	3045	3	Y	-0-					15
06	3240	X	2836	-0-	-404	-0-	138	1	2698	3	Y	-0-					15
07	3348	X	3271	-0-	-77	-0-	149	1	3122	3	Y	-0-					15
08	3317	X	2943	-0-	-374	-0-	135	1	2805	3	Y	3					18
							3	9									
09	3210	X	2608	-0-	-602	-0-	111	1	2491	3	Y	5	11	1			12
							6	9									
10	3286	X	2903	-0-	-383	-0-	101	1	2801	3	Y	1					13
							1	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 136492 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

B.M.T. WELL #: 30 RRCID -> 137338 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252

05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	Y	-0-	1	1			1
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	15	1	293	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	16	1	288	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	14	1	276	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	13	1	292	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 27 RRCID -> 138311 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

B.M.T. WELL #: 31 RRCID -> 139638 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624

05	186	N	157	-0-	-29	-0-	7	1	149	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	217	N	164	-0-	-53	-0-	8	1	155	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	3	Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378

05	4850	X	4017	-0-	-833	-0-	194	1	3823	3	Y	-0-					17
06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	212	1	4132	3	Y	-0-					17
07	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	207	1	4354	3	Y	-0-					17
08	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	134	1	2785	3	Y	3					20
							3	9									
09	2730	X	1711	-0-	-1019	-0-	73	1	1634	3	Y	4	10	1			14
							4	9									
10	4495	X	2137	-0-	-2358	-0-	74	1	2063	3	Y	-0-					14

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	465	N	375	-0-	-90	-0-	18	1 9	356	3	Y	1	1	1			1
06	420	N	357	-0-	-63	-0-	18	1 9	338	3	Y	1	1	1			1
07	403	N	338	-0-	-65	-0-	16	1 9	321	3	Y	1	1	1			1
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	16	1 9	323	3	Y	1	1	1			1
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	16	1 9	328	3	Y	1	1	1			1
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1 9	329	3	Y	1	1	1			1

SALDIVAR ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 140870 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816

05	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	51	1	1007	3	Y	-0-					5
06	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	53	1	1040	3	Y	-0-					5
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	50	1	1053	3	Y	-0-					5
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	48	1 9	1007	3	Y	1					6
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	46	1 9	1049	3	Y	2	4	1			4
10	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	38	1	1033	3	Y	-0-					4

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307

05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					17
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					17
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	60	1	240	2	N	-0-					17
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					17
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					17
10	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					17

B.M.T. WELL #: 33 RRCID -> 141850 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158

05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1 9	382	3	Y	1	1	1			3
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1 9	352	3	Y	1	1	1			3
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	19	1 9	339	3	Y	1	1	1			3
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	26	1 9	507	3	Y	2	2	1			3
09	3000	N	3004	-0-	4	4	136	1 9	2859	3	Y	8	7	1			4
*10	2576	N	2572	-0-	-4	-0-	113	1 8	2451	3	Y	7	7	1			4

B.M.T. WELL #: 25 RRCID -> 143004 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 143005 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10517 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 22 RRCID -> 143438 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9260 - 10968

05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	199	1	3873	3	Y	13	15	1			9
							14	9									
06	3870	X	3328	-0-	-542	-0-	170	1	3152	3	Y	5	9	1			5
							6	9									
07	3999	X	3518	-0-	-481	-0-	172	1	3331	3	Y	14	9	1			10
							15	9									
08	3999	X	3768	-0-	-231	-0-	182	1	3574	3	Y	11	14	1			7
							12	9									
09	3870	X	3681	-0-	-189	-0-	167	1	3503	3	Y	10	13	1			4
							11	9									
*10	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	184	1	3996	3	Y	12	12	1			4
							13	9									

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 144863 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050

05	4836	X	4773	-0-	-63	-0-	234	1	4527	3	Y	11	12	1			16
							12	9									
06	4740	X	4551	-0-	-189	-0-	233	1	4309	3	Y	8	12	1			12
							9	9									
07	4960	X	4474	-0-	-486	-0-	220	1	4250	3	Y	4					16
							4	9									
08	4960	X	4441	-0-	-519	-0-	214	1	4213	3	Y	13	19	1			10
							14	9									
09	4800	X	4442	-0-	-358	-0-	202	1	4228	3	Y	11	8	1			13
							12	9									
10	4774	X	4553	-0-	-221	-0-	200	1	4340	3	Y	12	20	1			5
							13	9									

B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 145754 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9977 - 11642

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/03/2019 - W/O TO 04-286848

B.M.T. WELL #: 36 RRCID -> 146458 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10060 - 11488

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 50 RRCID -> 147400 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428

05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	13	1	188	3	N	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	12	1	170	3	N	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	12	1	180	3	N	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 147426 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T. WELL #: 38 RRCID -> 147801 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596

05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	111	1	2154	3	Y	5	6	1	5
							6	9							
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	107	1	1971	3	Y	3	5	1	3
							3	9							
07	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	106	1	2043	3	Y	2			5
							2	9							
08	2263	N	2221	-0-	-42	-0-	108	1	2105	3	Y	7	9	1	3
							8	9							
09	2070	N	1976	-0-	-94	-0-	90	1	1880	3	Y	5	4	1	4
							6	9							
10	2139	N	1324	-0-	-815	-0-	58	1	1262	3	Y	4	8	1	-0-
							4	9							

B.M.T. WELL #: 37 RRCID -> 148003 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278

05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	457	3	Y	1	1	1	3
							1	9							
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	Y	-0-	1	1	2
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	29	1	576	3	Y	1			3
							1	9							
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	554	3	Y	2	2	1	3
							2	9							
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	Y	1	1	1	3
							1	9							
10	558	N	398	-0-	-160	-0-	17	1	380	3	Y	1	2	1	2
							1	9							

B.M.T. WELL #: 39 RRCID -> 148005 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373

05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	70	1	1366	3	Y	5	5	1	1
							6	9							
06	1470	N	1126	-0-	-344	-0-	57	1	1067	3	Y	2	3	1	-0-
							2	9							
07	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	58	1	1136	3	Y	5	3	1	2
							6	9							
08	1457	N	1187	-0-	-270	-0-	58	1	1126	3	Y	3	4	1	1
							3	9							
09	1140	N	922	-0-	-218	-0-	42	1	877	3	Y	3	4	1	-0-
							3	9							
*10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	81	1	1759	3	Y	5	5	1	-0-
							6	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 40 RRCID -> 148345 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	360	N	77	-0-	-283	-0-	4	1	73	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	403	N	15	-0-	-388	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	13	-0-	-235	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 38 RRCID -> 150058 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215

05	465	N	56	-0-	-409	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	36	-0-	-144	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 43 RRCID -> 150541 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10421 - 11295

05	1147	N	790	-0-	-357	-0-	39	1	749	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
06	660	N	534	-0-	-126	-0-	27	1	506	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
07	837	N	490	-0-	-347	-0-	25	1	465	3	Y	-0-					5
08	775	N	706	-0-	-69	-0-	35	1	669	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
09	540	N	496	-0-	-44	-0-	23	1	472	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	19	1	435	3	Y	1	3	1			2
							1	9									

B.M.T. WELL #: 44 RRCID -> 150544 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572

05	5611	X	998	-0-	-4613	-0-	50	1	946	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	326	1	6004	3	Y	10	7	1			4
							11	9									
07	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	304	1	5900	3	Y	5					9
							6	9									
08	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	277	1	5438	3	Y	17	20	1			6
							19	9									
09	5580	X	5405	-0-	-175	-0-	246	1	5145	3	Y	13	10	1			9
							14	9									
10	5921	X	5268	-0-	-653	-0-	232	1	5021	3	Y	14	23	1			-0-
							15	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 41 RRCID -> 150559 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	870	-0-	-91	-0-	42	1 3 9	825	3	Y	3	3	1			1
06	900	N	803	-0-	-97	-0-	41	1 1 9	761	3	Y	1	2	1			-0-
07	868	N	790	-0-	-78	-0-	40	1 3 9	747	3	Y	3	3	1			-0-
08	868	N	813	-0-	-55	-0-	40	1 2 9	771	3	Y	2	2	1			-0-
09	810	N	803	-0-	-7	-0-	37	1 2 9	764	3	Y	2	2	1			-0-
*10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	40	1 2 9	858	3	Y	2	2	1			-0-

B.M.T. WELL #: 42 RRCID -> 150728 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	N	2740	-0-	-81	-0-	134	1 8 9	2598	3	Y	7	7	1			8
06	2790	N	2588	-0-	-202	-0-	132	1 4 9	2452	3	Y	4	7	1			5
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	126	1 2 9	2442	3	Y	2					7
08	2728	N	2553	-0-	-175	-0-	123	1 9 9	2421	3	Y	8	11	1			4
09	2580	N	2474	-0-	-106	-0-	112	1 7 9	2355	3	Y	6	5	1			5
10	2542	N	2386	-0-	-156	-0-	105	1 7 9	2274	3	Y	6	11	1			-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 151195 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	39	1	768	3	Y	-0-					7
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	55	1	1059	3	Y	-0-					7
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	39	1	811	3	Y	-0-					7
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	48	1 1 9	994	3	Y	1					8
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	60	1 3 9	1370	3	Y	3	5	1			6
*10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	49	1	1355	3	Y	-0-					6

BRUNI RANCH WELL #: 28 RRCID -> 151681 COMPL. DATE 05/07/1995 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	84	1 1 9	1652	3	Y	1					41
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	90	1 2 9	1748	3	Y	2					43
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	89	1 1 9	1865	3	Y	1					44
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	83	1	1777	3	Y	-0-	44	1			-0-
09	1830	N	1703	-0-	-127	-0-	70	1 7 9	1626	3	Y	6					6
10	1953	N	1768	-0-	-185	-0-	62	1 2 9	1704	3	Y	2					8

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 45 RRCID -> 152453 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2258	-0-	-67	-0-	110	1	2142	3	Y	5	6	1			6
							6	9									
06	2400	N	2262	-0-	-138	-0-	116	1	2142	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
07	2449	N	1664	-0-	-785	-0-	82	1	1581	3	Y	1					5
							1	9									
08	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	105	1	2066	3	Y	6	9	1			2
							7	9									
09	2250	N	1661	-0-	-589	-0-	75	1	1582	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
10	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	72	1	1569	3	Y	4	7	1			-0-
							4	9									

B.M.T. WELL #: 46 RRCID -> 154236 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 154302 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 10044

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 47 RRCID -> 154438 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9418 - 9437

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 49 RRCID -> 156835 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10264 - 11596

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	199	1	3895	3	Y	13	12	1			7
							14	9									
06	3870	X	2456	-0-	-1414	-0-	126	1	2326	3	Y	4	8	1			3
							4	9									
07	3999	X	2458	-0-	-1541	-0-	121	1	2326	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
08	3999	X	1453	-0-	-2546	-0-	71	1	1378	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
09	3870	X	1067	-0-	-2803	-0-	48	1	1016	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
10	3906	X	927	-0-	-2979	-0-	41	1	883	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

B.M.T. WELL #: 52 RRCID -> 160002 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10052 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4941	-0-	-298	-0-	240	1	4688	3	Y	12	13	1			16
							13	9									
06	4860	X	4757	-0-	-103	-0-	245	1	4503	3	Y	8	12	1			12
							9	9									
07	5022	X	4589	-0-	-433	-0-	225	1	4360	3	Y	4					16
							4	9									
08	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	244	1	4796	3	Y	15	20	1			11
							17	9									
09	4860	X	4488	-0-	-372	-0-	204	1	4272	3	Y	11	8	1			14
							12	9									
*10	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	217	1	4718	3	Y	13	22	1			5
							14	9									

B.M.T. WELL #: 54 RRCID -> 161692 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3247	-0-	-411	-0-	159	1	3079	3	Y	8	9	1			10
							9	9									
06	3450	X	2498	-0-	-952	-0-	128	1	2366	3	Y	4	8	1			6
							4	9									
07	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	189	1	3664	3	Y	3					9
							3	9									
08	3627	X	3590	-0-	-37	-0-	174	1	3404	3	Y	11	14	1			6
							12	9									
09	3510	X	3480	-0-	-30	-0-	158	1	3313	3	Y	8	6	1			8
							9	9									
*10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	156	1	3379	3	Y	9	16	1			1
							10	9									

B.M.T. WELL #: 55 RRCID -> 163039 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	64	1	1251	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	71	1	1333	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	63	1	1229	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
08	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	61	1	1210	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	1350	N	1217	-0-	-133	-0-	55	1	1159	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	52	1	1143	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 28 RRCID -> 164079 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 29 RRCID -> 164513 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528

05	682	N	663	-0-	-19	-0-	32	1	629	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	720	N	653	-0-	-67	-0-	34	1	618	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	682	N	643	-0-	-39	-0-	32	1	608	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	628	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	58	1	1236	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	45	1	969	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

B.M.T. WELL #: 56 RRCID -> 165184 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 54 RRCID -> 165694 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390

05	1674	N	1193	-0-	-481	-0-	76	1	1117	3	N	-0-					4
06	2010	N	1519	-0-	-491	-0-	97	1	1422	3	N	-0-					4
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	106	1	1531	3	N	-0-					4
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	76	1	1112	3	N	-0-					4
09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	146	1	2299	3	N	15					19
							17	9									
*10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	138	1	1930	3	N	2					21
							2	9									

B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 57 RRCID -> 166761 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	6264	-0-	-277	-0-	306	1	5936	3	Y	20	22	1			10
							22	9									
06	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	312	1	5782	3	Y	9	16	1			3
							10	9									
07	6076	X	5218	-0-	-858	-0-	255	1	4940	3	Y	21	13	1			11
							23	9									
08	6262	X	5480	-0-	-782	-0-	265	1	5197	3	Y	16	21	1			6
							18	9									
09	6090	X	4130	-0-	-1960	-0-	188	1	3930	3	Y	11	16	1			1
							12	9									
10	6293	X	4779	-0-	-1514	-0-	209	1	4556	3	Y	13	14	1			-0-
							14	9									

B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

05	2542	N	2501	-0-	-41	-0-	122	1	2370	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
06	2460	N	2290	-0-	-170	-0-	117	1	2169	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
07	2604	N	2446	-0-	-158	-0-	120	1	2315	3	Y	10	6	1			5
							11	9									
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	122	1	2394	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	111	1	2294	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
10	2449	N	2402	-0-	-47	-0-	105	1	2289	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

B.M.T. WELL #: 59 RRCID -> 167393 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9628 - 10733

05	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	76	-0-	-74	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	Y	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	29	1	631	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 60 RRCID -> 167800 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	63	1	1224	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	1500	N	1244	-0-	-256	-0-	63	1	1179	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1395	N	1206	-0-	-189	-0-	59	1	1141	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	74	1	1448	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	98	1	2062	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	87	1	1894	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 56 RRCID -> 167907 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9152 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	5005	-0-	-2156	-0-	320	1	4685	3	N	-0-					9
06	6510	X	5590	-0-	-920	-0-	358	1	5232	3	N	-0-					9
07	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	367	1	5290	3	N	-0-	1	1			8
08	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	377	1	5555	3	N	1					9
							1	9									
09	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	358	1	5642	3	N	5	1	1			13
							6	9									
*10	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	418	1	5887	3	N	2					15
							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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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-

B.M.T. WELL #: 62 RRCID -> 168414 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	979	-0-	-75	-0-	47	1	929	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	47	1	854	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1054	N	689	-0-	-365	-0-	34	1	652	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	992	N	203	-0-	-789	-0-	11	1	191	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	900	N	639	-0-	-261	-0-	29	1	608	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	682	N	86	-0-	-596	-0-	4	1	82	3	Y	-0-	1	1			-0-

B.M.T. WELL #: 65 RRCID -> 168415 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2868	-0-	-139	-0-	139	1	2719	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
06	2820	X	2758	-0-	-62	-0-	141	1	2613	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
07	2976	X	2772	-0-	-204	-0-	136	1	2624	3	Y	11	7	1			4
							12	9									
08	2976	X	2798	-0-	-178	-0-	134	1	2655	3	Y	8	11	1			1
							9	9									
09	2880	X	2753	-0-	-127	-0-	125	1	2620	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
*10	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	121	1	2616	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 66 RRCID -> 168542 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3297	-0-	197	377	160	1	3125	3	Y	11	12	1			7
							12	9									
06	3000	N	2764	-0-	-236	141	141	1	2619	3	Y	4	8	1			3
							4	9									
07	3577	X	3436	-0-	-141	-0-	168	1	3253	3	Y	14	8	1			9
							15	9									
08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	161	1	3156	3	Y	10	12	1			7
							11	9									
09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	144	1	3033	3	Y	8	12	1			3
							9	9									
10	3441	X	3193	-0-	-248	-0-	141	1	3042	3	Y	9	10	1			2
							10	9									

B.M.T. WELL #: 64 RRCID -> 168838 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3096	-0-	-4	458	152	1	2933	3	Y	10	12	1			9
							11	9									
06	3000	N	2951	-0-	-49	409	152	1	2793	3	Y	5	8	1			6
							6	9									
07	3419	X	3010	-0-	-409	-0-	147	1	2850	3	Y	12	8	1			10
							13	9									
08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	147	1	2873	3	Y	9	12	1			7
							10	9									
09	2400	X	2269	-0-	-131	-0-	103	1	2159	3	Y	6	9	1			4
							7	9									
10	3100	X	2122	-0-	-978	-0-	93	1	2022	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 57 RRCID -> 168903 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	109	1	1599	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1309	-0-	-371	-0-	84	1	1225	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	318	-0-	-1480	-0-	21	1	297	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	144	-0-	-1561	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	80	1	1256	3	N	-0-					-0-
*10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	80	1	1119	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 79 RRCID -> 169057 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	Y	1					2
							1	9									
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	10	1	176	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	Y	1					1
							1	9									
08	217	N	117	-0-	-100	-0-	6	1	111	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 58 RRCID -> 169266 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9582 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 77 RRCID -> 169395 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	745	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	514	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	620	N	183	-0-	-437	-0-	9	1	173	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	288	-0-	-252	-0-	13	1	274	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

B.M.T. WELL #: 69 RRCID -> 169403 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	78	1	1519	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	66	1	1226	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1488	N	1092	-0-	-396	-0-	53	1	1035	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	1488	N	1188	-0-	-300	-0-	58	1	1126	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1290	N	796	-0-	-494	-0-	37	1	757	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	71	1	1531	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

B.M.T. WELL #: 81 RRCID -> 169481 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1045	-0-	-288	-0-	51	1	991	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	1320	N	1051	-0-	-269	-0-	54	1	995	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	52	1	988	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	50	1	994	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	1050	N	736	-0-	-314	-0-	33	1	701	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1054	N	356	-0-	-698	-0-	16	1	339	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

B.M.T. WELL #: 70 RRCID -> 169482 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	278	1	5416	3	Y	18	21	1			12
							20	9									
06	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	280	1	5169	3	Y	8	14	1			6
							9	9									
07	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	264	1	5103	3	Y	22	13	1			15
							24	9									
08	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	242	1	4751	3	Y	15	20	1			10
							17	9									
09	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	222	1	4669	3	Y	13	18	1			5
							14	9									
10	5704	X	4897	-0-	-807	-0-	215	1	4667	3	Y	14	15	1			4
							15	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 80 RRCID -> 169796 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2187	-0-	-448	-0-	107	1	2072	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
06	2280	N	1938	-0-	-342	-0-	99	1	1836	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	2356	N	2087	-0-	-269	-0-	103	1	1975	3	Y	8	5	1			4
							9	9									
08	2201	N	2199	-0-	-2	-0-	106	1	2086	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	94	1	1957	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
*10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	93	1	1998	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

B.M.T. WELL #: 68 RRCID -> 169816 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9346 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	199	1	3847	3	Y	13	15	1			8
							14	9									
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	184	1	3403	3	Y	6	10	1			4
							7	9									
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	158	1	3071	3	Y	13	8	1			9
							14	9									
08	2790	X	2587	-0-	-203	-0-	126	1	2452	3	Y	8	11	1			6
							9	9									
09	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	131	1	2759	3	Y	8	11	1			3
							9	9									
10	3999	X	3113	-0-	-886	-0-	137	1	2966	3	Y	9	9	1			3
							10	9									

B.M.T. WELL #: 67 RRCID -> 169836 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9389 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	58	1	1126	3	Y	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	32	1	638	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	81	1	1752	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 78 RRCID -> 169838 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	1679	-0-	-646	-0-	81	1	1592	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	88	1	1635	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	108	1	2094	3	Y	9	5	1			4
							10	9									
08	1674	N	1238	-0-	-436	-0-	60	1	1174	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
09	1740	N	859	-0-	-881	-0-	39	1	818	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
10	1457	N	1061	-0-	-396	-0-	47	1	1011	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 72 RRCID -> 170040 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	379	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	323	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	447	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	403	N	271	-0-	-132	-0-	13	1	257	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

B.M.T. WELL #: 97 RRCID -> 170196 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9611 - 10401

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 73 RRCID -> 170217 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356

05	2263	N	2008	-0-	-255	-0-	98	1	1902	3	Y	7	7	1			9
							8	9									
06	2010	N	1913	-0-	-97	-0-	98	1	1812	3	Y	3	5	1			7
							3	9									
07	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	100	1	1920	3	Y	8	5	1			10
							9	9									
08	2015	N	1903	-0-	-112	-0-	92	1	1804	3	Y	6	7	1			9
							7	9									
09	1920	N	1863	-0-	-57	-0-	85	1	1772	3	Y	5	7	1			7
							6	9									
10	2015	N	1836	-0-	-179	-0-	81	1	1749	3	Y	5	6	1			6
							6	9									

B.M.T. WELL #: 76 RRCID -> 170304 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9245 - 10024

05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	92	1	1779	3	Y	6	7	1			5
							7	9									
06	1770	N	1710	-0-	-60	-0-	87	1	1620	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
07	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	87	1	1662	3	Y	7	4	1			6
							8	9									
08	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	85	1	1674	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	78	1	1639	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
10	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	77	1	1683	3	Y	5	6	1			3
							6	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 83 RRCID -> 170406 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	502 36	1 9	9783	3	Y	33	37	1			25
06	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	493 17	1 9	9139	3	Y	15	25	1			15
07	9269	X	6689	-0-	-2580	-0-	328 30	1 9	6331	3	Y	27	18	1			24
08	9269	X	7282	-0-	-1987	-0-	352 24	1 9	6906	3	Y	22	27	1			19
09	8970	X	7783	-0-	-1187	-0-	355 22	1 9	7406	3	Y	20	26	1			13
10	10323	X	6528	-0-	-3795	-0-	286 20	1 9	6222	3	Y	18	21	1			10

B.M.T. WELL #: 96 RRCID -> 170464 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10801 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	285	3	Y	1	1	1			1
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	8 1	1 9	165	3	Y	1					1
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 91 RRCID -> 170466 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9428 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 71 RRCID -> 170548 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10108 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	105 8	1 9	2037	3	Y	7	8	1			9
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	111 3	1 9	2070	3	Y	3	5	1			7
07	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	105 10	1 9	2035	3	Y	9	5	1			11
08	2139	N	1933	-0-	-206	-0-	94 7	1 9	1832	3	Y	6	8	1			9
09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	106 7	1 9	2233	3	Y	6	7	1			8
*10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	108 8	1 9	2343	3	Y	7	7	1			8

B.M.T. WELL #: 85 RRCID -> 170764 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9184 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	214 15	1 9	4163	3	Y	14	16	1			10
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	212 7	1 9	3942	3	Y	6	11	1			5
07	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	205 19	1 9	3983	3	Y	17	11	1			11
08	4154	X	4150	-0-	-4	-0-	200 13	1 9	3937	3	Y	12	15	1			8
09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	183 12	1 9	3827	3	Y	11	14	1			5
10	4402	X	3827	-0-	-575	-0-	168 12	1 9	3647	3	Y	11	12	1			4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 95 RRCID -> 170795 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	22	1	440	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
06	480	N	421	-0-	-59	-0-	21	1	399	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	527	N	419	-0-	-108	-0-	21	1	396	3	Y	2	1	1			5
							2	9									
08	465	N	417	-0-	-48	-0-	20	1	396	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	20	1	389	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
*10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	Y	1	1	1			4
							1	9									

B.M.T. WELL #: 92 RRCID -> 170799 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2939	-0-	-37	-0-	143	1	2786	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
06	2970	N	2767	-0-	-203	-0-	141	1	2622	3	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
07	3069	N	2789	-0-	-280	-0-	136	1	2641	3	Y	11	7	1			4
							12	9									
08	2945	N	2676	-0-	-269	-0-	129	1	2538	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
09	2760	N	1626	-0-	-1134	-0-	74	1	1548	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
10	2790	N	1430	-0-	-1360	-0-	63	1	1363	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 67 RRCID -> 170871 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10148 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	208	-0-	-133	-0-	16	1	191	3	N	1					35
							1	9									
06	300	N	83	-0-	-217	-0-	7	1	76	3	N	-0-	2	1			33
07	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	3			N	-0-					33
08	217	N	22	-0-	-195	-0-	4	1	18	3	N	-0-					33
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	242	3	N	1					34
							1	9									
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	337	3	N	1	1	1			34
							1	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 82 RRCID -> 171541 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 9622 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	172	-0-	-76	-0-	8	1	163	3	Y	1					2
							1	9									
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	10	1	171	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	14	1	237	3	Y	1					1
							1	9									
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	252	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	180	N	78	-0-	-102	-0-	4	1	74	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 84 RRCID -> 171547 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9046 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	5425	-0-	-1209	-0-	266	1	5140	3	Y	17	21	1			12
							19	9									
06	5760	X	5172	-0-	-588	-0-	265	1	4898	3	Y	8	13	1			7
							9	9									
07	5766	X	5214	-0-	-552	-0-	255	1	4936	3	Y	21	13	1			15
							23	9									
08	5766	X	5135	-0-	-631	-0-	248	1	4870	3	Y	15	20	1			10
							17	9									
09	5520	X	4991	-0-	-529	-0-	227	1	4750	3	Y	13	18	1			5
							14	9									
10	5425	X	5172	-0-	-253	-0-	227	1	4930	3	Y	14	16	1			3
							15	9									

B.M.T. WELL #: 87 RRCID -> 171549 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9502 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	553	-0-	-935	-0-	27	1	524	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	107	1	1980	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	75	1	1448	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	56	1	1117	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
09	1710	N	1072	-0-	-638	-0-	49	1	1020	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1395	N	891	-0-	-504	-0-	39	1	850	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

B.M.T. WELL #: 90 RRCID -> 171551 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9488 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 94 RRCID -> 171552 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	44	1	848	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	810	N	741	-0-	-69	-0-	38	1	702	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	837	N	760	-0-	-77	-0-	37	1	720	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	42	1	814	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	750	N	706	-0-	-44	-0-	33	1	671	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	775	N	705	-0-	-70	-0-	31	1	672	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 62 RRCID -> 171553 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388

05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	42	1	614	3	N	-0-					40
06	510	N	328	-0-	-182	-0-	21	1	307	3	N	-0-					40
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					40
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					40
09	330	N	2	-0-	-328	-0-	2	3			N	-0-					40
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					40

B.M.T. WELL #: 101 RRCID -> 171554 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150

05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	121	1	2367	3	Y	8	9	1			5
							9	9									
06	2250	N	2210	-0-	-40	-0-	113	1	2094	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
07	2480	N	2449	-0-	-31	-0-	121	1	2317	3	Y	10	6	1			6
							11	9									
08	2511	N	2425	-0-	-86	-0-	118	1	2299	3	Y	7	9	1			4
							8	9									
09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	109	1	2278	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
10	2449	N	2402	-0-	-47	-0-	105	1	2289	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

B.M.T. WELL #: 103 RRCID -> 171556 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746

05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	63	1	1215	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	60	1	1105	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	65	1	1246	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	59	1	1161	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	47	1	977	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	1302	N	935	-0-	-367	-0-	41	1	891	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
05	6696	X	6601	-0-	-95	-0-	322	1	6256	3	Y	21	24	1			15
							23	9									
06	6780	X	5061	-0-	-1719	-0-	259	1	4793	3	Y	8	15	1			8
							9	9									
07	7006	X	4088	-0-	-2918	-0-	200	1	3869	3	Y	17	12	1			13
							19	9									
08	7006	X	5507	-0-	-1499	-0-	267	1	5222	3	Y	16	19	1			10
							18	9									
09	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	297	1	6225	3	Y	17	20	1			7
							19	9									
10	6603	X	6415	-0-	-188	-0-	282	1	6113	3	Y	18	19	1			6
							20	9									

B.M.T. WELL #: 105 RRCID -> 171705 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 86 RRCID -> 171786 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	78	1	1526	3	Y	5	6	1			9
							6	9									
06	1620	N	1544	-0-	-76	-0-	79	1	1463	3	Y	2	4	1			7
							2	9									
07	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	75	1	1453	3	Y	6	4	1			9
							7	9									
08	1612	N	1493	-0-	-119	-0-	72	1	1417	3	Y	4	6	1			7
							4	9									
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	70	1	1468	3	Y	4	6	1			5
							4	9									
10	1550	N	1393	-0-	-157	-0-	61	1	1328	3	Y	4	5	1			4
							4	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	153	1	2241	3	N	5					25
							6	9									
*06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	147	1	2157	3	N	-0-					25
*07	2325	N	2302	-0-	-23	-0-	149	1	2153	3	N	-0-					25
*08	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	143	1	2113	3	N	-0-					25
*09	2250	N	2010	-0-	-240	-0-	120	1	1890	3	N	-0-					25
10	2294	N	1998	-0-	-296	-0-	133	1	1865	3	N	-0-					25

FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	112	1	1630	3	N	14	75	1			25
							15	9									
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	111	1	1618	3	N	2					27
							2	9									
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	120	1	1724	3	N	1	1	1			27
							1	9									
08	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	102	1	1511	3	N	-0-					27
09	1680	N	1414	-0-	-266	-0-	84	1	1327	3	N	3					30
							3	9									
10	1736	N	1254	-0-	-482	-0-	83	1	1163	3	N	7					37
							8	9									

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
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 10206

05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	43	1	827	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	870	N	799	-0-	-71	-0-	41	1	757	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	868	N	774	-0-	-94	-0-	39	1	732	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	868	N	703	-0-	-165	-0-	35	1	666	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	57	1	1172	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	41	1	877	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280

05	2387	N	2224	-0-	-163	-0-	107	1	2117	3	Y	-0-					14
06	2250	N	2100	-0-	-150	-0-	103	1	1997	3	Y	-0-					14
07	2294	N	2170	-0-	-124	-0-	99	1	2071	3	Y	-0-					14
08	2232	N	2091	-0-	-141	-0-	96	1	1992	3	Y	3					17
							3	9									
09	2100	N	2079	-0-	-21	-0-	88	1	1987	3	Y	4	9	1			12
							4	9									
*10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	77	1	2130	3	Y	-0-					12

B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	153	1	2967	3	Y	10	12	1			8
							11	9									
06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	158	1	2950	3	Y	5	8	1			5
							6	9									
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	153	1	2943	3	Y	13	8	1			10
							14	9									
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	140	1	2751	3	Y	9	12	1			7
							10	9									
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	142	1	2974	3	Y	8	11	1			4
							9	9									
10	3224	X	2829	-0-	-395	-0-	124	1	2696	3	Y	8	9	1			3
							9	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 108 RRCID -> 172512 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	85	1	1640	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	81	1	1512	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	76	1	1485	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	76	1	1495	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	69	1	1449	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	70	1	1503	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

B.M.T. WELL #: 107 RRCID -> 172534 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	194	1	3774	3	Y	13	14	1			7
							14	9									
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	200	1	3711	3	Y	6	9	1			4
							7	9									
07	3658	X	3507	-0-	-151	-0-	171	1	3321	3	Y	14	9	1			9
							15	9									
08	3968	X	3652	-0-	-316	-0-	177	1	3463	3	Y	11	14	1			6
							12	9									
09	3900	X	3795	-0-	-105	-0-	173	1	3611	3	Y	10	13	1			3
							11	9									
*10	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	196	1	4253	3	Y	12	13	1			2
							13	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 172600 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	2571	-0-	-219	-0-	124	1	2447	3	Y	-0-					18
06	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	133	1	2597	3	Y	-0-					18
07	2790	N	2718	-0-	-72	-0-	124	1	2594	3	Y	-0-					18
08	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	125	1	2602	3	Y	3					21
							3	9									
09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	117	1	2624	3	Y	6	11	1			16
							7	9									
*10	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	96	1	2664	3	Y	1					17
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 59 RRCID -> 173323 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3973	-0-	873	2394	254	1	3719	3	N	-0-					50
06	5805	X	3411	-0-	-2394	-0-	216	1	3166	3	N	26	53	1			23
							29	9									
07	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	221	1	3187	3	N	-0-					23
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	205	1	3021	3	N	-0-					23
09	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	226	1	3555	3	N	-0-					23
*10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	229	1	3223	3	N	-0-					23

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 1 RRCID -> 173632 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	2	-0-	1	1	2	3			Y	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	1	2	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		4	-0-	4	5	4	3			Y	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*10	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	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 WELL #: 1 RRCID -> 174001 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	8193	-0-	-766	-0-	444	1	7749	3	N	-0-					-0-
06	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	448	1	7590	3	N	-0-					-0-
07	8277	X	8202	-0-	-75	-0-	477	1	7725	3	N	-0-					-0-
08	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	490	1	8010	3	N	-0-					-0-
09	8040	X	7587	-0-	-453	-0-	530	1	7057	3	N	-0-					-0-
*10	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	528	1	7853	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
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	407	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	17	1	327	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	478	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	434	N	271	-0-	-163	-0-	13	1	257	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	561	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	43	1	920	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 63 RRCID -> 175085 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	208	-0-	-164	-0-	13	1	195	3	N	-0-					13
06	390	N	175	-0-	-215	-0-	11	1	164	3	N	-0-					13
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	19	1	269	3	N	-0-					13
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	27	1	405	3	N	-0-					13
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	N	-0-					13
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	364	3	N	-0-					13

B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	347	1	6727	3	Y	23	26	1			13
							25	9									
06	6600	X	6518	-0-	-82	-0-	333	1	6174	3	Y	10	17	1			6
							11	9									
07	6820	X	6724	-0-	-96	-0-	329	1	6365	3	Y	27	17	1			16
							30	9									
08	6820	X	6474	-0-	-346	-0-	313	1	6140	3	Y	19	25	1			10
							21	9									
09	6600	X	6117	-0-	-483	-0-	278	1	5821	3	Y	16	22	1			4
							18	9									
*10	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	249	1	5380	3	Y	16	18	1			2
							18	9									

B.M.T. WELL #: 114 RRCID -> 175727 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	697	-0-	-140	-0-	35	1	660	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	570	N	432	-0-	-138	-0-	23	1	408	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	837	N	395	-0-	-442	-0-	19	1	374	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
08	682	N	393	-0-	-289	-0-	19	1	373	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	58	1	1248	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
*10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	56	1	1216	3	Y	4	4	1			3
							4	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 68 RRCID -> 176021 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	5345	-0-	-979	-0-	342	1	4999	3	N	4	38	1			74
							4	9									
06	6060	X	5343	-0-	-717	-0-	342	1	4998	3	N	3					77
							3	9									
07	6262	X	5027	-0-	-1235	-0-	319	1	4600	3	N	98	71	1			104
							108	9									
08	6262	X	5605	-0-	-657	-0-	353	1	5204	3	N	44					148
							48	9									
09	5370	X	4772	-0-	-598	-0-	279	1	4388	3	N	95	208	1			35
							105	9									
10	5518	X	4309	-0-	-1209	-0-	286	1	4021	3	N	2					37
							2	9									

B. M. T. WELL #: 112 RRCID -> 176438 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	4313	-0-	-1236	-0-	210	1	4088	3	Y	14	18	1			8
							15	9									
06	5370	X	5040	-0-	-330	-0-	257	1	4774	3	Y	8	12	1			4
							9	9									
07	5549	X	4811	-0-	-738	-0-	236	1	4554	3	Y	19	12	1			11
							21	9									
08	5456	X	4302	-0-	-1154	-0-	208	1	4080	3	Y	13	17	1			7
							14	9									
09	5040	X	3936	-0-	-1104	-0-	179	1	3746	3	Y	10	14	1			3
							11	9									
10	5208	X	4113	-0-	-1095	-0-	180	1	3921	3	Y	11	13	1			1
							12	9									

B.M.T. WELL #: 126 RRCID -> 176654 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	134	1	2604	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	129	1	2394	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	126	1	2443	3	Y	10	7	1			5
							11	9									
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	108	1	2126	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	115	1	2384	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
*10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	100	1	2192	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

B. M. T. WELL #: 121 RRCID -> 176916 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1523	-0-	-120	-0-	75	1	1442	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
06	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	74	1	1359	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	72	1	1379	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
08	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	66	1	1279	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
09	1440	N	1226	-0-	-214	-0-	57	1	1166	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	61	1	1340	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 120 RRCID -> 176923 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	3104	-0-	-58	-0-	152	1	2944	3	Y	7	8	1			6
							8	9									
06	3090	X	3043	-0-	-47	-0-	155	1	2882	3	Y	5	8	1			3
							6	9									
07	3193	X	3011	-0-	-182	-0-	147	1	2861	3	Y	3					6
							3	9									
08	3193	X	3075	-0-	-118	-0-	149	1	2916	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
09	3090	X	3032	-0-	-58	-0-	138	1	2886	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
*10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	136	1	2926	3	Y	8	11	1			-0-
							9	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 70 RRCID -> 176924 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A WELL #: 3 RRCID -> 177055 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9532 - 9775

05	6789	X	6235	-0-	-554	-0-	319	1	5904	3	Y	11	10	1			8
							12	9									
06	6180	X	6152	-0-	-28	-0-	311	1	5818	3	Y	21	8	1			21
							23	9									
07	6355	X	6248	-0-	-107	-0-	300	1	5909	3	Y	35	17	1			39
							39	9									
08	6355	X	6210	-0-	-145	-0-	288	1	5916	3	Y	5	39	1			5
							6	9									
09	6150	X	6108	-0-	-42	-0-	251	1	5762	3	Y	86	43	1			48
							95	9									
*10	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	244	1	5866	3	Y	87	63	1			72
							96	9									

B.M.T. B WELL #: 1 RRCID -> 177252 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 9632

05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	44	1	767	3	N	-0-					38
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	44	1	744	3	N	-0-					38
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	47	1	761	3	N	-0-					38
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	46	1	757	3	N	-0-					38
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	51	1	675	3	N	-0-					38
*10	713	N	691	-0-	-22	-0-	44	1	647	3	N	-0-	2	6			36

B. M. T. WELL #: 136 RRCID -> 177258 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416

05	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	102	1	1981	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	104	1	1907	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
07	2294	N	2026	-0-	-268	-0-	100	1	1924	3	Y	2					6
							2	9									
08	2077	N	2046	-0-	-31	-0-	99	1	1940	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
09	2010	N	1943	-0-	-67	-0-	88	1	1849	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
*10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	95	1	2072	3	Y	6	10	1			-0-
							7	9									

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
05	4464	X	4351	-0-	-113	-0-	213	1	4127	3	Y	10	11	1			11
							11	9									
06	4380	X	4190	-0-	-190	-0-	215	1	3967	3	Y	7	11	1			7
							8	9									
07	4588	X	4367	-0-	-221	-0-	215	1	4148	3	Y	4					11
							4	9									
08	4588	X	2906	-0-	-1682	-0-	140	1	2756	3	Y	9	15	1			5
							10	9									
09	4440	X	1556	-0-	-2884	-0-	71	1	1481	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
10	4371	X	1561	-0-	-2810	-0-	69	1	1488	3	Y	4	9	1			-0-
							4	9									

B. M. T. WELL #: 130 RRCID -> 177671 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 71 RRCID -> 178059 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	1969	-0-	-418	-0-	126	1	1843	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	1659	-0-	-441	-0-	106	1	1553	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	1621	-0-	-487	-0-	105	1	1516	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1517	-0-	-467	-0-	96	1	1421	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	1412	-0-	-238	-0-	84	1	1319	3	N	8					8
							9	9									
10	1612	N	1279	-0-	-333	-0-	85	1	1194	3	N	-0-					8

B.M.T. WELL #: 131 RRCID -> 178063 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5685	-0-	-236	-0-	277	1	5388	3	Y	18	21	1			13
							20	9									
06	5610	X	5504	-0-	-106	-0-	281	1	5214	3	Y	8	14	1			7
							9	9									
07	5890	X	5598	-0-	-292	-0-	274	1	5299	3	Y	23	14	1			16
							25	9									
08	5890	X	5626	-0-	-264	-0-	272	1	5335	3	Y	17	21	1			12
							19	9									
09	5700	X	5539	-0-	-161	-0-	252	1	5270	3	Y	15	19	1			8
							17	9									
10	5673	X	5671	-0-	-2	-0-	249	1	5404	3	Y	16	18	1			6
							18	9									

B.M.T. WELL #: 125 RRCID -> 178247 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	437	-0-	-59	-0-	22	1	414	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	20	1	360	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	341	N	233	-0-	-108	-0-	11	1	221	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	434	N	116	-0-	-318	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					3
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*10	892	X	892	-0-	-0-	-0-	39	1	851	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 138 RRCID -> 178255 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	92	1	1785	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	87	1	1626	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	74	1	1445	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	75	1	1478	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	73	1	1519	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
10	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	63	1	1374	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

B. M. T. A WELL #: 3 RRCID -> 178489 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	10010	-0-	-592	-0-	512	1	9479	3	Y	17					29
							19	9									
06	10140	X	9550	-0-	-590	-0-	479	1	8966	3	Y	95	29	1			95
							105	9									
07	10230	X	9996	-0-	-234	-0-	477	1	9427	3	Y	84	65	1			114
							92	9									
08	10106	X	9953	-0-	-153	-0-	462	1	9476	3	Y	14	42	1			86
							15	9									
09	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	417	1	9585	3	Y	129	72	1			143
							142	9									
*10	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	382	1	9213	3	Y	125	104	1			164
							138	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 69 RRCID -> 178578 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	40	-0-	-239	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
06	180	N	59	-0-	-121	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	10					10
							11	9									
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	36	1	499	3	N	-0-					10

SALDIVAR ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 178785 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3821	-0-	-550	-0-	184	1	3637	3	Y	-0-					32
06	4230	X	3262	-0-	-968	-0-	159	1	3103	3	Y	-0-					32
07	4371	X	3607	-0-	-764	-0-	164	1	3443	3	Y	-0-					32
08	3813	X	3065	-0-	-748	-0-	140	1	2921	3	Y	4					36
							4	9									
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	161	1	3637	3	Y	8	17	1			27
							9	9									
*10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	144	1	3994	3	Y	1					28
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		4496	-0-		4496	7235	220	1	4261	3	Y	14	10	1			6
								15	9									
06	T. A.		3418	-0-		3418	10653	175	1	3237	3	Y	5	8	1			3
								6	9									
07	13560	X	2907	-0-		-10653	-0-	142	1	2752	3	Y	12	8	1			7
								13	9									
08	3751	X	2430	-0-		-1321	-0-	118	1	2304	3	Y	7	10	1			4
								8	9									
09	3630	X	2196	-0-		-1434	-0-	100	1	2089	3	Y	6	8	1			2
								7	9									
10	3751	X	2342	-0-		-1409	-0-	103	1	2231	3	Y	7	7	1			2
								8	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2551	-0-		-53	-0-	130	1	2399	3	Y	20	16	1			28
								22	9									
06	2550	N	2444	-0-		-106	-0-	122	1	2285	3	Y	34	13	1			49
								37	9									
07	2542	N	2534	-0-		-8	-0-	119	1	2350	3	Y	59	29	1			79
								65	9									
08	2542	N	2471	-0-		-71	-0-	115	1	2347	3	Y	8	79	1			8
								9	9									
09	2430	N	2425	-0-		-5	-0-	100	1	2288	3	Y	34	17	1			25
								37	9									
*10	2510	N	2510	-0-		-0-	-0-	98	1	2372	3	Y	36	26	1			35
								40	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2770	-0-		-237	-0-	135	1	2625	3	Y	9	10	1			5
								10	9									
06	2850	X	2717	-0-		-133	-0-	139	1	2574	3	Y	4	7	1			2
								4	9									
07	2945	X	2817	-0-		-128	-0-	137	1	2668	3	Y	11	7	1			6
								12	9									
08	2914	X	2804	-0-		-110	-0-	135	1	2660	3	Y	8	11	1			3
								9	9									
09	2790	X	2665	-0-		-125	-0-	121	1	2536	3	Y	7	10	1			-0-
								8	9									
10	2821	N	2578	-0-		-243	-0-	113	1	2457	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									

B.M.T. WELL #: 141 RRCID -> 179836 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6618	X	6618	-0-		-0-	-0-	323	1	6277	3	Y	16	12	1			12
								18	9									
06	4741	X	4741	-0-		-0-	-0-	242	1	4490	3	Y	8	12	1			8
								9	9									
07	4320	X	4320	-0-		-0-	-0-	212	1	4104	3	Y	4					12
								4	9									
08	4218	X	4218	-0-		-0-	-0-	205	1	4000	3	Y	12	18	1			6
								13	9									
09	3870	X	3870	-0-		-0-	-0-	176	1	3684	3	Y	9	7	1			8
								10	9									
10	5146	X	4046	-0-		-1100	-0-	178	1	3856	3	Y	11	18	1			1
								12	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 135 RRCID -> 180056 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	7228	-0-	-801	-0-	352	1	6851	3	Y	23	27	1			14
							25	9									
06	7770	X	7406	-0-	-364	-0-	379	1	7015	3	Y	11	18	1			7
							12	9									
07	8029	X	7537	-0-	-492	-0-	368	1	7136	3	Y	30	19	1			18
							33	9									
08	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	366	1	7164	3	Y	22	28	1			12
							24	9									
09	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	480	1	10062	3	Y	28	32	1			8
							31	9									
*10	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	390	1	8470	3	Y	25	28	1			5
							28	9									

BMT WELL #: 88 RRCID -> 180071 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 9378 - 9520

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 73 RRCID -> 180192 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069

05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	45	1	663	3	N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	403	N	221	-0-	-182	-0-	14	1	207	3	N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	N	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 5 RRCID -> 180307 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066

05	6138	X	6128	-0-	-10	-0-	314	1	5813	3	Y	1					6
							1	9									
06	5940	X	5933	-0-	-7	-0-	301	1	5626	3	Y	5	1	1			10
							6	9									
07	6138	X	6058	-0-	-80	-0-	292	1	5762	3	Y	4	4	1			10
							4	9									
08	6138	X	6085	-0-	-53	-0-	283	1	5801	3	Y	1	2	1			9
							1	9									
09	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	245	1	5634	3	Y	76	43	1			42
							84	9									
*10	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	239	1	5769	3	Y	78	63	1			57
							86	9									

B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 180447 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3678					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3678					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3678					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3678					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3678					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3678					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 134 RRCID -> 180831 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	127	1	2451	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	125	1	2317	3	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	121	1	2347	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	119	1	2342	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	111	1	2320	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
10	2573	X	2368	-0-	-205	-0-	104	1	2256	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 181144 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	4848	-0-	-980	-0-	234	1	4614	3	Y	-0-					30
06	5460	X	4862	-0-	-598	-0-	237	1	4625	3	Y	-0-					30
07	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	223	1	4669	3	Y	-0-					30
08	4836	X	4032	-0-	-804	-0-	184	1	3842	3	Y	5					35
							6	9									
09	4860	X	2058	-0-	-2802	-0-	87	1	1967	3	Y	4	17	1			22
							4	9									
*10	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	180	1	4997	3	Y	3					25
							3	9									

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
05	5084	X	4665	-0-	-419	-0-	221	1	4093	3	Y	319	335	1			199
							351	9									
06	4920	X	4238	-0-	-682	-0-	210	1	3926	3	Y	93	58	1			234
							102	9									
07	4991	X	4463	-0-	-528	-0-	212	1	4172	3	Y	72	95	1			211
							79	9									
08	4960	X	4729	-0-	-231	-0-	195	1	3997	3	Y	488	322	1			377
							537	9									
09	4800	X	4779	-0-	-21	-0-	199	1	4569	3	Y	10	359	1			28
							11	9									
*10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	188	1	4520	3	Y	2					30
							2	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
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	135	1	2663	3	Y	-0-					15
06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	139	1	2713	3	Y	-0-					15
07	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	129	1	2705	3	Y	-0-					15
08	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	131	1	2721	3	Y	3					18
							3	9									
09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	119	1	2665	3	Y	6	12	1			12
							7	9									
10	2821	N	2754	-0-	-67	-0-	96	1	2657	3	Y	1					13
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	1891	N	1547	-0-	-344	-0-	75	1	1468	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	95	1	1749	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	82	1	1594	3	Y	1					3
							1	9									
08	1550	N	1281	-0-	-269	-0-	63	1	1214	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
09	1830	N	1683	-0-	-147	-0-	77	1	1602	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	1922	X	1680	-0-	-242	-0-	73	1	1603	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									

B.M.T. WELL #: 93 RRCID -> 181931 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	5095	-0-	-113	-0-	249	1	4828	3	Y	16	19	1			9
							18	9									
06	4920	X	4577	-0-	-343	-0-	235	1	4334	3	Y	7	12	1			4
							8	9									
07	5115	X	4624	-0-	-491	-0-	225	1	4378	3	Y	19	12	1			11
							21	9									
08	5115	X	4526	-0-	-589	-0-	219	1	4293	3	Y	13	18	1			6
							14	9									
09	4950	X	4408	-0-	-542	-0-	200	1	4195	3	Y	12	16	1			2
							13	9									
10	4805	X	4484	-0-	-321	-0-	197	1	4273	3	Y	13	14	1			1
							14	9									

B.M.T. WELL #: 89 RRCID -> 181942 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	471	1	9140	3	Y	31	30	1			14
							34	9									
06	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	407	1	7537	3	Y	12	20	1			6
							13	9									
07	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	375	1	7267	3	Y	31	20	1			17
							34	9									
08	6789	X	5340	-0-	-1449	-0-	258	1	5064	3	Y	16	24	1			9
							18	9									
09	6570	X	5665	-0-	-905	-0-	257	1	5391	3	Y	15	21	1			3
							17	9									
*10	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	296	1	6413	3	Y	19	21	1			1
							21	9									

TEX-MEX R.R. CO #599 WELL #: 2 RRCID -> 182181 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	223	1	3892	3	Y	16					30
							18	9									
06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	195	1	3308	3	Y	10					40
							11	9									
07	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	145	1	2334	3	Y	11					51
							12	9									
08	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	366	1	5982	3	Y	10					61
							11	9									
09	1860	X	1368	-0-	-492	-0-	95	1	1264	3	Y	8	35	1			34
							9	9									
10	4123	X	579	-0-	-3544	-0-	36	1	541	3	Y	2					36
							2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 133 RRCID -> 182661 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2997	-0-	-165	-0-	147	1	2839	3	Y	10	12	1			6
							11	9									
06	3060	X	2401	-0-	-659	-0-	123	1	2274	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
07	3162	X	2660	-0-	-502	-0-	130	1	2518	3	Y	11	7	1			7
							12	9									
08	3162	X	2431	-0-	-731	-0-	118	1	2305	3	Y	7	9	1			5
							8	9									
09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	139	1	2914	3	Y	8	11	1			2
							9	9									
*10	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	143	1	3110	3	Y	9	10	1			1
							10	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 77 RRCID -> 182731 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532

05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	81	1	1178	3	N	-0-					22
06	1350	N	1110	-0-	-240	-0-	71	1	1039	3	N	-0-					22
07	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	70	1	1015	3	N	-0-					22
08	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	74	1	1089	3	N	-0-					22
09	1110	N	1025	-0-	-85	-0-	61	1	963	3	N	1					23
							1	9									
*10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	75	1	1056	3	N	-0-					23

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 182798 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10421 - 10510

05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	3	N	-0-					127
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	28	1	544	3	N	-0-					127
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	N	-0-	109	1			18
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	3	N	-0-					18
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	21	1	489	3	N	2					20
							2	9									
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	19	1	518	3	N	7					27
							8	9									

TEX-MEX RR CO. 599 #4 WELL #: 4 RRCID -> 182962 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 183166 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334

05	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					2
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					2
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					2
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					2
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					2
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					2

BMT WELL #: 132 RRCID -> 183271 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 183456 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	214	1	4235	3	Y	-0-					22
06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	209	1	4068	3	Y	-0-					22
07	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	198	1	4143	3	Y	-0-					22
08	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	204	1	4238	3	Y	5					27
							6	9									
09	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	188	1	4247	3	Y	9	18	1			18
							10	9									
10	4464	X	4452	-0-	-12	-0-	155	1	4296	3	Y	1					19
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 78 RRCID -> 183846 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	68	1	997	3	N	-0-					12
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	60	1	879	3	N	-0-					12
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	66	1	955	3	N	-0-					12
08	1054	N	949	-0-	-105	-0-	60	1	889	3	N	-0-					12
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	58	1	915	3	N	1					13
							1	9									
10	1023	N	922	-0-	-101	-0-	61	1	861	3	N	-0-					13

B.M.T. WELL #: 137 RRCID -> 183933 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	230	1	4472	3	Y	11	12	1			11
							12	9									
06	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	224	1	4144	3	Y	7	12	1			6
							8	9									
07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	212	1	4108	3	Y	4					10
							4	9									
08	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	234	1	4584	3	Y	14	20	1			4
							15	9									
09	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	207	1	4331	3	Y	11	8	1			7
							12	9									
10	4712	X	4555	-0-	-157	-0-	200	1	4342	3	Y	12	19	1			-0-
							13	9									

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 3 RRCID -> 183960 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80	X	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					8
06	165	X	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					8
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					8
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					8
09	180	N	108	-0-	-72	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					8
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					8

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 4 RRCID -> 183999 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. D WELL #: 1 RRCID -> 184100 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	3	N	-0-					1
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	45	1	804	3	N	-0-					1
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	50	1	950	3	N	-0-					1
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	40	1	777	3	N	6					7
							7	9									
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	49	1	1023	3	N	135					142
							149	9									
*10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	36	1	769	3	N	-0-	142	6			-0-

B.M.T. WELL #: 139 RRCID -> 184350 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4522	-0-	-190	-0-	220	1	4285	3	Y	15	18	1			9
							17	9									
06	4560	X	4318	-0-	-242	-0-	221	1	4089	3	Y	7	12	1			4
							8	9									
07	4712	X	4353	-0-	-359	-0-	214	1	4119	3	Y	18	11	1			11
							20	9									
08	4712	X	4463	-0-	-249	-0-	217	1	4232	3	Y	13	17	1			7
							14	9									
09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	212	1	4450	3	Y	12	16	1			3
							13	9									
10	4526	X	4469	-0-	-57	-0-	197	1	4258	3	Y	13	14	1			2
							14	9									

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 3 RRCID -> 184400 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4994	-0-	-90	-0-	270	1	4703	3	Y	19					35
							21	9									
06	4890	X	4806	-0-	-84	-0-	266	1	4523	3	Y	15					50
							17	9									
07	5208	X	5031	-0-	-177	-0-	291	1	4716	3	Y	22					72
							24	9									
08	5208	X	5040	-0-	-168	-0-	290	1	4741	3	Y	8					80
							9	9									
09	5040	X	4513	-0-	-527	-0-	313	1	4170	3	Y	27	51	1			56
							30	9									
*10	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	321	1	4771	3	Y	16					72
							18	9									

B.M.T. WELL #: 156 RRCID -> 184536 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 140 RRCID -> 184883 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	144	1	2796	3	Y	7	7	1			7
							8	9									
06	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	141	1	2606	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
07	2790	N	2664	-0-	-126	-0-	131	1	2531	3	Y	2					7
							2	9									
08	2790	N	1612	-0-	-1178	-0-	79	1	1527	3	Y	5	9	1			3
							6	9									
09	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	130	1	2717	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
*10	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	126	1	2732	3	Y	8	13	1			-0-
							9	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	215	1	4236	3	N	29					169
							32	9									
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	145	1	2838	3	N	25					194
							28	9									
07	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	164	1	3436	3	N	17					211
							19	9									
08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	159	1	3404	3	N	19	188	1			42
							21	9									
09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	127	1	2938	3	N	20					62
							22	9									
*10	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	92	1	2535	3	N	17					79
							19	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	N	-0-					37
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	-0-					37
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					37
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-					37
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	N	6					43
							7	9									
*10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	326	3	N	2					45
							2	9									

B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

05	3193	X	2838	-0-	-355	-0-	138	1	2692	3	Y	7	6	1			8
							8	9									
06	3060	X	2333	-0-	-727	-0-	119	1	2210	3	Y	4	6	1			6
							4	9									
07	2604	X	1587	-0-	-1017	-0-	79	1	1507	3	Y	1					7
							1	9									
08	2852	X	925	-0-	-1927	-0-	44	1	878	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	131	1	2737	3	Y	7	4	1			7
							8	9									
*10	3100	N	3364	-0-	264	264	148	1	3206	3	Y	9	13	1			3
							10	9									

B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694

05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	Y	-0-					19
06	390	N	102	-0-	-288	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					19
07	279	N	62	-0-	-217	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					19
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	287	3	Y	1					20
							1	9									
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	Y	-0-					20
*10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	477	3	Y	3					23
							3	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 160 RRCID -> 186292 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	72	1	1394	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
06	1560	N	1447	-0-	-113	-0-	74	1	1371	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	72	1	1384	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
08	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	68	1	1336	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
09	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	63	1	1320	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	63	1	1379	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 80 RRCID -> 186309 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1525	-0-	-242	-0-	97	1	1424	3	N	4					59
							4	9									
06	1590	N	1491	-0-	-99	-0-	95	1	1395	3	N	1	1	1			59
							1	9									
07	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	100	1	1448	3	N	25					84
							28	9									
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	100	1	1467	3	N	-0-					84
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	106	1	1664	3	N	-0-					84
*10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	107	1	1501	3	N	1					85
							1	9									

TEX-MEX R.R. CO. NO. 599 WELL #: 5 RRCID -> 186357 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4882	-0-	-47	-0-	263	1	4598	3	Y	19					31
							21	9									
06	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	271	1	4598	3	Y	15					46
							17	9									
07	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	288	1	4661	3	Y	22					68
							24	9									
08	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	285	1	4657	3	Y	8					76
							9	9									
09	4800	X	4470	-0-	-330	-0-	310	1	4131	3	Y	26	52	1			50
							29	9									
10	5053	X	5000	-0-	-53	-0-	314	1	4669	3	Y	15					65
							17	9									

B.M.T. WELL #: 142 RRCID -> 186803 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9440 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	Y	1					1
							1	9									
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	5	1	116	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	12	1	262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 116 RRCID -> 186827 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10255 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	127	1	2450	3	Y	6	7	1			6
							7	9									
06	2820	N	2506	-0-	-314	-0-	128	1	2374	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
07	2728	N	2574	-0-	-154	-0-	126	1	2446	3	Y	2					5
							2	9									
08	2573	N	1777	-0-	-796	-0-	86	1	1685	3	Y	5	9	1			1
							6	9									
09	3000	N	3187	-0-	187	187	144	1	3034	3	Y	8	5	1			4
							9	9									
*10	2678	N	2491	-0-	-187	-0-	108	1	2375	3	Y	7	11	1			-0-
							8	9									

BMT WELL #: 157 RRCID -> 186829 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3686	-0-	-313	-0-	180	1	3493	3	Y	12	14	1			15
							13	9									
06	3750	X	3659	-0-	-91	-0-	188	1	3464	3	Y	6	9	1			12
							7	9									
07	3937	X	3699	-0-	-238	-0-	182	1	3500	3	Y	15	9	1			18
							17	9									
08	3937	X	3748	-0-	-189	-0-	182	1	3554	3	Y	11	14	1			15
							12	9									
09	3810	X	3786	-0-	-24	-0-	173	1	3602	3	Y	10	13	1			12
							11	9									
*10	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	169	1	3670	3	Y	11	12	1			11
							12	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 187050 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	138	1	2729	3	N	-0-					48
06	568	X	568	-0-	-0-	-0-	28	1	540	3	N	-0-					48
07	100	X	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					48
08	31	X	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					48
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					48
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	-0-					48

B.M.T. C WELL #: 1 RRCID -> 187625 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	170	1	2968	3	N	-0-					-0-
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	168	1	2848	3	N	-0-					-0-
07	3193	X	3115	-0-	-78	-0-	181	1	2934	3	N	-0-					-0-
08	3193	X	3074	-0-	-119	-0-	177	1	2897	3	N	-0-					-0-
09	3090	X	2783	-0-	-307	-0-	195	1	2588	3	N	-0-					-0-
10	3131	X	3113	-0-	-18	-0-	196	1	2917	3	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 161 RRCID -> 188021 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	13	1	236	3	Y	-0-	1	1			1
07	434	N	250	-0-	-184	-0-	13	1	236	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	424	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	63	1	1324	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	57	1	1233	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 188366 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3634	-0-	-241	-0-	175	1	3459	3	N	-0-					24
06	3750	X	3244	-0-	-506	-0-	158	1	3086	3	N	-0-					24
07	3782	X	3323	-0-	-459	-0-	151	1	3172	3	N	-0-					24
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	170	1	3538	3	N	4					28
							4	9									
09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	153	1	3434	3	N	7	13	1			22
							8	9									
10	3627	X	3522	-0-	-105	-0-	123	1	3398	3	N	1					23
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 81 RRCID -> 188494 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278

05	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	172	1	2521	3	N	5					85
							6	9									
06	2550	N	2459	-0-	-91	-0-	157	1	2301	3	N	1	1	1			85
							1	9									
07	2635	N	2618	-0-	-17	-0-	170	1	2444	3	N	4					89
							4	9									
08	2635	N	2584	-0-	-51	-0-	164	1	2420	3	N	-0-					89
09	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	158	1	2491	3	N	10					99
							11	9									
10	2604	N	2536	-0-	-68	-0-	168	1	2354	3	N	13					112
							14	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 188504 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800

05	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	86	1	1691	3	Y	-0-					10
06	1530	N	1487	-0-	-43	-0-	73	1	1414	3	Y	-0-					10
07	1953	N	1344	-0-	-609	-0-	61	1	1283	3	Y	-0-					10
08	1767	N	1471	-0-	-296	-0-	68	1	1401	3	Y	2					12
							2	9									
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	69	1	1541	3	Y	3	8	1			7
							3	9									
*10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	52	1	1439	3	Y	-0-					7

BMT WELL #: 118 RRCID -> 188676 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799

05	4402	X	4399	-0-	-3	-0-	214	1	4170	3	Y	14	16	1			6
							15	9									
06	4260	X	4223	-0-	-37	-0-	215	1	4001	3	Y	6	11	1			1
							7	9									
07	4402	X	3977	-0-	-425	-0-	194	1	3765	3	Y	16	10	1			7
							18	9									
08	4402	X	3705	-0-	-697	-0-	179	1	3514	3	Y	11	15	1			3
							12	9									
09	4260	X	3694	-0-	-566	-0-	169	1	3514	3	Y	10	13	1			-0-
							11	9									
*10	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	157	1	3418	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

B. M. T. WELL #: 127 RRCID -> 188681 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9490 - 9725

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 159 RRCID -> 188686 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	26	1	514	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	660	N	617	-0-	-43	-0-	31	1	585	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	29	1	560	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	41	1	811	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	40	1	837	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*10	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	43	1	965	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 82 RRCID -> 189147 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268

05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	97	1	1415	3	N	2	2	1			13
							2	9									
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	3	N	-0-					13
07	558	N	28	-0-	-530	-0-	2	1	26	3	N	-0-					13
08	1519	N	259	-0-	-1260	-0-	17	1	242	3	N	-0-					13
09	330	N	171	-0-	-159	-0-	10	1	161	3	N	-0-					13
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					13

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 189317 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577

05	434	N	274	-0-	-160	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	64	1	1240	3	N	-0-					-0-
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	74	1	1553	3	N	-0-					-0-
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	66	1	1410	3	N	90					90
							99	9									
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	56	1	1285	3	N	37					127
							41	9									
*10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	47	1	1305	3	N	33					160
							36	9									

B.M.T. WELL #: 162 RRCID -> 189740 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226

05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	184	1	3215	3	Y	2					14
							2	9									
06	3150	X	2950	-0-	-200	-0-	164	1	2784	3	Y	2	15	1			1
							2	9									
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	194	1	3148	3	Y	4					5
							4	9									
08	3410	X	3118	-0-	-292	-0-	180	1	2936	3	Y	2					7
							2	9									
09	3300	X	2742	-0-	-558	-0-	192	1	2546	3	Y	4					11
							4	9									
10	3410	X	3013	-0-	-397	-0-	190	1	2820	3	Y	3					14
							3	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 189815 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-		74	1	1464	3	Y	-0-					9
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-		77	1	1505	3	Y	-0-					9
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-		74	1	1543	3	Y	-0-					9
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-		78	1	1637	3	Y	2					11
								2	9									
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-		70	1	1568	3	Y	3	7	1			7
								3	9									
10	1612	N	1587	-0-	-25	-0-		55	1	1532	3	Y	-0-					7

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-		111	1	2157	3	Y	7	9	1			8
								8	9									
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-		111	1	2041	3	Y	3	5	1			6
								3	9									
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-		106	1	2058	3	Y	9	5	1			10
								10	9									
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-		108	1	2101	3	Y	7	9	1			8
								8	9									
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-		98	1	2061	3	Y	6	7	1			7
								7	9									
*10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-		95	1	2079	3	Y	6	7	1			6
								7	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	18	-0-	-75	-0-		18	3			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-		2	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-		15	3			Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-		5	1	89	3	Y	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-		4	1	74	3	Y	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-		5	1	95	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	934	-0-	-957	-0-		46	1	885	3	Y	3	4	1			5
								3	9									
06	2340	N	669	-0-	-1671	-0-		35	1	633	3	Y	1	3	1			3
								1	9									
07	1364	N	1166	-0-	-198	-0-		57	1	1103	3	Y	5	3	1			5
								6	9									
08	930	N	828	-0-	-102	-0-		40	1	786	3	Y	2	3	1			4
								2	9									
09	660	N	373	-0-	-287	-0-		17	1	355	3	Y	1	2	1			3
								1	9									
*10	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-		119	1	2607	3	Y	8	7	1			4
								9	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	5815	-0-	-1005	-0-		283	1	5511	3	Y	19	22	1			16
								21	9									
06	6570	X	5437	-0-	-1133	-0-		278	1	5150	3	Y	8	14	1			10
								9	9									
07	6510	X	5431	-0-	-1079	-0-		265	1	5142	3	Y	22	13	1			19
								24	9									
08	6386	X	5259	-0-	-1127	-0-		254	1	4987	3	Y	16	21	1			14
								18	9									
09	6030	X	5060	-0-	-970	-0-		231	1	4815	3	Y	13	18	1			9
								14	9									
10	5394	X	5114	-0-	-280	-0-		225	1	4874	3	Y	14	16	1			7
								15	9									

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

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
05	4371	X	3674	-0-		-697	-0-		199	1 2 9	3473	3	Y	2					18
06	4230	X	3198	-0-		-1032	-0-		178	1 2 9	3018	3	Y	2	19	1			1
07	4371	X	2982	-0-		-1389	-0-		173	1 3 9	2806	3	Y	3					4
08	3689	X	3571	-0-		-118	-0-		206	1 2 9	3363	3	Y	2					6
09	3570	X	1819	-0-		-1751	-0-		126	1 2 9	1691	3	Y	2					8
*10	3284	X	3284	-0-		-0-	-0-		207	1 3 9	3074	3	Y	3					11

B. M. T. WELL #: 165 RRCID -> 190242 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660

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
05	2201	N	2201	-0-		-0-	-0-		107	1 8 9	2086	3	Y	7	8	1			6
06	2099	N	2099	-0-		-0-	-0-		107	1 3 9	1989	3	Y	3	5	1			4
07	2232	N	2037	-0-		-195	-0-		100	1 9 9	1928	3	Y	8	5	1			7
08	2201	N	2070	-0-		-131	-0-		100	1 7 9	1963	3	Y	6	8	1			5
09	2100	N	2044	-0-		-56	-0-		92	1 6 9	1946	3	Y	5	7	1			3
*10	2180	N	2180	-0-		-0-	-0-		95	1 7 9	2078	3	Y	6	7	1			2

B.M.T. WELL #: 172 RRCID -> 190413 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060

05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 163 RRCID -> 190447 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10594 - 10675

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
05	3295	X	3295	-0-		-0-	-0-		160	1 9 9	3126	3	Y	8	8	1			11
06	3355	X	3355	-0-		-0-	-0-		172	1 7 9	3176	3	Y	6	9	1			8
07	3160	X	3160	-0-		-0-	-0-		155	1 3 9	3002	3	Y	3					11
08	34781	X	34781	-0-		-0-	-0-		1682	1 113 9	32986	3	Y	103	83	1			31
09	26465	X	26465	-0-		-0-	-0-		1201	1 69 9	25195	3	Y	63	61	1			33
*10	15891	X	15891	-0-		-0-	-0-		697	1 46 9	15148	3	Y	42	71	1			4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 84 RRCID -> 191667 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2627	-0-	-752	-0-	157	1	2303	3	N	152	138	1			50
							167	9									
06	3150	X	2754	-0-	-396	-0-	167	1	2447	3	N	127	127	1			50
							140	9									
07	3100	X	3010	-0-	-90	-0-	192	1	2765	3	N	48	56	1			42
							53	9									
08	2945	X	2548	-0-	-397	-0-	160	1	2356	3	N	29					71
							32	9									
09	2760	X	2575	-0-	-185	-0-	154	1	2421	3	N	-0-	49	1			22
10	3007	X	2374	-0-	-633	-0-	153	1	2143	3	N	71					93
							78	9									

B.M.T. C WELL #: 2 RRCID -> 192069 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5975	-0-	-287	-0-	324	1	5643	3	N	7					154
							8	9									
06	6060	X	5297	-0-	-763	-0-	294	1	4996	3	N	6					160
							7	9									
07	6262	X	5370	-0-	-892	-0-	312	1	5056	3	N	2					162
							2	9									
08	6262	X	5361	-0-	-901	-0-	309	1	5052	3	N	-0-					162
09	6060	X	4707	-0-	-1353	-0-	327	1	4363	3	N	15					177
							17	9									
10	5983	X	5152	-0-	-831	-0-	324	1	4819	3	N	8					185
							9	9									

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 192100 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	75	1	1483	3	N	7					77
							8	9									
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	74	1	1445	3	N	5					82
							6	9									
07	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	70	1	1462	3	N	2					84
							2	9									
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	71	1	1531	3	N	14					98
							15	9									
09	1530	N	1484	-0-	-46	-0-	62	1	1420	3	N	2					100
							2	9									
10	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	53	1	1461	3	N	1					101
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 85 RRCID -> 192421 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	48	1	697	3	N	-0-	2	1			1
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	50	1	728	3	N	-0-	1	1			-0-
07	620	N	295	-0-	-325	-0-	19	1	276	3	N	-0-					-0-
08	620	N	229	-0-	-391	-0-	15	1	214	3	N	-0-					-0-
09	600	N	292	-0-	-308	-0-	13	1	200	3	N	72					72
							79	9									
*10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	37	1	517	3	N	7					79
							8	9									

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 192468 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	104	-0-	-299	-0-	5	1	99	3	N	-0-					42
06	360	N	90	-0-	-270	-0-	4	1	86	3	N	-0-					42
07	403	N	31	-0-	-372	-0-	1	1	30	3	N	-0-					42
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					42
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					42
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	3	N	-0-					42

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 173 RRCID -> 192595 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2456	-0-	-86	-0-	119	1	2328	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	134	1	2472	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	126	1	2451	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	121	1	2370	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
09	2610	N	2578	-0-	-32	-0-	116	1	2454	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
*10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	113	1	2468	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

B.M.T. WELL #: 182 RRCID -> 192596 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2211	-0-	-176	-0-	107	1	2096	3	Y	7	9	1			6
							8	9									
06	2310	N	2100	-0-	-210	-0-	107	1	1990	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
07	2387	N	2182	-0-	-205	-0-	108	1	2064	3	Y	9	5	1			8
							10	9									
08	2201	N	2028	-0-	-173	-0-	98	1	1923	3	Y	6	8	1			6
							7	9									
09	2100	N	2060	-0-	-40	-0-	94	1	1960	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
10	2170	N	1963	-0-	-207	-0-	86	1	1871	3	Y	5	6	1			3
							6	9									

B.M.T. WELL #: 174 RRCID -> 192881 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	77	1	1344	3	Y	1					11
							1	9									
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	79	1	1334	3	Y	1	7	1			5
							1	9									
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	86	1	1378	3	Y	2					7
							2	9									
08	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	81	1	1328	3	Y	1					8
							1	9									
09	1410	N	1300	-0-	-110	-0-	90	1	1208	3	Y	2					10
							2	9									
10	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	90	1	1346	3	Y	1					11
							1	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193123 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4137	-0-	-420	-0-	199	1	3938	3	Y	-0-					26
06	4410	X	3893	-0-	-517	-0-	190	1	3703	3	Y	-0-					26
07	4154	X	3799	-0-	-355	-0-	173	1	3626	3	Y	-0-					26
08	4123	X	3876	-0-	-247	-0-	177	1	3693	3	Y	5					31
							6	9									
09	3990	X	3763	-0-	-227	-0-	160	1	3594	3	Y	8	16	1			23
							9	9									
10	3906	X	3818	-0-	-88	-0-	133	1	3684	3	Y	1					24
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 179 RRCID -> 193130 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2906	-0-	-690	-0-	158	1	2746	3	Y	2					12
							2	9									
06	3210	X	2231	-0-	-979	-0-	124	1	2105	3	Y	2	14	1			-0-
							2	9									
07	3286	X	3085	-0-	-201	-0-	179	1	2902	3	Y	4					4
							4	9									
08	3286	X	3226	-0-	-60	-0-	186	1	3038	3	Y	2					6
							2	9									
09	3180	X	2613	-0-	-567	-0-	182	1	2428	3	Y	3					9
							3	9									
*10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	199	1	2970	3	Y	3					12
							3	9									

B. M. T. WELL #: 158 RRCID -> 193711 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9804 - 9903

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644

05	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	554	1	6364	3	N	17	12	1			19
							19	9									
06	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	568	1	5681	3	N	12	12	1			19
							13	9									
07	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	578	1	5973	3	N	9	13	1			15
							10	9									
08	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	787	1	7778	3	N	16	14	1			17
							18	9									
09	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	660	1	7196	3	N	15	19	1			13
							17	9									
*10	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	651	1	9330	3	N	15	14	1			14
							17	9									

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 4 RRCID -> 193865 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740

05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					2
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					2
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					2
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					2
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					2
*10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	21	1	603	3	Y	-0-					2

B.M.T. B WELL #: 5 RRCID -> 194073 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10060 - 10153

05	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	330	1	6111	3	Y	13					55
							14	9									
06	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	319	1	5966	3	Y	45	13	1			87
							50	9									
07	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	307	1	6053	3	Y	42	31	1			98
							46	9									
08	6355	X	6328	-0-	-27	-0-	294	1	6026	3	Y	7	19	1			86
							8	9									
09	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	255	1	5876	3	Y	80	44	1			122
							88	9									
*10	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	253	1	6107	3	Y	117	164	1			75
							129	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 185 RRCID -> 194510 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9584 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	347	-0-	-180	-0-	17	1	329	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	390	N	262	-0-	-128	-0-	14	1	248	3	Y	-0-	1	1			1
07	496	N	282	-0-	-214	-0-	14	1	267	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	341	N	180	-0-	-161	-0-	8	1	171	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	466	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	373	X	373	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

B.M.T. B WELL #: 4 RRCID -> 194516 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10011 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1599	-0-	-323	-0-	81	1	1506	3	Y	11					37
							12	9									
06	1740	N	1050	-0-	-690	-0-	52	1	968	3	Y	27	8	1			56
							30	9									
07	1705	N	1172	-0-	-533	-0-	55	1	1087	3	Y	27	19	1			64
							30	9									
08	1612	N	1382	-0-	-230	-0-	64	1	1311	3	Y	6	12	1			58
							7	9									
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	59	1	1348	3	Y	18	10	1			66
							20	9									
10	1612	X	1348	-0-	-264	-0-	53	1	1267	3	Y	25	66	1			25
							28	9									

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194658 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	6448	-0-	-341	-0-	350	1	6094	3	Y	4					21
							4	9									
06	6270	X	6182	-0-	-88	-0-	344	1	5832	3	Y	5	24	1			2
							6	9									
07	6665	X	5448	-0-	-1217	-0-	317	1	5124	3	Y	6					8
							7	9									
08	6665	X	6582	-0-	-83	-0-	379	1	6197	3	Y	5					13
							6	9									
09	6450	X	5645	-0-	-805	-0-	394	1	5243	3	Y	7					20
							8	9									
*10	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	409	1	6094	3	Y	6					26
							7	9									

B.M.T. WELL #: 176 RRCID -> 195147 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	1169	-0-	-1776	-0-	57	1	1108	3	Y	4	7	1			4
							4	9									
06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	152	1	2790	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	150	1	2878	3	Y	12	8	1			7
							13	9									
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	145	1	2859	3	Y	9	11	1			5
							10	9									
09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	146	1	3054	3	Y	8	11	1			2
							9	9									
*10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	137	1	2984	3	Y	9	10	1			1
							10	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. A WELL #: 7 RRCID -> 195288 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 175 RRCID -> 196034 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9638 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B. M. T. A WELL #: 9 RRCID -> 196765 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. 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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 14 RRCID -> 198146 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	1 2 9	380	3	Y	2					3
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	18	1 3 9	346	3	Y	3	4	1			2
07	372	N	121	-0-	-251	-0-	6	1 1 9	114	3	Y	1					3
08	403	N	300	-0-	-103	-0-	14	1 1 9	285	3	Y	1	1	1			3
09	360	N	305	-0-	-55	-0-	13	1 4 9	288	3	Y	4	2	1			5
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1 4 9	250	3	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. WELL #: 166 RRCID -> 198269 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	95	1	1651	3	Y	1					12
							1	9									
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	94	1	1593	3	Y	1	10	1			3
							1	9									
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	102	1	1651	3	Y	2					5
							2	9									
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	97	1	1587	3	Y	1					6
							1	9									
09	1620	N	1522	-0-	-98	-0-	106	1	1414	3	Y	2					8
							2	9									
10	1767	N	1670	-0-	-97	-0-	105	1	1563	3	Y	2					10
							2	9									

B.M.T. A WELL #: 20 RRCID -> 198284 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	48	1	836	3	Y	1					69
							1	9									
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	48	1	821	3	Y	-0-					69
07	930	N	890	-0-	-40	-0-	51	1	837	3	Y	2					71
							2	9									
08	899	N	859	-0-	-40	-0-	49	1	808	3	Y	2					73
							2	9									
09	870	N	697	-0-	-173	-0-	49	1	648	3	Y	-0-					73
10	899	N	877	-0-	-22	-0-	55	1	818	3	Y	4					77
							4	9									

B. M. T. WELL #: 168 RRCID -> 198398 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	123	1	2147	3	Y	1					13
							1	9									
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	105	1	1781	3	Y	1	13	1			1
							1	9									
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	121	1	1963	3	Y	2					3
							2	9									
08	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	119	1	1948	3	Y	1					4
							1	9									
09	1890	N	1861	-0-	-29	-0-	129	1	1730	3	Y	2					6
							2	9									
*10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	130	1	1927	3	Y	2					8
							2	9									

B.M.T. B WELL #: 7 RRCID -> 198418 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	35	1	650	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	19	1	348	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	307	-0-	-65	-0-	15	1	292	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	259	-0-	-144	-0-	12	1	247	3	Y	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	19	1	432	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
*10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	29	1	695	3	Y	13	10	1			6
							14	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. B WELL #: 6 RRCID -> 198849 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	249	-0-	-526	-0-	13	1	234	3	Y	2					10
							2	9									
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	42	1	784	3	Y	28	8	1			30
							31	9									
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	492	3	Y	16	15	1			31
							18	9									
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	36	1	732	3	Y	4	10	1			25
							4	9									
09	870	N	632	-0-	-238	-0-	26	1	597	3	Y	8	4	1			29
							9	9									
10	527	N	346	-0-	-181	-0-	14	1	325	3	Y	6	27	1			8
							7	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 198886 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128

05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	107	1	2104	3	Y	-0-					11
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	103	1	2009	3	Y	-0-					11
07	2170	N	2168	-0-	-2	-0-	99	1	2069	3	Y	-0-					11
08	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	101	1	2089	3	Y	3					14
							3	9									
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	91	1	2051	3	Y	4	9	1			9
							4	9									
*10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	76	1	2118	3	Y	-0-					9

RUNNING W. "A" WELL #: 2T RRCID -> 199033 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800

05	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	226	1	1050	2	Y	-0-					24
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	246	1	1029	2	Y	4					28
							4	9									
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	231	1	939	2	Y	4					32
							4	9									
08	1271	N	1053	-0-	-218	-0-	228	1	823	2	Y	2					34
							2	9									
09	1290	N	1052	-0-	-238	-0-	228	1	821	2	Y	3	20	1			17
							3	9									
*10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	197	1	783	2	Y	2					19
							2	9									

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 199116 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 200066 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874

05	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	235	1	4640	3	N	-0-					42
06	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	219	1	4267	3	N	-0-					42
07	27172	X	27172	-0-	-0-	-0-	1234	1	25872	3	N	60	75	1			27
							66	9									
08	30295	X	30295	-0-	-0-	-0-	1339	1	28655	3	N	274	190	1			111
							301	9									
09	17870	X	17870	-0-	-0-	-0-	741	1	17086	3	N	39					150
							43	9									
*10	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	483	1	13391	3	N	22					172
							24	9									

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 145 RRCID -> 201652 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970

05	2852	N	2850	-0-	-2	-0-	139	1	2701	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
06	2760	N	2742	-0-	-18	-0-	140	1	2598	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
07	2852	N	2756	-0-	-96	-0-	135	1	2609	3	Y	11	7	1			4
							12	9									
08	2852	N	2731	-0-	-121	-0-	132	1	2590	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
09	2730	N	2665	-0-	-65	-0-	121	1	2536	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
10	2759	N	2690	-0-	-69	-0-	118	1	2564	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836

05	62	N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	11	1	44	2	Y	1					1
							1	9									
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	9	1	35	2	Y	-0-					1
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	7	1	25	2	Y	-0-					1
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	6	1	22	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	15	1	61	2	Y	1	1	6			-0-
							1	9									

B.M.T. WELL #: 144 RRCID -> 202117 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874

05	8401	X	7878	-0-	-523	-0-	384	1	7466	3	Y	25	30	1			15
							28	9									
06	7620	X	7431	-0-	-189	-0-	379	1	7040	3	Y	11	20	1			6
							12	9									
07	8339	X	7472	-0-	-867	-0-	365	1	7074	3	Y	30	19	1			17
							33	9									
08	8339	X	7283	-0-	-1056	-0-	352	1	6907	3	Y	22	28	1			11
							24	9									
09	8070	X	6992	-0-	-1078	-0-	318	1	6654	3	Y	18	25	1			4
							20	9									
10	7874	X	7114	-0-	-760	-0-	312	1	6780	3	Y	20	22	1			2
							22	9									

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260

05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MATA-THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 203227 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	N	2703	-0-	-118	-0-	242	1	2455	3	N	5					74
							6	9									
06	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	239	1	2452	3	N	5					79
							6	9									
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	226	1	2499	3	N	12					91
							13	9									
08	2697	N	2431	-0-	-266	-0-	204	1	2225	3	N	2					93
							2	9									
09	2700	N	2149	-0-	-551	-0-	177	1	1968	3	N	4	17	1			80
							4	9									
10	2728	N	2294	-0-	-434	-0-	190	1	2101	3	N	3					83
							3	9									

B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314

05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	173	1	3012	3	Y	2					10
							2	9									
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	142	1	2407	3	Y	2	9	1			3
							2	9									
07	2635	N	2626	-0-	-9	-0-	153	1	2470	3	Y	3					6
							3	9									
08	2728	X	2504	-0-	-224	-0-	144	1	2358	3	Y	2					8
							2	9									
09	2640	X	2321	-0-	-319	-0-	162	1	2156	3	Y	3					11
							3	9									
10	2511	X	2464	-0-	-47	-0-	155	1	2307	3	Y	2					13
							2	9									

B.M.T. WELL #: 147 RRCID -> 204635 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENA-CUEVA GU WELL #: 1 RRCID -> 207972 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149

05	2914	X	2466	-0-	-448	-0-	220	1	2240	3	N	5					29
							6	9									
06	2820	X	2344	-0-	-476	-0-	207	1	2131	3	N	5					34
							6	9									
07	2883	X	2431	-0-	-452	-0-	201	1	2224	3	N	5					39
							6	9									
08	2790	X	2335	-0-	-455	-0-	196	1	2137	3	N	2					41
							2	9									
*09	2550	X	2488	-0-	-62	-0-	204	1	2265	3	N	17	53	1			5
							19	9									
*10	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	219	1	2432	3	N	4					9
							4	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	96	1	1839	3	Y	6	7	1			6
							7	9									
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	104	1	1923	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	119	1	2310	3	Y	10	5	1			9
							11	9									
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	110	1	2184	3	Y	7	9	1			7
							8	9									
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	107	1	2251	3	Y	6	8	1			5
							7	9									
*10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	88	1	1908	3	Y	6	6	1			5
							7	9									

B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA, L. B. STATE 740 WELL #: 3 RRCID -> 209645 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282

05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	127	1	2220	3	Y	2	158	1			22
							2	9									
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	130	1	2208	3	Y	12					34
							13	9									
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	145	1	2345	3	Y	7					41
							8	9									
08	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	143	1	2339	3	Y	18					59
							20	9									
09	2280	N	2167	-0-	-113	-0-	151	1	2013	3	Y	3					62
							3	9									
10	2511	N	2494	-0-	-17	-0-	156	1	2326	3	Y	11					73
							12	9									

B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365

05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	70	1	1220	3	N	2					94
							2	9									
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	79	1	1343	3	N	-0-					94
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	84	1	1351	3	N	7					101
							8	9									
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	82	1	1331	3	N	-0-					101
09	1410	N	1251	-0-	-159	-0-	87	1	1160	3	N	4					105
							4	9									
10	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	84	1	1243	3	N	9					114
							10	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 188 RRCID -> 212391 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	3473	-0-	-2789	-0-		170	1	3291	3	Y	11	12	1			7
								12	9									
06	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-		417	1	7720	3	Y	12	13	1			6
								13	9									
07	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-		411	1	7938	3	Y	34	20	1			20
								37	9									
08	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-		262	1	5141	3	Y	16	24	1			12
								18	9									
09	8160	X	5645	-0-	-2515	-0-		257	1	5371	3	Y	15	21	1			6
								17	9									
*10	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-		251	1	5449	3	Y	16	18	1			4
								18	9									

TAUBMAN WELL #: 1 RRCID -> 212883 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-		337	1	3424	3	Y	3					6
								3	9									
06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-		310	1	3178	3	Y	7					13
								8	9									
07	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-		302	1	3343	3	Y	7					20
								8	9									
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-		309	1	3366	3	Y	2					22
								2	9									
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-		332	1	3681	3	Y	7	24	1			5
								8	9									
10	3751	X	3685	-0-	-66	-0-		304	1	3374	3	Y	6					11
								7	9									

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217475 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	11	-0-	-20	-0-		11	3			Y	-0-					-0-
06	15	N	9	-0-	-6	-0-		9	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	1	-0-	-6	-0-		1	3			Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-		2	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-		66	1	1373	3	Y	3	2	1			1
								3	9									
*10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-		46	1	988	3	Y	3	4	1			-0-
								3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-		40	1	778	3	Y	3	3	1			3
								3	9									
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-		40	1	718	3	Y	1	2	1			2
								1	9									
07	899	N	698	-0-	-201	-0-		35	1	660	3	Y	3	1	1			4
								3	9									
08	806	N	603	-0-	-203	-0-		29	1	572	3	Y	2	3	1			3
								2	9									
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-		35	1	729	3	Y	2	2	1			3
								2	9									
*10	791	N	791	-0-	-0-	-0-		35	1	754	3	Y	2	3	1			2
								2	9									

B.M.T. C WELL #: 8 RRCID -> 218668 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	15	-0-	-16	-0-		1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-		2	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-		1	1	16	3	N	-0-					-0-
08	15	N	9	-0-	-6	-0-		1	1	8	3	N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-		1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-		6	3			N	-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 #: 4 RRCID -> 220245 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1578	N	1578	-0-		-0-	-0-	86	1	1490	3	Y	2	33	1			-0-
								2	9									
06	1200	N	1067	-0-		-133	-0-	59	1	1001	3	Y	6					6
								7	9									
07	1240	N	1038	-0-		-202	-0-	60	1	975	3	Y	3					9
								3	9									
08	1345	N	1345	-0-		-0-	-0-	77	1	1257	3	Y	10					19
								11	9									
09	1537	N	1537	-0-		-0-	-0-	107	1	1428	3	Y	2					21
								2	9									
*10	1781	N	1781	-0-		-0-	-0-	112	1	1660	3	Y	8					29
								9	9									

WARREN, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 221156 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2735	N	2735	-0-		-0-	-0-	245	1	2488	3	Y	2					24
								2	9									
06	2646	N	2646	-0-		-0-	-0-	234	1	2409	3	Y	3					27
								3	9									
07	2728	N	2689	-0-		-39	-0-	222	1	2465	3	Y	2					29
								2	9									
08	2728	N	2613	-0-		-115	-0-	219	1	2393	3	Y	1					30
								1	9									
09	2640	N	2567	-0-		-73	-0-	211	1	2352	3	Y	4	3	1			31
								4	9									
*10	2561	N	2561	-0-		-0-	-0-	212	1	2348	3	Y	1					32
								1	9									

B.M.T. WELL #: 152 RRCID -> 222753 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10748 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2657	N	2657	-0-		-0-	-0-	130	1	2517	3	Y	9	9	1			8
								10	9									
06	2468	N	2468	-0-		-0-	-0-	127	1	2337	3	Y	4	6	1			6
								4	9									
07	2442	N	2442	-0-		-0-	-0-	119	1	2312	3	Y	10	6	1			10
								11	9									
08	2427	N	2427	-0-		-0-	-0-	118	1	2301	3	Y	7	9	1			8
								8	9									
09	2433	N	2433	-0-		-0-	-0-	111	1	2315	3	Y	6	8	1			6
								7	9									
10	2449	N	2418	-0-		-31	-0-	105	1	2305	3	Y	7	7	1			6
								8	9									

TAUBMAN WELL #: 6 RRCID -> 223361 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	837	-0-		-0-	-0-	75	1	761	3	Y	1					1
								1	9									
06	750	N	725	-0-		-25	-0-	64	1	659	3	Y	2					3
								2	9									
07	806	N	294	-0-		-512	-0-	24	1	269	3	Y	1					4
								1	9									
08	837	N	37	-0-		-800	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					4
09	720	N	334	-0-		-386	-0-	27	1	306	3	Y	1	3	1			2
								1	9									
*10	253	N	253	-0-		-0-	-0-	21	1	232	3	Y	-0-					2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 45 RRCID -> 224027 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	6			60
	BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 47 RRCID -> 224744 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248																
05	465	N	416	-0-	-49	-0-	412	2	4	9	N	4					41
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	406	2	2	9	N	2					43
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	122	1	483	2	N	4					47
							4	9									
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	491	2	17	9	N	15					62
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	461	2	18	9	N	16					78
*10	620	N	562	-0-	-58	-0-	553	2	9	9	N	8	18	6			68
	WARREN, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 225799 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210																
05	4433	X	3657	-0-	-776	-0-	327	1	3327	3	Y	3					44
							3	9									
06	4290	X	3734	-0-	-556	-0-	331	1	3400	3	Y	3					47
							3	9									
07	4309	X	3324	-0-	-985	-0-	274	1	3048	3	Y	2					49
							2	9									
08	3999	X	3345	-0-	-654	-0-	281	1	3062	3	Y	2					51
							2	9									
09	3870	X	3858	-0-	-12	-0-	318	1	3536	3	Y	4	4	1			51
							4	9									
*10	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	419	1	4647	3	Y	-0-					51
	BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 48 RRCID -> 226027 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8939 - 10356																
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
	BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9168 - 10108																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 3 RRCID -> 226647 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	94	1	438	2	N	-0-					14
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	101	1	423	2	N	5					19
							6	9									
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	98	1	401	2	N	2					21
							2	9									
*08	527	N	354	-0-	-173	-0-	76	1	276	2	N	2					23
							2	9									
*09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	120	1	433	2	N	-0-	9	1			14
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	108	1	431	2	N	1					15
							1	9									

B.M.T. WELL #: 155 RRCID -> 227042 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11255 PERF. 9090 - 10950

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298

05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	N	-0-					36
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	16	1	160	3	N	-0-					36
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	19	1	207	3	N	-0-					36
08	248	N	179	-0-	-69	-0-	16	1	163	3	N	-0-					36
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	13	1	142	3	N	-0-	1	1			35
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	14	1	158	3	N	-0-					35

BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280

05	3503	X	3289	-0-	-214	-0-	178	1	3109	3	Y	2					15
							2	9									
06	3300	X	2811	-0-	-489	-0-	156	1	2653	3	Y	2	13	1			4
							2	9									
07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	203	1	3289	3	Y	4					8
							4	9									
08	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	191	1	3121	3	Y	2					10
							2	9									
09	3330	X	2905	-0-	-425	-0-	203	1	2698	3	Y	4					14
							4	9									
10	3503	X	3185	-0-	-318	-0-	200	1	2982	3	Y	3					17
							3	9									

WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079

05	2573	N	2398	-0-	-175	-0-	214	1	2182	3	Y	2					28
							2	9									
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	220	1	2267	3	Y	2					30
							2	9									
07	2542	N	2488	-0-	-54	-0-	206	1	2281	3	Y	1					31
							1	9									
08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	202	1	2202	3	Y	1					32
							1	9									
09	2490	N	2339	-0-	-151	-0-	192	1	2143	3	Y	4	3	1			33
							4	9									
*10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	191	1	2119	3	Y	-0-					33

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MATA-THOMAS GU WELL #: 2 RRCID -> 231876 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	360	1	3654	3	N	8					89
							9	9									
06	3870	X	3833	-0-	-37	-0-	339	1	3482	3	N	11					100
							12	9									
07	4030	X	3868	-0-	-162	-0-	319	1	3537	3	N	11					111
							12	9									
08	4030	X	3909	-0-	-121	-0-	328	1	3578	3	N	3					114
							3	9									
09	3900	X	3666	-0-	-234	-0-	303	1	3361	3	N	2	25	1			91
							2	9									
10	4030	X	3719	-0-	-311	-0-	307	1	3405	3	N	6					97
							7	9									

BMT WELL #: 154 RRCID -> 235818 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10108 - 10222

05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	98	1	1921	3	Y	7	7	1			7
							8	9									
06	2010	N	1937	-0-	-73	-0-	99	1	1835	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
07	2170	N	1941	-0-	-229	-0-	95	1	1837	3	Y	8	5	1			8
							9	9									
08	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	95	1	1863	3	Y	6	7	1			7
							7	9									
09	1950	N	1933	-0-	-17	-0-	88	1	1839	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
10	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	85	1	1851	3	Y	5	6	1			4
							6	9									

WARREN, W. K. WELL #: 5 RRCID -> 236542 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 6 RRCID -> 236543 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270

05	4092	X	3936	-0-	-156	-0-	213	1	3706	3	Y	15					29
							17	9									
06	3960	X	3800	-0-	-160	-0-	211	1	3576	3	Y	12					41
							13	9									
07	4061	X	3633	-0-	-428	-0-	210	1	3405	3	Y	16					57
							18	9									
08	4061	X	4026	-0-	-35	-0-	232	1	3787	3	Y	6					63
							7	9									
09	3930	X	3524	-0-	-406	-0-	244	1	3257	3	Y	21	42	1			42
							23	9									
*10	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	256	1	3808	3	Y	13					55
							14	9									

WARREN, W. K. WELL #: 3 RRCID -> 236544 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 187 RRCID -> 237155 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	2769	-0-	-21	-0-	135	1	2624	3	Y	9	10	1			13
							10	9									
06	2760	N	2669	-0-	-91	-0-	137	1	2528	3	Y	4	7	1			10
							4	9									
07	2852	N	2626	-0-	-226	-0-	129	1	2485	3	Y	11	7	1			14
							12	9									
08	2759	N	2753	-0-	-6	-0-	134	1	2610	3	Y	8	10	1			12
							9	9									
09	2670	N	2659	-0-	-11	-0-	121	1	2530	3	Y	7	9	1			10
							8	9									
*10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	118	1	2565	3	Y	8	9	1			9
							9	9									

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 1 RRCID -> 239331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARREN, W. K. WELL #: 6 RRCID -> 242326 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178

05	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	114	1	1157	3	Y	1					12
							1	9									
06	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	109	1	1115	3	Y	1					13
							1	9									
07	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	105	1	1164	3	Y	1					14
							1	9									
08	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	105	1	1143	3	Y	-0-					14
09	1230	N	1149	-0-	-81	-0-	95	1	1051	3	Y	3	2	1			15
							3	9									
10	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	96	1	1059	3	Y	-0-					15

BMT 471 WELL #: 1 RRCID -> 243242 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246

05	3844	X	3396	-0-	-448	-0-	304	1	3089	3	N	3					23
							3	9									
06	3720	X	3191	-0-	-529	-0-	283	1	2901	3	N	6					29
							7	9									
07	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	315	1	3485	3	N	19					48
							21	9									
08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	299	1	3265	3	N	2					50
							2	9									
09	3300	X	3236	-0-	-64	-0-	267	1	2962	3	N	6	22	1			34
							7	9									
10	3813	X	2668	-0-	-1145	-0-	220	1	2444	3	N	4					38
							4	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 245744 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6631	-0-	-189	-0-	359	1	6268	3	Y	4					36
							4	9									
06	6540	X	6366	-0-	-174	-0-	354	1	6006	3	Y	5	31	1			10
							6	9									
07	6758	X	6673	-0-	-85	-0-	388	1	6277	3	Y	7					17
							8	9									
08	6758	X	6597	-0-	-161	-0-	380	1	6213	3	Y	4					21
							4	9									
09	6540	X	5585	-0-	-955	-0-	390	1	5187	3	Y	7					28
							8	9									
*10	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	412	1	6135	3	Y	6					34
							7	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
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	283	3	N	1	1	1			12
							1	9									
06	270	N	125	-0-	-145	-0-	11	1	114	3	N	-0-					12
07	310	N	107	-0-	-203	-0-	9	1	98	3	N	-0-					12
08	310	N	83	-0-	-227	-0-	7	1	76	3	N	-0-					12
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	N	11					23
							12	9									
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-					23

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
05	3162	X	2419	-0-	-743	-0-	118	1	2292	3	Y	8	9	1			7
							9	9									
06	3060	X	2786	-0-	-274	-0-	142	1	2640	3	Y	4	7	1			4
							4	9									
07	3038	X	2812	-0-	-226	-0-	137	1	2663	3	Y	11	7	1			8
							12	9									
08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	141	1	2769	3	Y	9	11	1			6
							10	9									
09	2790	X	2594	-0-	-196	-0-	118	1	2468	3	Y	7	9	1			4
							8	9									
10	2883	X	2503	-0-	-380	-0-	110	1	2385	3	Y	7	8	1			3
							8	9									

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
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	64	1	1104	3	Y	1					5
							1	9									
06	1170	N	1062	-0-	-108	-0-	59	1	1002	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
07	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	63	1	1016	3	Y	1					3
							1	9									
08	1178	N	984	-0-	-194	-0-	57	1	926	3	Y	1					4
							1	9									
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	74	1	985	3	Y	1					5
							1	9									
*10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	72	1	1062	3	Y	1					6
							1	9									

B.M.T. C WELL #: 9 RRCID -> 250369 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					14
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
07	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	N	-0-					14
08	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					14
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	N	-0-					14
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					14

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 30 RRCID -> 252112 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10052 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2978	-0-	-432	-0-	151	1	2791	3	Y	33					48
							36	9									
06	3240	X	3112	-0-	-128	-0-	155	1	2895	3	Y	56	68	1			36
							62	9									
07	3348	X	3029	-0-	-319	-0-	144	1	2846	3	Y	35	24	1			47
							39	9									
08	3348	X	2933	-0-	-415	-0-	136	1	2777	3	Y	18	16	1			49
							20	9									
09	3210	X	2834	-0-	-376	-0-	116	1	2679	3	Y	35	20	1			64
							39	9									
*10	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	131	1	3152	3	Y	57	34	1			87
							63	9									

PENA-CUEVA GU WELL #: 2 RRCID -> 253088 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	342	1	3475	3	N	3					63
							3	9									
06	3690	X	3618	-0-	-72	-0-	320	1	3290	3	N	7					70
							8	9									
07	3813	X	3655	-0-	-158	-0-	302	1	3345	3	N	7					77
							8	9									
*08	3813	X	3637	-0-	-176	-0-	305	1	3329	3	N	3					80
							3	9									
*09	3690	X	3433	-0-	-257	-0-	284	1	3149	3	N	-0-	24	1			56
10	3813	X	3531	-0-	-282	-0-	292	1	3233	3	N	5					61
							6	9									

B.M.T. WELL #: 194 RRCID -> 253810 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2024	-0-	-828	-0-	98	1	1918	3	Y	7	9	1			5
							8	9									
06	2760	X	1691	-0-	-1069	-0-	87	1	1601	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
07	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	240	1	4649	3	Y	20	11	1			12
							22	9									
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	195	1	3833	3	Y	12	15	1			9
							13	9									
09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	173	1	3603	3	Y	10	13	1			6
							11	9									
*10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	158	1	3435	3	Y	10	12	1			4
							11	9									

B.M.T. WELL #: 195 RRCID -> 254389 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10543 - 10658

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 255372 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	181	1	3339	3	Y	12					22
							13	9									
06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	174	1	3249	3	Y	19	28	1			13
							21	9									
07	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	168	1	3304	3	Y	12	8	1			17
							13	9									
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	164	1	3361	3	Y	7	5	1			19
							8	9									
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	142	1	3260	3	Y	43	25	1			37
							47	9									
*10	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	137	1	3306	3	Y	60	37	1			60
							66	9									

BMT WELL #: 198 RRCID -> 255820 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795

05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 200 RRCID -> 257550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 10632

05	930	N	695	-0-	-235	-0-	35	1	658	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	840	N	724	-0-	-116	-0-	36	1	687	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	38	1	730	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	36	1	706	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	720	N	628	-0-	-92	-0-	28	1	598	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	56	1	1218	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

B.M.T. WELL #: 199 RRCID -> 259895 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10068 - 11230

05	961	N	269	-0-	-692	-0-	14	1	254	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	367	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1178	N	327	-0-	-851	-0-	16	1	310	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	390	N	56	-0-	-334	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
*10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3689	-0-	-713	-0-		180	1	3496	3	Y	12	14	1			6
								13	9									
06	3990	X	3499	-0-	-491	-0-		179	1	3314	3	Y	5	9	1			2
								6	9									
07	4092	X	3725	-0-	-367	-0-		182	1	3526	3	Y	15	9	1			8
								17	9									
08	3999	X	3883	-0-	-116	-0-		188	1	3683	3	Y	11	15	1			4
								12	9									
09	3870	X	3648	-0-	-222	-0-		165	1	3472	3	Y	10	13	1			1
								11	9									
10	3720	X	3629	-0-	-91	-0-		160	1	3458	3	Y	10	11	1			-0-
								11	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE 942 WELL #: 2 RRCID -> 109716 COMPL. DATE 01/21/1984 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9780 - 9800

05	T. A.		2034	-0-	2034	2723		2034	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1596	-0-	1596	4319		1596	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		1332	-0-	1332	5651		1332	2			Y	-0-					-0-
08	6849	X	1198	-0-	-5651	-0-		1198	2			Y	-0-					-0-
09	1980	X	1136	-0-	-844	-0-		1136	2			Y	-0-					-0-
10	1457	X	936	-0-	-521	-0-		936	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 2 RRCID -> 109769 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10114 - 10128

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 4 RRCID -> 112590 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166

05	1550	N	1236	-0-	-314	-0-		1224	2	12	9	Y	11	19	1			18
06	1620	N	848	-0-	-772	-0-		840	2	8	9	Y	7	13	1			12
07	2015	N	549	-0-	-1466	-0-		543	2	6	9	Y	5	9	1			8
08	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-		3055	2	33	9	Y	30	11	1			27
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-		2235	2	24	9	Y	22	32	1			17
*10	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-		2419	2	17	9	Y	15	17	1			15

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

05	1736	N	1458	-0-	-278	-0-		1418	2	40	9	Y	36	42	1			40
06	1590	N	1491	-0-	-99	-0-		1451	2	40	9	Y	36	41	1			35
07	1519	N	1516	-0-	-3	-0-		1474	2	42	9	Y	38	40	1			33
08	1457	N	982	-0-	-475	-0-		953	2	29	9	Y	26	17	1			42
09	1500	N	999	-0-	-501	-0-		970	2	29	9	Y	26	44	1			24
*10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-		1159	2	15	9	Y	14	21	1			17

K & H FEE "1620" WELL #: 3 RRCID -> 120789 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 10130

05	2666	N	1510	-0-	-1156	-0-		1477	2	33	9	Y	30	38	1			36
06	1770	N	1664	-0-	-106	-0-		1632	2	32	9	Y	29	35	1			30
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-		1900	2	42	9	Y	38	37	1			31
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-		1743	2	40	9	Y	36	19	1			48
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-		2031	2	48	9	Y	44	59	1			33
*10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-		1879	2	19	9	Y	17	27	1			23

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
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	29	1	386	2	Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	34	1	345	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	328	-0-	-62	-0-	31	1	297	2	Y	-0-					-0-
*10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	48	1	627	2	Y	-0-					-0-

BRUNI-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130566 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9651 - 9760

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2019 - P/A 06/10/19

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 6 RRCID -> 131677 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500

05	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	92	1	1230	2	Y	7	9	1			10
							8	9									
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	97	1	1224	2	Y	10	9	1			11
							11	9									
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	113	1	1311	2	Y	10	8	1			13
							11	9									
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	134	1	1354	2	Y	13	16	1			10
							14	9									
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	146	1	1376	2	Y	13	9	1			14
							14	9									
*10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	112	1	1466	2	Y	15	20	1			9
							17	9									

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9570 - 9582

05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	60	1	795	2	Y	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	60	1	761	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	869	-0-	-30	-0-	69	1	800	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	847	-0-	-21	-0-	76	1	771	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	779	-0-	-31	-0-	75	1	704	2	Y	-0-					-0-
*10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	56	1	730	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2934	-0-	-135	-0-	204	1	2712	2	Y	16	18	1			21
							18	9									
06	2970	X	2952	-0-	-18	-0-	215	1	2713	2	Y	22	19	1			24
							24	9									
07	3069	X	3023	-0-	-46	-0-	238	1	2760	2	Y	23	18	1			29
							25	9									
08	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	311	1	3144	2	Y	31	38	1			22
							34	9									
09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	324	1	3063	2	Y	29	20	1			31
							32	9									
*10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	216	1	2839	2	Y	85	79	1			37
							94	9									

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 11 RRCID -> 133790 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9721 - 9744

05	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	Y	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					-0-
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 12 RRCID -> 137891 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992

05	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	138	1	1841	2	Y	10	12	1			14
							11	9									
06	1950	N	1540	-0-	-410	-0-	112	1	1416	2	Y	11	11	1			14
							12	9									
07	2015	N	1735	-0-	-280	-0-	136	1	1586	2	Y	12	10	1			16
							13	9									
08	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	175	1	1767	2	Y	17	21	1			12
							19	9									
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	181	1	1710	2	Y	15	11	1			16
							17	9									
*10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	133	1	1744	2	Y	30	31	1			15
							33	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

05	1085	N	985	-0-	-100	-0-	69	1	916	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	915	-0-	-75	-0-	67	1	848	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	988	-0-	-35	-0-	78	1	910	2	Y	-0-					-0-
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	101	1	1017	2	Y	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	101	1	954	2	Y	-0-					-0-
*10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	80	1	1046	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	67	1	897	2	Y	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	70	1	889	2	Y	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	87	1	1006	2	Y	-0-					-0-
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	121	1	1227	2	Y	-0-					-0-
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	123	1	1164	2	Y	-0-					-0-
*10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	80	1	1047	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 13 RRCID -> 139122 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10487 - 10512

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 11 RRCID -> 139193 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10043 - 10072

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL A WELL #: 14 RRCID -> 141845 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9246 - 9342

05	992	N	667	-0-	-325	-0-	46	1	617	2	Y	4	6	1			7
							4	9									
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	90	1	1142	2	Y	9	7	1			9
							10	9									
07	1178	N	832	-0-	-346	-0-	65	1	760	2	Y	6	6	1			9
							7	9									
08	682	N	447	-0-	-235	-0-	40	1	403	2	Y	4	8	1			5
							4	9									
09	1230	N	361	-0-	-869	-0-	34	1	323	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
*10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	151	1	1977	2	Y	-0-	3	1			2

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B2 RRCID -> 142875 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9811 - 9851

05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	59	1	781	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	284	-0-	-616	-0-	21	1	263	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	591	-0-	-339	-0-	47	1	544	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	254	-0-	-583	-0-	23	1	231	2	Y	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	56	1	533	2	Y	-0-					-0-
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	340	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL C WELL #: 12 RRCID -> 144514 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	117	1	1559	2	Y	11	12	1			14
							12	9									
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	109	1	1375	2	Y	14	12	1			16
							15	9									
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	126	1	1468	2	Y	15	12	1			19
							17	9									
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	144	1	1456	2	Y	18	23	1			14
							20	9									
09	1500	N	1405	-0-	-95	-0-	133	1	1255	2	Y	15	12	1			17
							17	9									
*10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	97	1	1274	2	Y	5	15	1			7
							6	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 13 RRCID -> 147007 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9320 - 9401

05	1891	N	1479	-0-	-412	-0-	103	1	1369	2	Y	6	7	1			9
							7	9									
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	108	1	1365	2	Y	8	7	1			10
							9	9									
07	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	120	1	1394	2	Y	8	7	1			11
							9	9									
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	136	1	1375	2	Y	10	13	1			8
							11	9									
09	1470	N	1368	-0-	-102	-0-	130	1	1229	2	Y	8	6	1			10
							9	9									
*10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	97	1	1278	2	Y	5	10	1			5
							6	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 3 T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9950 - 9969

05	558	N	370	-0-	-188	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	402	-0-	-108	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164

05	7874	X	6520	-0-	-1354	-0-	360	1	6013	2	Y	134	141	1			132
							147	9									
06	7410	X	6284	-0-	-1126	-0-	360	1	5781	2	Y	130	140	1			122
							143	9									
07	6975	X	6344	-0-	-631	-0-	360	1	5834	2	Y	136	140	1			118
							150	9									
08	6510	X	5287	-0-	-1223	-0-	360	1	4795	2	Y	120	68	1			170
							132	9									
09	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	360	1	5976	2	Y	151	207	1			114
							166	9									
*10	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	360	1	5145	2	Y	173	156	1			131
							190	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
05	2232	N	1567	-0-	-665	-0-	1531	2	36	9	Y	33	40	1			38
06	1800	N	1534	-0-	-266	-0-	1499	2	35	9	Y	32	37	1			33
07	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	1596	2	39	9	Y	35	37	1			31
08	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	1463	2	39	9	Y	35	19	1			47
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1857	2	48	9	Y	44	59	1			32
*10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1810	2	24	9	Y	22	29	1			25

K & H FEE "1690" WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874

05	5828	X	3648	-0-	-2180	-0-	3648	2			Y	-0-					123
06	5640	X	4063	-0-	-1577	-0-	4061	2	2	9	Y	2	111	1			14
07	5828	X	4049	-0-	-1779	-0-	4037	2	12	9	Y	11					25
08	5301	X	3279	-0-	-2022	-0-	3279	2			Y	-0-					25
09	4440	X	3585	-0-	-855	-0-	3585	2			Y	-0-					25
*10	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			Y	-0-					25

K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10682 - 10704

05	4433	X	4289	-0-	-144	-0-	4265	2	24	9	Y	22	32	1			30
06	5940	X	4274	-0-	-1666	-0-	4250	2	24	9	Y	22	28	1			24
07	6138	X	3122	-0-	-3016	-0-	3104	2	18	9	Y	16	22	1			18
08	6138	X	2956	-0-	-3182	-0-	2937	2	19	9	Y	17	10	1			25
09	4920	X	3689	-0-	-1231	-0-	3666	2	23	9	Y	21	30	1			16
*10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3359	2	50	9	Y	45	33	1			28

KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756

05	3689	X	2488	-0-	-1201	-0-	360	1	2109	2	Y	17	25	1			24
							19	9									
06	3570	X	2799	-0-	-771	-0-	360	1	2417	2	Y	20	24	1			20
							22	9									
07	3689	X	3162	-0-	-527	-0-	360	1	2776	2	Y	24	24	1			20
							26	9									
08	3286	X	3031	-0-	-255	-0-	360	1	2645	2	Y	24	13	1			31
							26	9									
09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	360	1	2673	2	Y	25	36	1			20
							28	9									
*10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	360	1	3088	2	Y	41	34	1			27
							45	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 6 RRCID -> 169531 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9234 - 9241

05	1457	N	959	-0-	-498	-0-	955	2	4	9	Y	4	157	1			-0-
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	981	-0-	-135	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1136	-0-	-664	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
*10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1171	2	11	9	Y	10					10

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 14 RRCID -> 172813 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9817 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 18 RRCID -> 173766 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886

05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	141	1	1875	2	Y	12	12	1			14
							13	9									
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	139	1	1757	2	Y	16	13	1			17
							18	9									
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	168	1	1956	2	Y	18	14	1			21
							20	9									
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	175	1	1769	2	Y	19	25	1			15
							21	9									
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	173	1	1633	2	Y	18	13	1			20
							20	9									
*10	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	181	1	2382	2	Y	18	26	1			12
							20	9									

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	333	1	4434	2	Y	41	46	1			52
							45	9									
06	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	347	1	4388	2	Y	57	47	1			62
							63	9									
07	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	375	1	4355	2	Y	59	47	1			74
							65	9									
08	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	453	1	4576	2	Y	71	92	1			53
							78	9									
09	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	452	1	4273	2	Y	65	47	1			71
							72	9									
*10	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	309	1	4059	2	Y	54	85	1			40
							59	9									

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750

05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	113	1	1512	2	Y	-0-					-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	113	1	1428	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1520	-0-	-123	-0-	120	1	1400	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	139	1	1406	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1273	-0-	-257	-0-	122	1	1151	2	Y	-0-					-0-
*10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	98	1	1286	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS TRUST "D" WELL #: 4 RRCID -> 176492 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	127	1	1699	2	Y	-0-			-0-
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	124	1	1564	2	Y	-0-			-0-
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	143	1	1666	2	Y	-0-			-0-
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	163	1	1644	2	Y	-0-			-0-
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	165	1	1556	2	Y	-0-			-0-
*10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	140	1	1833	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 17 RRCID -> 177280 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 9968

05	1426	N	1129	-0-	-297	-0-	77	1	1052	2	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1198	-0-	-152	-0-	88	1	1110	2	Y	-0-			-0-
07	1426	N	1168	-0-	-258	-0-	94	1	1074	2	Y	-0-			-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	106	1	1070	2	Y	-0-			-0-
09	1200	N	1091	-0-	-109	-0-	105	1	986	2	Y	-0-			-0-
*10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	73	1	992	2	Y	-0-			-0-

BMT-CALVILLO WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 11379

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254

05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	2	Y	-0-			-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	19	1	225	2	Y	-0-			-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	102	1	1027	2	Y	-0-			-0-
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	133	1	1254	2	Y	-0-			-0-
*10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	97	1	1277	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 1 RRCID -> 179523 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8714 - 8780

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 T RRCID -> 180470 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9858 - 9880

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI, A. M. EST. "1571 WELL #: 4 RRCID -> 181136 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 8102

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE 'B' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 190923 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					100
06	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					100
07	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					100
08	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					100
09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					100
*10	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					100

BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 197456 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9825 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	14	1	179	2	N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	2	N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	2	N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	2	N	-0-					-0-
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1318	-0-	-511	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
*10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	929	-0-	-280	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	937	-0-	-303	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	823	-0-	-107	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	785	-0-	-205	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
*10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8750 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE 942 WELL #: 4 RRCID -> 231998 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1141	-0-	-626	-0-	1131	2	10	9	Y	9					40
06	1410	N	1179	-0-	-231	-0-	1170	2	9	9	Y	8					48
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1325	2	2	9	Y	2					50
08	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1112	2			Y	-0-					50
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1692	2	66	9	Y	60	91	1			19
*10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1548	2	11	9	Y	10					29

K&H FEE 1859 WELL #: 5 RRCID -> 235420 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8211 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1690 WELL #: 4 RRCID -> 236643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9603 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1311	-0-	-890	-0-	1298	2	13	9	Y	12	19	1			18
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1688	2	17	9	Y	15	18	1			15
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1565	2	17	9	Y	15	16	1			14
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1369	2	15	9	Y	14	8	1			20
09	1710	N	1501	-0-	-209	-0-	1484	2	17	9	Y	15	23	1			12
*10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1513	2	20	9	Y	18	16	1			14

K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830

05	1767	N	1218	-0-	-549	-0-	1214	2	4	9	Y	4					26
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1318	2	4	9	Y	4					30
07	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1311	2	1	9	Y	1					31
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					31
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1756	2	33	9	Y	30	50	1			11
*10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1515	2	8	9	Y	7					18

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		4075	-0-	4075	4075	4075	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		2224	-0-	2224	6299	2224	2			Y	-0-					-0-
*10	7445	X	1146	-0-	-6299	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722

05	2170	N	2073	-0-	-97	-0-	360	1	1670	2	Y	39	47	1			41
							43	9									
06	2010	N	1826	-0-	-184	-0-	360	1	1429	2	Y	34	40	1			35
							37	9									
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	360	1	2005	2	Y	49	46	1			38
							54	9									
08	2077	N	2049	-0-	-28	-0-	360	1	1642	2	Y	43	22	1			59
							47	9									
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	360	1	1467	2	Y	39	62	1			36
							43	9									
*10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	360	1	1596	2	Y	45	44	1			37
							50	9									

K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862

05	1612	N	1153	-0-	-459	-0-	1149	2	4	9	Y	4					28
06	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	1159	2	4	9	Y	4					32
07	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1217	2	1	9	Y	1					33
08	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	1007	2			Y	-0-					33
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1179	2	24	9	Y	22	45	1			10
*10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					10

K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

05	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	9857	2	58	9	Y	53	73	1			41
06	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9325	2	29	9	Y	26					67
07	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	9973	2	72	9	Y	65	77	1			55
08	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	9959	2	52	9	Y	47					102
09	9600	X	9078	-0-	-522	-0-	8998	2	80	9	Y	73	151	1			24
*10	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4599	2	40	9	Y	36					60

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE 'B' 1569 WELL #: 3 RRCID -> 277546 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8117 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	6587	-0-	-698	-0-	6537	2	50	9	Y	45	63	1			34
06	7050	X	6295	-0-	-755	-0-	6271	2	24	9	Y	22					56
07	7285	X	5589	-0-	-1696	-0-	5538	2	51	9	Y	46	59	1			43
08	6572	X	4742	-0-	-1830	-0-	4710	2	32	9	Y	29					72
09	6360	X	5716	-0-	-644	-0-	5650	2	66	9	Y	60	114	1			18
*10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3725	2	40	9	Y	36					54

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

05	2356	N	2147	-0-	-209	-0-	402	1	1734	2	N	10					102
							11	9									
06	2130	N	1603	-0-	-527	-0-	334	1	1269	2	N	-0-					102
07	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	278	1	1496	2	N	11	96	1			17
							12	9									
08	2139	N	1936	-0-	-203	-0-	346	1	1590	2	N	-0-					17
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	366	1	1644	2	N	-0-					17
10	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	301	1	1482	2	N	-0-					17

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

05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 8 RRCID -> 202363 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769

05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 102 RRCID -> 202739 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916

05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	106	1	2045	3	Y	7	8	1			5
							8	9									
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	100	1	1847	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	108	1	2097	3	Y	9	5	1			7
							10	9									
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	106	1	2085	3	Y	6	9	1			4
							7	9									
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	90	1	1870	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
10	2201	N	2034	-0-	-167	-0-	89	1	1938	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 10 RRCID -> 208226 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	505	1	8886	3	Y	17					20
							19	9									
06	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	607	1	9372	3	Y	-0-					20
07	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	533	1	9506	3	Y	-0-					20
*08	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	6					26
*09	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	431	1	8516	3	Y	59					85
							65	9									
*10	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	421	1	8431	3	Y	-0-					85

B.M.T. WELL #: 189 RRCID -> 210428 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 12 RRCID -> 212862 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228

05	2263	N	2238	-0-	-25	-0-	109	1	2129	3	Y	-0-					25
06	2160	N	2144	-0-	-16	-0-	111	1	2033	3	Y	-0-					25
07	2294	N	2022	-0-	-272	-0-	100	1	1922	3	Y	-0-					25
08	2232	N	2114	-0-	-118	-0-	103	1	2009	3	Y	2					27
							2	9									
09	2160	N	2139	-0-	-21	-0-	96	1	2020	3	Y	21					48
							23	9									
*10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	89	1	1952	3	Y	-0-					48

B.M.T. A WELL #: 13 RRCID -> 212884 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250

05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	157	1	2895	3	Y	16					24
							18	9									
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	151	1	2825	3	Y	27	35	1			16
							30	9									
07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	144	1	2833	3	Y	17	12	1			21
							19	9									
08	2945	X	2942	-0-	-3	-0-	137	1	2795	3	Y	9	7	1			23
							10	9									
09	2850	X	2844	-0-	-6	-0-	117	1	2688	3	Y	35	20	1			38
							39	9									
*10	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	115	1	2767	3	Y	50	31	1			57
							55	9									

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 214973 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	357	3	Y	8					15
							9	9									
06	360	N	280	-0-	-80	-0-	14	1	256	3	Y	9	17	1			7
							10	9									
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	361	3	Y	8	5	1			10
							9	9									
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	361	3	Y	4	2	1			12
							4	9									
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	396	3	Y	5	3	1			14
							6	9									
10	403	N	158	-0-	-245	-0-	6	1	150	3	Y	2	3	1			13
							2	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217775 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 7 RRCID -> 219548 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466

05	2170	N	1987	-0-	-183	-0-	101	1	1868	3	Y	16	13	1			74
							18	9									
06	1950	N	1934	-0-	-16	-0-	97	1	1807	3	Y	27	11	1			90
							30	9									
07	2015	N	1890	-0-	-125	-0-	89	1	1753	3	Y	44	22	1			112
							48	9									
08	1984	N	1734	-0-	-250	-0-	81	1	1647	3	Y	5	103	1			14
							6	9									
09	1920	N	1741	-0-	-179	-0-	71	1	1642	3	Y	25	12	1			27
							28	9									
*10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	69	1	1653	3	Y	25	18	1			34
							28	9									

B.M.T. A WELL #: 17 RRCID -> 221159 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479

05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	Y	-0-					3
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	3	Y	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	627	3	Y	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	10	1	228	3	Y	4	3	1			3
							4	9									

BMT WELL #: 92 RRCID -> 221810 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 19 RRCID -> 226749 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480

05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 18 RRCID -> 228093 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	322	3	Y	14					17
							15	9									
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	305	3	Y	21	26	1			12
							23	9									
07	341	N	87	-0-	-254	-0-	4	1	80	3	Y	3	6	1			9
							3	9									
08	341	N	173	-0-	-168	-0-	8	1	161	3	Y	4	2	1			11
							4	9									
09	330	N	125	-0-	-205	-0-	5	1	119	3	Y	1	1	1			11
							1	9									
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	80	3	Y	1	1	1			11
							1	9									

B.M.T. A WELL #: 21 RRCID -> 229272 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	124	X	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 192 RRCID -> 230685 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	78	1	1445	3	Y	-0-					50
06	1350	N	1244	-0-	-106	-0-	63	1	1181	3	Y	-0-					50
07	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	63	1	1241	3	Y	9					59
							10	9									
08	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	65	1	1321	3	Y	-0-					59
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	57	1	1315	3	Y	5					64
							6	9									
*10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	53	1	1273	3	Y	-0-					64

B.M.T. A WELL #: 23 RRCID -> 231885 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 180 RRCID -> 233187 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1640	-0-	-189	-0-	81	1	1553	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
06	1770	N	1272	-0-	-498	-0-	65	1	1205	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	1829	N	1313	-0-	-516	-0-	64	1	1243	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	83	1	1621	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	127	1	2648	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	93	1	2011	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 197 RRCID -> 236541 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	72	1	1405	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	73	1	1348	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	71	1	1360	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	68	1	1354	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	63	1	1308	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	60	1	1294	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 6 RRCID -> 238406 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	84	1	1558	3	Y	3	2	1			6
							3	9									
06	1740	N	1510	-0-	-230	-0-	76	1	1430	3	Y	4	2	1			8
							4	9									
07	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	86	1	1699	3	Y	9	4	1			13
							10	9									
08	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	76	1	1549	3	Y	1	12	1			2
							1	9									
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	68	1	1570	3	Y	23	12	1			13
							25	9									
*10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	69	1	1662	3	Y	26	18	1			21
							29	9									

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 246616 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 29 RRCID -> 247800 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	103	1	1912	3	Y	6					7
							7	9									
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	105	1	1968	3	Y	11	12	1			6
							12	9									
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	98	1	1935	3	Y	7	4	1			9
							8	9									
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	92	1	1889	3	Y	3	4	1			8
							3	9									
09	1830	N	983	-0-	-847	-0-	40	1	930	3	Y	12	7	1			13
							13	9									
*10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	64	1	1543	3	Y	28	15	1			26
							31	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 105 RRCID -> 249443 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	81	1	1578	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
06	1800	N	1628	-0-	-172	-0-	83	1	1542	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
07	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	79	1	1552	3	Y	1					4
							1	9									
08	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	79	1	1565	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
09	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	74	1	1541	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
*10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	72	1	1582	3	Y	4	7	1			-0-
							4	9									

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 254242 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1747	-0-	-144	-0-	90	1	1656	3	Y	1					2
							1	9									
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	81	1	1518	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	1922	N	1593	-0-	-329	-0-	77	1	1515	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	74	1	1521	3	Y	-0-					-0-
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	72	1	1654	3	Y	22	12	1			10
							24	9									
*10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	71	1	1710	3	Y	31	19	1			22
							34	9									

B.M.T. A WELL #: 7 RRCID -> 254244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	239	-0-	-133	-0-	12	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	Y	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	68	1	1351	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	504	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	66	-0-	-264	-0-	3	1	62	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1426	X	44	-0-	-1382	-0-	2	1	41	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BMT WELL #: 56 RRCID -> 254387 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	283	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	341	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	310	N	183	-0-	-127	-0-	9	1	173	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	360	N	211	-0-	-149	-0-	9	1	201	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 91 RRCID -> 254400 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	52	1	1017	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
06	900	N	755	-0-	-145	-0-	40	1	714	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	961	N	846	-0-	-115	-0-	42	1	801	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	961	N	874	-0-	-87	-0-	43	1	828	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	37	1	777	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	33	1	711	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

B.M.T. A WELL #: 9 RRCID -> 254404 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618

05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	322	3	Y	6	3	1			5
							7	9									

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 256323 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 284248 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7790 - 7930

05	3100	N	5185	-0-	2085	10662	332	1	4853	3	N	-0-					50
06	3000	N	3826	-0-	826	11488	245	1	3581	3	N	-0-					50
07	15073	X	3585	-0-	-11488	-0-	232	1	3343	3	N	9					59
							10	9									
08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	200	1	2942	3	N	-0-					59
09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	181	1	2852	3	N	20					79
							22	9									
*10	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	183	1	2563	3	N	6					85
							7	9									

B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 284349 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7224 - 7372

05	3100	N	6288	-0-	3188	12617	306	1	96	2	Y	22	25	1			13
							5862	3	24	9							
06	18350	X	5733	-0-	-12617	-0-	292	1	39	2	Y	10	16	1			7
							5391	3	11	9							
07	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	265	1	33	2	Y	24	15	1			16
							5119	3	26	9							
08	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	277	1	5416	3	Y	18	23	1			11
							20	9									
09	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	273	1	5720	3	Y	17	22	1			6
							19	9									
*10	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	265	1	5726	3	Y	18	20	1			4
							20	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 284596 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7849 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5933	-0-		2833	29120	290	1	5621	3	N	20	31	1			19
								22	9									
06	37596	X	8476	-0-		-29120	-0-	433	1	8028	3	N	14	21	1			12
								15	9									
07	8845	X	8845	-0-		-0-	-0-	433	1	8371	3	N	37	22	1			27
								41	9									
08	7691	X	7691	-0-		-0-	-0-	371	1	7294	3	N	24	32	1			19
								26	9									
09	6871	X	6871	-0-		-0-	-0-	313	1	6537	3	N	19	27	1			11
								21	9									
*10	6144	X	6144	-0-		-0-	-0-	269	1	5855	3	N	18	21	1			8
								20	9									

B.M.T. WELL #: 88 RRCID -> 284642 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 7932 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	10095	-0-		-166	-0-	491	1	9569	3	Y	32	37	1			21
								35	9									
06	9930	X	7636	-0-		-2294	-0-	390	1	7233	3	Y	12	22	1			11
								13	9									
07	10261	X	9612	-0-		-649	-0-	470	1	9099	3	Y	39	24	1			26
								43	9									
08	10261	X	9136	-0-		-1125	-0-	442	1	8664	3	Y	27	35	1			18
								30	9									
09	9930	X	9202	-0-		-728	-0-	418	1	8758	3	Y	24	32	1			10
								26	9									
10	10106	X	9567	-0-		-539	-0-	420	1	9117	3	Y	27	30	1			7
								30	9									

B.M.T. WELL #: 50 RRCID -> 284711 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7451 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7194	X	7194	-0-		-0-	-0-	350	1	6818	3	N	24	27	1			17
								26	9									
06	6613	X	6613	-0-		-0-	-0-	338	1	6264	3	N	10	18	1			9
								11	9									
07	5881	X	5881	-0-		-0-	-0-	288	1	5567	3	N	24	16	1			17
								26	9									
08	4602	X	4602	-0-		-0-	-0-	223	1	4364	3	N	14	21	1			10
								15	9									
09	5253	X	5253	-0-		-0-	-0-	239	1	4999	3	N	14	19	1			5
								15	9									
*10	6547	X	6547	-0-		-0-	-0-	287	1	6239	3	N	19	20	1			4
								21	9									

B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 285738 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7480 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	7088	-0-		-817	-0-	346	1	6717	3	Y	23	27	1			13
								25	9									
06	7380	X	6652	-0-		-728	-0-	340	1	6301	3	Y	10	17	1			6
								11	9									
07	7626	X	6767	-0-		-859	-0-	331	1	6406	3	Y	27	17	1			16
								30	9									
08	7626	X	6663	-0-		-963	-0-	322	1	6319	3	Y	20	25	1			11
								22	9									
09	16334	X	16334	-0-		-0-	-0-	742	1	15545	3	Y	43	42	1			12
								47	9									
*10	19445	X	19445	-0-		-0-	-0-	854	1	18530	3	Y	55	54	1			13
								61	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 178 RRCID -> 286751 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 7937 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		12	-0-	12	1043	12	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1043					N	-0-					-0-
07	2666	X	29	-0-	-2637	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 286783 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7435 - 7636

05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	136	1	2643	3	N	9	10	1			8
							10	9									
06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	134	1	2462	3	N	4	7	1			5
							4	9									
07	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	123	1	2377	3	N	10	7	1			8
							11	9									
08	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	123	1	2403	3	N	7	9	1			6
							8	9									
*09	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	111	1	2297	3	N	6	8	1			4
							7	9									
*10	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	104	1	2254	3	N	7	7	1			4
							8	9									

B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 286848 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7555 - 7575

05	1829	X	1725	-0-	-104	-0-	85	1	1640	3	N	-0-					-0-
06	1770	X	1602	-0-	-168	-0-	82	1	1520	3	N	-0-					-0-
07	1829	X	1534	-0-	-295	-0-	76	1	1458	3	N	-0-					-0-
08	1829	X	1457	-0-	-372	-0-	71	1	1386	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1437	-0-	-153	-0-	66	1	1371	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1255	-0-	-264	-0-	55	1	1200	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 53 RRCID -> 286983 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7518 - 7524

05	25730	X	9773	-0-	-15957	-0-	476	1	9263	3	N	31	37	1			14
							34	9									
06	24900	X	9257	-0-	-15643	-0-	474	1	8768	3	N	14	24	1			4
							15	9									
07	25730	X	9202	-0-	-16528	-0-	449	1	8712	3	N	37	24	1			17
							41	9									
08	25730	X	9043	-0-	-16687	-0-	437	1	8576	3	N	27	35	1			9
							30	9									
09	44691	X	44691	-0-	-0-	-0-	2026	1	42536	3	N	117	103	1			23
							129	9									
*10	63729	X	63729	-0-	-0-	-0-	2795	1	60737	3	N	179	167	1			35
							197	9									

B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 286984 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7214 - 7222

05	97216	X	3321	-0-	-93895	-0-	163	1	3146	3	N	11	12	1			8
							12	9									
06	94080	X	3071	-0-	-91009	-0-	158	1	2907	3	N	5	8	1			5
							6	9									
07	97216	X	3135	-0-	-94081	-0-	153	1	2968	3	N	13	8	1			10
							14	9									
08	97216	X	3064	-0-	-94152	-0-	148	1	2906	3	N	9	12	1			7
							10	9									
09	94080	X	3004	-0-	-91076	-0-	136	1	2859	3	N	8	11	1			4
							9	9									
*10	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	290	1	6309	3	N	19	18	1			5
							21	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 183 RRCID -> 287055 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7776 - 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	0		2973	-0-	2973	135810	145	1	2817	3	N	10	12	1			7
							11	9									
06	0		3133	-0-	3133	138943	160	1	2967	3	N	5	8	1			4
							6	9									
07	0		2883	-0-	2883	141826	141	1	2729	3	N	12	8	1			8
							13	9									
08	144314	X	2488	-0-	-141826	-0-	121	1	2359	3	N	7	10	1			5
							8	9									
09	54690	X	1898	-0-	-52792	-0-	86	1	1806	3	N	5	7	1			3
							6	9									
10	56513	X	3624	-0-	-52889	-0-	160	1	3453	3	N	10	10	1			3
							11	9									

GLORIA BENAVIDES BMT 'A' WELL #: 4 RRCID -> 287135 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7700 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		2089	-0-	2089	151289	107	1	1982	3	N	-0-					-0-
06	0		1893	-0-	1893	153182	96	1	1797	3	N	-0-					-0-
07	0		1752	-0-	1752	154934	85	1	1667	3	N	-0-					-0-
08	156563	X	1629	-0-	-154934	-0-	76	1	1553	3	N	-0-					-0-
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	275	1	6635	3	N	7					7
							8	9									

BAFFIN BAY (FRIO) 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 196135 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	7456	-0-	-170	-0-	701	1	6688	3	Y	46	56	1			23
							16	4	51	9							
06	7380	X	7038	-0-	-342	-0-	733	1	6203	3	Y	33	28	1			28
							66	4	36	9							
07	8370	X	6586	-0-	-1784	-0-	510	1	5983	3	Y	43	43	1			28
							46	4	47	9							
08	8370	X	7230	-0-	-1140	-0-	577	1	6530	3	Y	58	55	1			31
							59	4	64	9							
09	8100	X	6619	-0-	-1481	-0-	195	1	6300	3	Y	64	30	1			65
							54	4	70	9							
10	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					65

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5592	-0-	-298	-0-	526	1	5022	3	Y	29	37	1			17
							12	4	32	9							
06	5490	X	5359	-0-	-131	-0-	559	1	4726	3	Y	22	18	1			21
							50	4	24	9							
07	5673	X	3606	-0-	-2067	-0-	279	1	3279	3	Y	21	24	1			18
							25	4	23	9							
08	5580	X	4750	-0-	-830	-0-	379	1	4296	3	Y	33	30	1			21
							39	4	36	9							
09	5400	X	4461	-0-	-939	-0-	130	1	4253	3	Y	37	17	1			41
							37	4	41	9							
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					41

BAFFIN BAY (FRIO) //CONT.// 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 286018 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 15112 PERF.13748 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	240	X	240	-0-	-0-	-0-	18	1	220	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALDERAS DEEP 05194 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
ERIN OIL CO. 253366
CANTU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178630 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9997 - 10039

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48

BALDWIN (2100) 05210 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 188707 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2040 - 2044

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2400) 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GALLAGHER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 116465 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 1817 - 1832

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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-

BALDWIN, J. C. WELL #: 34 RRCID -> 180075 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2390 - 2392

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 24 RRCID -> 181275 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2379 - 2381

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2400) //CONT.// 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 182643 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2367 - 2382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 183440 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2380 - 2398

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COUNTISS, SAM WELL #: 7 RRCID -> 189658 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2378 - 2386

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CODY WELL #: 7 RRCID -> 205921 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 2405 - 2413

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2500) 05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185239 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2530 - 2534

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO) 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BALDWIN, J. C. WELL #: 9R RRCID -> 175729 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2853 - 2857

05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	1			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	17	-0-	17	37	17	1			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	37					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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2900) 05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GALLAGHER, J.W."B" WELL #: B 2 RRCID -> 133946 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 2964 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 12 RRCID -> 188595 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2922 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (3070 LAGARTO) 05210 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 8 RRCID -> 220725 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2386 - 2391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (3150 LAGARTO) 05210 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 11 RRCID -> 186798 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3172 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (7000) 05210 529 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BALDWIN, J. C. WELL #: 30 RRCID -> 126439 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6910 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALDWIN (7400) 05210 782 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
B GALLAGHER 1GU WELL #: 3 RRCID -> 201653 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 7414 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55					133
06	330	#	305	-0-	-25	-0-	5	1	232	2	Y	62	105	1			90
							68	9									
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					90
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	90	104	1			76
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					76
10	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					76

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 2 RRCID -> 280703 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7450 - 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
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					246
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					246
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					246
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					246

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDWIN (9290) 05210 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132626 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9300 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS SAM WELL #: 3 F RRCID -> 194242 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

BALDWIN (9290) //CONT.// 05210 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 254182 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 187848 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85					282
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	67	2	20	9	N	18					300
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	5	167	1			138
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	25	1			122
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					122
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					43
06	600	N	154	-0-	-446	-0-	9 33	1 9	112	2	N	30	70	1			3
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	48	1			5
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL RANCH (FRIO AB-4) 05276 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
BALL WELL #: 3 RRCID -> 200318 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 4005 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 8 RRCID -> 197374 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 16333 PERF.13119 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	124	1	1535	3	Y	20	42	1	1	8	20
							22	9									
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	120	1	1430	3	Y	31	2	8			49
							34	9									
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	124	1	1547	3	Y	14	18	1			45
							15	9									
08	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	124	1	1377	3	Y	12	24	1	1	8	32
							13	9									
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	120	1	1493	3	Y	12	1	8			43
							13	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

CLARK-SAIN WELL #: 9 RRCID -> 199531 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13084 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2977	-0-	-247	-0-	124	1	2842	3	Y	10	20	1	1	8	14
							11	9									
06	3360	X	2883	-0-	-477	-0-	120	1	2750	3	Y	12	2	8			24
							13	9									
07	3472	X	2005	-0-	-1467	-0-	124	1	1875	3	Y	5	7	1			22
							6	9									
08	3751	X	1532	-0-	-2219	-0-	124	1	1405	3	Y	3	17	1			8
							3	9									
09	3630	X	1720	-0-	-1910	-0-	120	1	1598	3	Y	2					10
							2	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BALL WELL #: 5 RRCID -> 204922 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.12885 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	124	1	2033	3	Y	38	107	1	1	8	17
							42	9									
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	120	1	1933	3	Y	17	33	5	1	8	-0-
							19	9									
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	124	1	2159	3	Y	-0-					-0-
08	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	124	1	2364	3	Y	8					8
							9	9									
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	120	1	2145	3	Y	15					23
							17	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

BALL WELL #: 1 RRCID -> 206775 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	124	1	1253	3	Y	27	43	1			6
							30	9									
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	120	1	1258	3	Y	16	22	5			-0-
							18	9									
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	124	1	1308	3	Y	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	124	1	1053	3	Y	-0-					-0-
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	60	1	894	3	Y	1					1
							1	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 2 RRCID -> 206781 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	124	1	1727	3	Y	11	26	1			6
							12	9									
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	120	1	1688	3	Y	9	14	5	1	8	-0-
							10	9									
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	124	1	1710	3	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1462	-0-	-336	-0-	124	1	1330	3	Y	7					7
							8	9									
09	1740	N	1406	-0-	-334	-0-	120	1	1277	3	Y	8					15
							9	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BALL WELL #: 6 RRCID -> 206903 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	62	1	987	3	Y	5	2	1			8
							6	9									
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	120	1	1159	3	Y	5	13	5			-0-
							6	9									
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	62	1	751	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	62	1	837	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	518	-0-	-202	-0-	30	1	485	3	Y	3					3
							3	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CLARK-SAIN WELL #: 12 RRCID -> 213126 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2902	-0-	-105	-0-	124	1	2744	3	Y	31	1	8			152
							34	9									
06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	120	1	2775	3	Y	27	3	8			176
							30	9									
07	3007	X	2976	-0-	-31	-0-	124	1	2786	3	Y	60	187	1			49
							66	9									
08	2945	X	2609	-0-	-336	-0-	124	1	2443	3	Y	38	1	8			86
							42	9									
09	2940	X	2693	-0-	-247	-0-	120	1	2525	3	Y	44	1	8			129
							48	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

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
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	124	1	1379	3	Y	67	150	1	1	8	115
							74	9									
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	60	1	997	3	Y	22	2	8			135
							24	9									
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	124	1	1088	3	Y	62	117	1			80
							68	9									
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	62	1	980	3	Y	33					113
							36	9									
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	60	1	953	3	Y	34	132	1	1	8	14
							37	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
KING RANCH-STATE #136 WELL #: 1 RRCID -> 215897 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2	EXT	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

05	3100	N	3546	-0-	446	446	124	1	3420	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2716	N	2270	-0-	-446	-0-	120	1	2147	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	124	1	2200	3	N	-0-					-0-
08	1984	X	1957	-0-	-27	-0-	124	1	1832	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	120	1	1953	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL WELL #: 7 RRCID -> 220447 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	347	3	N	-0-	102	5			-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	31	1	5	3	N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	31	1	101	3	N	-0-					-0-
09	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL WELL #: 8 RRCID -> 223312 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455

05	1178	N	812	-0-	-366	-0-	62	1	749	3	Y	1	12	1			48
							1	9									
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	60	1	639	3	Y	1	48	5	1	8	-0-
							1	9									
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	62	1	580	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	681	-0-	-125	-0-	62	1	618	3	Y	1					1
							1	9									
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	60	1	710	3	Y	-0-					1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CLARK-SAIN WELL #: 17 RRCID -> 223415 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458

05	868	N	650	-0-	-218	-0-	62	1	588	3	Y	-0-					48
06	960	N	265	-0-	-695	-0-	30	1	235	3	Y	-0-					48
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	3	Y	-0-					48
08	651	N	574	-0-	-77	-0-	62	1	512	3	Y	-0-					48
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	60	1	764	3	Y	3					51
							3	9									
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894

CLARK-SAIN WELL #: 18 RRCID -> 225145 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	124	1	1879	3	Y	9	17	1	1	8	9
							10	9									
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	120	1	1846	3	Y	9	2	8			16
							10	9									
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	124	1	1857	3	Y	20	26	1			10
							22	9									
08	1953	N	1649	-0-	-304	-0-	124	1	1518	3	Y	6	11	1	1	8	4
							7	9									
09	1890	N	1772	-0-	-118	-0-	120	1	1630	3	Y	20	1	8			23
							22	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

CLARK-SAIN WELL #: 19 RRCID -> 225821 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	N	2629	-0-	-409	-0-	124	1	2484	3	Y	19	40	1	1	8	4
							21	9									
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	120	1	2505	3	Y	42	3	8			43
							46	9									
07	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	124	1	2601	3	Y	36	47	1			32
							40	9									
08	2635	N	2387	-0-	-248	-0-	124	1	2234	3	Y	26	55	1	1	8	2
							29	9									
09	2670	N	2289	-0-	-381	-0-	120	1	2139	3	Y	27	1	8			28
							30	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

KING RANCH-STATE # 136 WELL #: 2 RRCID -> 227538 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	124	1	1573	3	Y	1	187	1	1	8	41
							1	9									
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	120	1	1391	3	Y	4	3	8			42
							4	9									
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	124	1	1397	3	Y	-0-					42
08	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	124	1	1205	3	Y	3	1	8			44
							3	9									
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	120	1	1231	3	Y	3	1	8			46
							3	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

CLARK-SAIN WELL #: 20 RRCID -> 232200 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2408	-0-	-41	-0-	124	1	2250	3	Y	31	64	1	2	8	12
							34	9									
06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	120	1	2442	3	Y	50	3	8			59
							55	9									
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	124	1	2578	3	Y	50	66	1			43
							55	9									
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	124	1	2552	3	Y	40	77	1	1	8	5
							44	9									
09	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	120	1	2594	3	Y	52	1	8			56
							57	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

FRENCH-STATE WELL #: 2 RRCID -> 232498 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13110 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		1731	-0-	1731	1731	124	1	1607	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1731					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1731					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1161	-0-	1161	2892	124	1	1037	3	Y	-0-					-0-
09	3692	X	800	-0-	-2892	-0-	60	1	740	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894

FRENCH-STATE WELL #: 3 RRCID -> 234908 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	600	-0-	-237	-0-	62	1	536	3	Y	2	4	1			61
							2	9									
06	660	N	574	-0-	-86	-0-	60	1	512	3	Y	2	1	8			62
							2	9									
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	62	1	635	3	Y	18	34	1			46
							20	9									
08	589	N	511	-0-	-78	-0-	31	1	480	3	Y	-0-					46
09	570	N	201	-0-	-369	-0-	30	1	170	3	Y	1	3	1			44
							1	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

FRENCH-STATE WELL #: 4 RRCID -> 241979 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		4461	-0-	4461	5937	124	1	4291	3	Y	42	35	1	6	8	6
							46	9									
06	14B2 EXT		2567	-0-	2567	8504	120	1	2433	3	Y	13	2	8			17
							14	9									
07	14B2 EXT		1009	-0-	1009	9513	62	1	927	3	Y	18	34	1			1
							20	9									
08	14B2 EXT		3006	-0-	3006	12519	124	1	2849	3	Y	30	1	8			30
							33	9									
09	15305	X	2786	-0-	-12519	-0-	120	1	2635	3	Y	28	53	1	1	8	4
							31	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CLARK-SAIN WELL #: 21 RRCID -> 242556 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	31	1	258	3	Y	2	4	1			16
							2	9									
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	30	1	323	3	Y	2					18
							2	9									
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	31	1	305	3	Y	16	21	1			13
							18	9									
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	62	1	541	3	Y	3	7	1			9
							3	9									
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	60	1	577	3	Y	3					12
							3	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

SANTA FE 135 WELL #: 1 RRCID -> 243892 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	5011	-0-	-166	-0-	124	1	4843	3	N	40	2	8			217
							44	9									
06	4890	X	4827	-0-	-63	-0-	120	1	4668	3	N	35	186	1	4	8	62
							39	9									
07	4867	X	4845	-0-	-22	-0-	124	1	4680	3	N	37					99
							41	9									
08	5704	X	5210	-0-	-494	-0-	124	1	5054	3	N	29	1	8			127
							32	9									
09	5520	X	4746	-0-	-774	-0-	120	1	4590	3	N	33	1	8			159
							36	9									
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					159

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 1 RRCID -> 247404 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	124	1	2335	3	Y	32	1	8			66
							35	9									
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	120	1	2129	3	Y	33	79	1	3	8	17
							36	9									
07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	124	1	2137	3	Y	29					46
							32	9									
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	124	1	2440	3	Y	25	63	1	1	8	7
							28	9									
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	120	1	2232	3	Y	28	1	8			34
							31	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 2 RRCID -> 250360 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11894 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2941	-0-	-252	-0-	124	1	2792	3	Y	23	1	8			44
							25	9									
06	3090	X	2630	-0-	-460	-0-	120	1	2496	3	Y	13	34	1	1	8	22
							14	9									
07	3069	X	2789	-0-	-280	-0-	124	1	2642	3	Y	21					43
							23	9									
08	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	124	1	2819	3	Y	14	51	1			6
							15	9									
09	2850	X	2827	-0-	-23	-0-	120	1	2687	3	Y	18					24
							20	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 3 RRCID -> 253911 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11859 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2851	-0-	-249	2801	124	1	2726	3	Y	1	1	8			50
							1	9									
06	3000	N	2784	-0-	-216	2585	120	1	2662	3	Y	2	2	8			50
							2	9									
07	3100	N	2777	-0-	-323	2262	124	1	2650	3	Y	3					53
							3	9									
08	3100	N	3037	-0-	-63	2199	124	1	2912	3	Y	1	1	8			53
							1	9									
09	3000	N	3299	-0-	299	2498	120	1	3178	3	Y	1	1	8			53
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2498					Y	NO RPT					53

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 4 RRCID -> 256036 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11927 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	124	1	2190	3	Y	35	1	8			81
							39	9									
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	120	1	2102	3	Y	29	73	1	2	8	35
							32	9									
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	124	1	2048	3	Y	27					62
							30	9									
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	124	1	2209	3	Y	26	74	1	1	8	13
							29	9									
09	2250	N	2097	-0-	-153	-0-	120	1	1943	3	Y	31	1	8			43
							34	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 101 RRCID -> 247535 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11877 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	760	-0-	-108	-0-	77	1	683	2	Y	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	84	1	712	2	Y	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	106	1	872	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	91	1	746	2	Y	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	92	1	741	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	764	-0-	-228	-0-	84	1	680	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949

05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	479	1	4220	2	Y	92	129	1			263
							101	9									
06	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	464	1	3928	2	Y	77	127	1			213
							85	9									
07	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	489	1	4018	2	Y	74	120	1			167
							81	9									
08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	478	1	3895	2	Y	77					244
							85	9									
09	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	471	1	3815	2	Y	73	118	1			199
							80	9									
*10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	471	1	3821	2	Y	85	122	1			162
							94	9									

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 250614 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12023 - 12066

05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	188	1	1652	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	179	1	1514	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
07	1829	N	1402	-0-	-427	-0-	152	1	1249	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
08	1829	N	1600	-0-	-229	-0-	175	1	1424	2	Y	1					6
							1	9									
09	1680	N	1323	-0-	-357	-0-	145	1	1177	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
*10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	159	1	1286	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017

05	3410	X	3389	-0-	-21	-0-	341	1	3000	2	Y	44	63	1			128
							48	9									
06	3270	X	3093	-0-	-177	-0-	323	1	2729	2	Y	37	61	1			104
							41	9									
07	3255	X	3153	-0-	-102	-0-	338	1	2776	2	Y	35	57	1			82
							39	9									
08	3379	X	3162	-0-	-217	-0-	341	1	2780	2	Y	37					119
							41	9									
09	3270	X	3151	-0-	-119	-0-	342	1	2772	2	Y	34	56	1			97
							37	9									
10	3379	X	3101	-0-	-278	-0-	336	1	2721	2	Y	40	59	1			78
							44	9									

BARBACOAS (5300) 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 1 RRCID -> 221166 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA (LOBO) 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236427 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7989 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 248162 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	3124	-0-	-1526	-0-	3116	2	8	9	N	7					51
06	3480	X	2292	-0-	-1188	-0-	2288	2	4	9	N	4					55
07	3596	X	1965	-0-	-1631	-0-	1955	2	10	9	N	9					64
08	3348	X	1755	-0-	-1593	-0-	682	1	1069	2	N	4					68
							4	9									
09	3240	X	1765	-0-	-1475	-0-	682	1	1069	2	N	13					81
							14	9									
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					81

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
J. C. MARTIN III 'A' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284909 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8815 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	5747	-0-	-1135	-0-	5716	2	31	9	N	28					162
06	6210	X	5552	-0-	-658	-0-	5552	2			N	-0-					162
07	6417	X	3740	-0-	-2677	-0-	3740	2			N	-0-					162
08	6417	X	5756	-0-	-661	-0-	5756	2			N	-0-					162
09	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6060	2	106	9	N	96	183	1			75
*10	36627	X	36627	-0-	-0-	-0-	36371	2	256	9	N	233	189	1			119

BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150657 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2716	-0-	-508	-0-	86	1	2623	2	N	6	6	1			58
							7	9									
06	3120	X	2742	-0-	-378	-0-	37	1	2698	2	N	6	7	1			57
							7	9									
07	3224	X	2216	-0-	-1008	-0-	2210	2	6	9	N	5					62
08	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2819	2	6	9	N	5	7	1			60
09	2730	X	2215	-0-	-515	-0-	2208	2	7	9	N	6	6	1			60
10	2821	X	2516	-0-	-305	-0-	2512	2	4	9	N	4	6	1			58

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673

05	775	N	721	-0-	-54	-0-	68	1	653	2	Y	-0-					90
06	720	N	671	-0-	-49	-0-	70	1	601	2	Y	-0-					90
07	682	N	483	-0-	-199	-0-	48	1	435	2	Y	-0-					90
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	76	1	643	2	Y	-0-					90
09	660	N	486	-0-	-174	-0-	57	1	429	2	Y	-0-					90
10	DLQ G-10		532	-0-	532	532	56	1	476	2	Y	-0-					90

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA (LOBO 6) 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
C.H. RAMIREZ MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 247329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8132 - 8162

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8030 - 8080

05	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4563	2	20	9	N	18					71
06	4200	X	3351	-0-	-849	-0-	3351	2			N	-0-					71
07	4340	X	2864	-0-	-1476	-0-	2863	2	1	9	N	1					72
08	4340	X	2564	-0-	-1776	-0-	999	1	1565	2	N	-0-					72
09	4200	X	2570	-0-	-1630	-0-	999	1	1565	2	N	5					77
							6	9									
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					77

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					58
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					58
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					58
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	184	1	97	2	N	-0-					58
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	184	1	97	2	N	-0-					58
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146885 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8206 - 8250

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 154126 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7625 - 8146

05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	2	N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	1	1	97	2	N	-0-					-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164806 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8200 - 8542

05	155	N	149	-0-	-6	-0-	5	1	144	2	N	-0-					106
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	2	1	111	2	N	-0-					106
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					106
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					106
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					106
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					106

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

05	1953	N	1748	-0-	-205	-0-	55	1	1686	2	N	6	6	1			31
							7	9									
06	1650	N	1528	-0-	-122	-0-	20	1	1501	2	N	6	7	1			30
							7	9									
07	1643	N	1287	-0-	-356	-0-	1281	2	6	9	N	5					35
08	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	1693	2	7	9	N	6	7	1			34
09	1530	N	1233	-0-	-297	-0-	1227	2	6	9	N	5	6	1			33
*10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1413	2	6	9	N	5	6	1			32

BARTELL PASS (FRIO G) 05919 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 118 WELL #: 2 RRCID -> 104615 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8813 - 8848

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTELL PASS (FRIO M) 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 125 WELL #: 1 RRCID -> 198587 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 9515 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	245	1	4404	2	Y	121	119	1			41
							133	9									
06	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	242	1	4390	3	Y	116	119	1			38
							128	9									
07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	250	1	4510	3	Y	129	128	1			39
							142	9									
08	4526	X	3672	-0-	-854	-0-	190	1	3314	3	Y	153	148	1			44
							168	9									
09	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	242	1	4275	3	Y	145	152	1			37
							160	9									
*10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	251	1	4410	3	Y	156	159	1			34
							172	9									

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	67	1	867	3	N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	55	1	823	2	N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	65	1	863	3	N	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	71	1	867	3	N	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	72	1	875	3	N	-0-					-0-
*10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	64	1	880	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	52	1	957	3	N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	50	1	836	2	N	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	51	1	1299	3	N	-0-					-0-
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	81	1	1633	3	N	-0-					-0-
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	88	1	1649	3	N	-0-					-0-
*10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	114	1	2375	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

05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	186	1	882	2	N	5	5	1			2
							6	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	198	1	853	2	N	4	3	1			3
							4	9									
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	204	1	814	2	N	3	2	1			4
							3	9									
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	192	1	903	2	N	4	6	1			2
							4	9									
09	990	N	967	-0-	-23	-0-	174	1	789	2	N	4	5	1			1
							4	9									
10	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	182	1	832	2	N	4	2	1			3
							4	9									

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HOPCO E&P, LLC 399593
HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 268923 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8150 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2319	2	26	9	N	24					116
06	2310	N	2224	-0-	-86	-0-	2201	2	23	9	N	21					137
07	2356	N	2224	-0-	-132	-0-	2202	2	22	9	N	20					157
08	2356	N	2268	-0-	-88	-0-	2246	1	22	9	N	20					177
*09	2220	N	2188	-0-	-32	-0-	2167	2	21	9	N	19					196
10	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	2175	2	18	9	N	16	175	1			37

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900) 05993 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC 076766
AKIN-MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 131800 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7058 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (6900) 05993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 29 RRCID -> 125962 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6960 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	#	3481	-0-	-208	-0-	3481	2			N	-0-					169
06	3505	R	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					169
07	3655	R	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					169
08	3667	R	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					169
09	3535	R	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					169
*10	3669	R	3669	-0-	-0-	-0-	3669	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
05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	381	1	3827	3	N	-0-					11
06	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	320	1	3559	3	N	-0-					11
07	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	312	1	3636	3	N	-0-					11
08	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	341	1	3556	3	N	-0-					11
*09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	329	1	3458	3	N	-0-					11
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					11

MARTINEZ, D. WELL #: 5 RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	664	1	7345	3	N	43	1	8			52
							47	9									
06	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	622	1	6717	3	N	20					72
							22	9									
07	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	526	1	6059	3	N	27					99
							30	9									
08	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	695	1	7401	3	N	34					133
							37	9									
*09	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	561	1	6259	3	N	22	91	1	1	8	63
							24	9									
10	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					63

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
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	182	1	1831	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	150	1	1675	3	N	-0-					-0-
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	151	1	1758	3	N	25					25
							28	9									
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	175	1	1828	3	N	5					30
							6	9									
*09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	158	1	1665	3	N	2					32
							2	9									
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					32

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MARTINEZ, D. WELL #: 8 RRCID -> 139656 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2364	3	2	9	N	2					52
06	2100	X	1973	-0-	-127	-0-	1969	3	4	9	N	4					56
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4857	3	11	9	N	10	1	8			65
08	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4424	3	3	9	N	3					68
*09	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4229	3	19	9	N	17					85
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					85

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
05	2263	X	1664	-0-	-599	-0-	1660	3	4	9	N	4					43
06	2190	X	1107	-0-	-1083	-0-	1104	3	3	9	N	3					46
07	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2552	3	3	9	N	3					49
08	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					49
*09	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2563	3	17	9	N	15					64
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					64

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142702 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143693 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 12 RRCID -> 145007 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 15 RRCID -> 146980 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 153795 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 155279 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	558	N	399	-0-	-159	-0-	10	1	350	3	N	35			85
							39	9							
06	450	N	390	-0-	-60	-0-	13	1	377	3	N	-0-			85
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	694	3	N	-0-			85
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	65	1	1161	3	N	-0-			85
*09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	78	1	1404	3	N	-0-			85
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			85

CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088

05	713	N	435	-0-	-278	-0-	10	1	425	3	N	-0-			83
06	330	N	241	-0-	-89	-0-	5	1	236	3	N	-0-			83
07	372	N	293	-0-	-79	-0-	11	1	282	3	N	-0-			83
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	62	1	1129	3	N	-0-			83
*09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	105	1	1673	3	N	-0-			83
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			83

RANCHO BLANCO WELL #: 3 RRCID -> 156771 COMPL. DATE 10/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354

05	1612	N	867	-0-	-745	-0-	25	1	842	3	N	-0-			-0-
06	1230	N	955	-0-	-275	-0-	32	1	923	3	N	-0-			-0-
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	84	1	1812	3	N	-0-			-0-
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	113	1	2011	3	N	-0-			-0-
							8	4							
*09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	114	1	2048	3	N	-0-			-0-
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			-0-

RANCHO BLANCO CORP WELL #: 27 RRCID -> 157719 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111

PREVOST WELL #: 4 RRCID -> 158034 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612

05	682	N	599	-0-	-83	-0-	14	1	585	3	N	-0-			34
06	660	N	238	-0-	-422	-0-	5	1	233	3	N	-0-			34
07	620	N	76	-0-	-544	-0-	1	1	75	3	N	-0-			34
08	589	N	4	-0-	-585	-0-	1	3	3	4	N	-0-			34
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	12	1	190	3	N	-0-			34
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			34

HACHAR, D. D. WELL #: 26 RRCID -> 161241 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 12 RRCID -> 161243 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	7	1	315	3	N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	366	3	N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	16	1	698	3	N	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	16	1	291	3	N	-0-					-0-
09	300	N	206	-0-	-94	-0-	12	1	194	3	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 8 RRCID -> 161393 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	11	1	372	3	N	-0-					5
06	390	N	320	-0-	-70	-0-	11	1	309	3	N	-0-					5
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	23	1	502	3	N	-0-					5
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	43	1	767	3	N	-0-					5
*09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	37	1	670	3	N	-0-					5
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					5

MARTINEZ, D.S. WELL #: 4 RRCID -> 162129 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	836	-0-	-94	-0-	19	1	817	3	N	-0-					63
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	21	1	965	3	N	3					66
							3	9									
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	21	1	736	3	N	-0-					66
08	837	N	577	-0-	-260	-0-	29	1	543	3	N	-0-					66
							5	4									
09	990	N	558	-0-	-432	-0-	33	1	525	3	N	-0-					66
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					66

BLOCK, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 162572 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVOST WELL #: 5 RRCID -> 163524 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	10	1	405	3	N	-0-					15
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	8	1	356	3	N	-0-					15
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-					15
08	310	N	239	-0-	-71	-0-	12	1	227	3	N	-0-					15
09	300	N	202	-0-	-98	-0-	12	1	190	3	N	-0-					15
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					15

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 163712 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 164657 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	75	1	1693	3	Y	7	6	1			11
							8	9									
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	95	1	1161	3	Y	3					14
							3	9									
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	58	1	1123	3	Y	2	6	1			10
							2	9									
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	64	1	1266	3	Y	3					13
							3	9									
*09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	82	1	1319	3	Y	5	6	1			12
							6	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 165577 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	11	1	258	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	330	N	39	-0-	-291	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					2
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	34	1	665	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	484	3	Y	1					3
							4	4	1	9							
*09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	41	1	641	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 165680 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	96	1	2156	3	Y	8	8	1			15
							9	9									
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	172	1	2075	3	Y	5					20
							6	9									
07	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	106	1	2055	3	Y	3	9	1			14
							3	9									
08	2263	N	2013	-0-	-250	-0-	95	1	1912	3	Y	5					19
							6	9									
09	2250	N	1781	-0-	-469	-0-	109	1	1666	3	Y	5	9	1			15
							6	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 165681 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2502	-0-	2502	4862	106	1	2386	3	Y	9	10	1			17
							10	9									
06	DLQ G-10		2529	-0-	2529	7391	196	1	2327	3	Y	5					22
							6	9									
07	3000	N	2677	-0-	-323	7068	131	1	2542	3	Y	4	10	1			16
							4	9									
08	3100	N	2622	-0-	-478	6590	124	1	2491	3	Y	6					22
							7	9									
*09	3000	N	2642	-0-	-358	6232	159	1	2475	3	Y	7	10	1			19
							8	9									
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	3566					Y	NO RPT					19

CLARK, N. H. WELL #: 13 RRCID -> 165697 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1085	-0-	-465	-0-	25	1	1060	3	N	-0-					102
06	1290	N	820	-0-	-470	-0-	17	1	803	3	N	-0-					102
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	43	1	1201	3	N	-0-					102
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	73	1	1339	3	N	-0-					102
*09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	93	1	1486	3	N	-0-					102
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					102

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 19 RRCID -> 165974 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		609	-0-	609	1346	26 2	1 9	581	3	Y	2	4	1			6
06	DLQ G-10		581	-0-	581	1927	44 1	1 9	536	3	Y	1					7
07	2488	N	561	-0-	-1927	-0-	27 1	1 9	533	3	Y	1	3	1			5
08	620	N	486	-0-	-134	-0-	23 1	1 9	462	3	Y	1					6
09	570	N	491	-0-	-79	-0-	30 1	1 9	460	3	Y	1	3	1			4
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					4

B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234

05	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	125	1	5316	3	N	-0-					8
06	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	103	1	4740	3	N	-0-					8
07	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	151	1	4990	3	N	-0-					8
08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	179	1	3272	3	N	-0-					8
*09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	213 10	1 4	3448	3	N	-0-					8
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					8

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 166204 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166543 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 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
05	DLQ G-10		2266	-0-	2266	4188	96 9	1 9	2161	3	Y	8	9	1			15
06	DLQ G-10		2303	-0-	2303	6491	174 6	1 9	2123	3	Y	5					20
07	9450	X	2959	-0-	-6491	-0-	145 6	1 9	2808	3	Y	5	9	1			16
08	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	134 8	1 9	2691	3	Y	7					23
*09	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	153 8	1 9	2368	3	Y	7	11	1			19
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					19

WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1785	3	8	9	N	7					172
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					172
07	1860	N	1548	-0-	-312	-0-	1548	3			N	-0-					172
08	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	1780	3	8	9	N	7	164	1			15
09	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	1689	3			N	-0-					15
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					15

MARTINEZ, D.S. WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390

05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	20	1	856	3	N	-0-					64
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	18	1	839	3	N	-0-					64
07	744	N	719	-0-	-25	-0-	19	1	700	3	N	-0-					64
08	868	N	548	-0-	-320	-0-	28	1	520	3	N	-0-					64
09	870	N	534	-0-	-336	-0-	31	1	503	3	N	-0-					64
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					64

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 23 RRCID -> 169404 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461

05	DLQ G-10		1359	-0-	1359	3158	57 4	1 9	1298	3	Y	4	9	1			12
06	DLQ G-10		2059	-0-	2059	5217	156 6	1 9	1897	3	Y	5					17
07	3000	N	1896	-0-	-1104	4113	93 3	1 9	1800	3	Y	3	8	1			12
08	3100	N	2069	-0-	-1031	3082	98 6	1 9	1965	3	Y	5					17
*09	3000	N	1960	-0-	-1040	2042	119 6	1 9	1835	3	Y	5	8	1			14
10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	151					Y	NO RPT					14

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 13 RRCID -> 170537 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

05	DLQ	G-10	4294	-0-	4294	8736	182	1	4094	3	Y	16	20	1			33
							18	9									
06	DLQ	G-10	4254	-0-	4254	12990	329	1	3916	3	Y	8					41
							9	9									
07	17212	X	4222	-0-	-12990	-0-	207	1	4008	3	Y	6	19	1			28
							7	9									
08	4588	X	3650	-0-	-938	-0-	171	1	3470	3	Y	8					36
							9	9									
09	4440	X	4076	-0-	-364	-0-	246	1	3818	3	Y	11	17	1			30
							12	9									
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					30

S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516

05	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	1738	3			N	-0-					20
06	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	1690	3			N	-0-					20
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1773	3	1	9	N	1					21
08	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1689	3			N	-0-					21
09	1680	N	1556	-0-	-124	-0-	1556	3			N	-0-					21
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					21

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 178993 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877

05	1581	N	1306	-0-	-275	-0-	30	1	1276	3	N	-0-					6
06	1320	N	1069	-0-	-251	-0-	23	1	1046	3	N	-0-					6
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	45	1	1300	3	N	-0-					6
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	83	1	1531	3	N	-0-					6
*09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	107	1	1718	3	N	-0-					6
							18	4									
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					6

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 38 RRCID -> 192830 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	63	1	1417	3	Y	4	6	1			10
							4	9									
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	121	1	1450	3	Y	4					14
							4	9									
07	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	64	1	1252	3	Y	2	6	1			10
							2	9									
08	1488	N	1250	-0-	-238	-0-	59	1	1188	3	Y	3					13
							3	9									
09	1590	N	1325	-0-	-265	-0-	81	1	1241	3	Y	3	6	1			10
							3	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 41 RRCID -> 194072 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481

05	3348	X	3045	-0-	-303	-0-	129	1	2904	3	Y	11	14	1			23
							12	9									
06	3240	X	3131	-0-	-109	-0-	238	1	2885	3	Y	7					30
							8	9									
07	3348	X	2998	-0-	-350	-0-	147	1	2847	3	Y	4	13	1			21
							4	9									
08	3286	X	2918	-0-	-368	-0-	138	1	2772	3	Y	7					28
							8	9									
09	3180	X	2586	-0-	-594	-0-	156	1	2422	3	Y	7	13	1			22
							8	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

05	3782	X	3159	-0-	-623	-0-	132	1	3018	3	Y	8	13	1			20
							9	9									
06	3660	X	3218	-0-	-442	-0-	246	1	2965	3	Y	6					26
							7	9									
07	3782	X	2935	-0-	-847	-0-	144	1	2785	3	Y	5	12	1			19
							6	9									
08	3782	X	2135	-0-	-1647	-0-	104	1	2018	3	Y	7					26
							5	4	8	9							
09	3420	X	2226	-0-	-1194	-0-	136	1	2083	3	Y	6	12	1			20
							7	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 44 RRCID -> 194388 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	70	1	1595	3	Y	5	7	1			12
							6	9									
06	1860	N	1563	-0-	-297	-0-	117	1	1443	3	Y	3					15
							3	9									
07	1922	N	1728	-0-	-194	-0-	85	1	1640	3	Y	3	7	1			11
							3	9									
08	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	71	1	1422	3	Y	4					15
							4	9									
09	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	94	1	1447	3	Y	4	7	1			12
							4	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 51 RRCID -> 196929 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 54 RRCID -> 206612 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531

05	7130	X	5802	-0-	-1328	-0-	243	1	5538	3	Y	19	27	1			42
							21	9									
06	6900	X	6616	-0-	-284	-0-	504	1	6095	3	Y	15					57
							17	9									
07	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	329	1	6369	3	Y	11	26	1			42
							12	9									
08	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	284	1	5711	3	Y	14					56
							15	9									
09	6630	X	5647	-0-	-983	-0-	341	1	5289	3	Y	15	26	1			45
							17	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 56 RRCID -> 212876 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	575	-0-	-448	-0-	24	1	550	3	Y	1	4	1			5
							1	9									
06	930	N	897	-0-	-33	-0-	74	1	821	3	Y	2					7
							2	9									
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	47	1	920	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	35	1	705	3	Y	1					7
							1	9									
09	900	N	735	-0-	-165	-0-	44	1	689	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 4 RRCID -> 147284 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 192413 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868

05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	56	1	1183	2	N	-0-					38
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	36	1	811	2	N	-0-					38
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	49	1	1068	2	N	-0-					38
08	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	53	1	1110	2	N	-0-					38
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	44	1	850	2	N	-0-					38
10	1116	N	885	-0-	-231	-0-	26	1	859	2	N	-0-					38

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772

05	6231	X	6081	-0-	-150	-0-	315	1	5730	3	Y	33	46	1			11
							36	9									
06	5910	X	5791	-0-	-119	-0-	328	1	5442	2	Y	19	23	1			7
							21	9									
07	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	232	1	5899	3	Y	32	15	1			24
							35	9									
08	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	286	1	5802	3	Y	23	24	1			23
							25	9									
09	5880	X	5777	-0-	-103	-0-	291	1	5453	3	Y	30	45	1			8
							33	9									
10	6169	X	6115	-0-	-54	-0-	280	1	5799	3	Y	33	23	1			18
							36	9									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148

05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	524	1	3267	3	Y	-0-					12
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	516	1	2948	2	Y	-0-					12
07	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	439	1	3310	3	Y	1					13
							1	9									
08	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	517	1	3060	3	Y	-0-					13
09	3300	X	2859	-0-	-441	-0-	439	1	2398	3	Y	20					33
							22	9									
*10	3782	X	3301	-0-	-481	-0-	448	1	2853	3	Y	-0-	6	6			27

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	6			7

C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966

05	3968	X	3570	-0-	-398	-0-	184	1	3350	3	Y	33	46	1			11
							36	9									
06	3840	X	3652	-0-	-188	-0-	206	1	3424	2	Y	20	23	1			8
							22	9									
07	3968	X	3584	-0-	-384	-0-	134	1	3415	3	Y	32	15	1			25
							35	9									
08	3968	X	3453	-0-	-515	-0-	161	1	3267	3	Y	23	24	1			24
							25	9									
09	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	184	1	3447	3	Y	31	46	1			9
							34	9									
10	3689	X	3506	-0-	-183	-0-	160	1	3310	3	Y	33	24	1			18
							36	9									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	6			8

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509

05	217	N	202	-0-	-15	-0-	27	1	173	3	Y	2					10
							2	9									
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	27	1	157	2	Y	2					12
							2	9									
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	19	1	143	3	Y	1					13
							1	9									
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	27	1	157	3	Y	-0-					13
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	23	1	127	3	Y	-0-					13
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	24	1	147	3	Y	-0-	2	6			11

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143029 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7876 - 8526

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306

05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	35	1	637	3	Y	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	38	1	625	2	Y	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	25	1	646	3	Y	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	651	3	Y	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	33	1	615	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	651	-0-	-31	-0-	30	1	621	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E.T. WELL #: 4 RRCID -> 143481 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7876 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5999	-0-	-356	-0-	429	1	5534	3	Y	33	68	1			9
							36	9									
06	6120	X	5884	-0-	-236	-0-	366	1	5518	2	Y	-0-					9
07	6262	X	6082	-0-	-180	-0-	426	1	5656	3	Y	-0-					9
08	6200	X	6010	-0-	-190	-0-	452	1	5536	3	Y	20					29
							22	9									
09	5880	X	5820	-0-	-60	-0-	441	1	5379	3	Y	-0-					29
10	6076	X	5930	-0-	-146	-0-	399	1	5501	3	Y	27					56
							30	9									

VELA, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 144944 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8333 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	571	1	4442	3	Y	-0-					10
06	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	607	1	4445	2	Y	-0-					10
07	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	617	1	4457	3	Y	-0-					10
08	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	607	1	4424	3	Y	-0-					10
09	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	611	1	4439	3	Y	-0-					10
*10	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	624	1	4607	3	Y	-0-					10

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 145832 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	280	1	2182	3	Y	-0-					-0-
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	287	1	2106	2	Y	-0-					-0-
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	294	1	2119	3	Y	-0-					-0-
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	283	1	2058	3	Y	-0-					-0-
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	287	1	2087	3	Y	-0-					-0-
*10	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	291	1	2150	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	76	1	1386	3	Y	-0-					-0-
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	102	1	1685	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	62	1	1578	3	Y	-0-					-0-
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	78	1	1590	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1677	-0-	-3	-0-	85	1	1592	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	75	1	1566	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	22	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	23	1	166	2	Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	24	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	18	1	126	3	Y	-0-					-0-
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	30	1	220	3	Y	-0-					-0-

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	709	1	4423	3	Y	-0-					18
06	4350	X	4307	-0-	-43	-0-	642	1	3665	2	Y	-0-					18
07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	532	1	4008	3	Y	-0-					18
08	4495	X	4331	-0-	-164	-0-	626	1	3705	3	Y	-0-					18
09	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	708	1	3866	3	Y	18					36
							20	9									
*10	4805	X	4147	-0-	-658	-0-	563	1	3584	3	Y	-0-	7	6			29

M.L.E.I.; BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 146979 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3	X	4	-0-	1	1	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	3	-0-	3	1	3	3			Y	-0-					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1338	-0-	-367	-0-	89	1	1249	3	Y	-0-					20
06	1710	N	1327	-0-	-383	-0-	92	1	1235	2	Y	-0-					20
07	1488	N	1054	-0-	-434	-0-	75	1	979	3	Y	-0-					20
08	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	97	1	1188	3	Y	-0-					20
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	105	1	1215	3	Y	-0-					20
*10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	76	1	1156	3	Y	-0-	3	6			17

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	608	1	1885	2	Y	-0-					3
							416	3									
06	3000	N	4481	-0-	1481	1481	1673	1	2172	2	Y	-0-					3
							636	3									
07	3100	N	5137	-0-	2037	3518	2018	1	2260	2	Y	-0-					3
							859	3									
08	3100	N	4438	-0-	1338	4856	1695	1	2010	2	Y	-0-					3
							733	3									
09	7999	X	3143	-0-	-4856	-0-	171	1	2160	2	Y	17					20
							793	3	19	9							
10	4309	X	2973	-0-	-1336	-0-	147	1	2129	2	Y	-0-					20
							697	3									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J.M. WELL #: 9 RRCID -> 149006 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	145 528	1 3	2420	2	Y	-0-					-0-
06	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	125 601	1 3	2060	2	Y	-0-					-0-
07	2790	N	2604	-0-	-186	-0-	119 684	1 3	1801	2	Y	-0-					-0-
08	2790	N	2435	-0-	-355	-0-	116 619	1 3	1700	2	Y	-0-					-0-
09	2700	N	2529	-0-	-171	-0-	137 644	1 3	1748	2	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2418	-0-	-186	-0-	118 566	1 3	1734	2	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
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8 40	1 3	168	2	Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21 104	1 3	354	2	Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12 67	1 3	174	2	Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12 65	1 3	176	2	Y	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17 89	1 3	238	2	Y	-0-					-0-
*10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13 59	1 3	181	2	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 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
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	95	1	1737	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	92	1	1534	2	Y	-0-					-0-
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	60	1	1514	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	79	1	1609	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1549	-0-	-71	-0-	78	1	1471	3	Y	-0-					-0-
*10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	79	1	1636	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151881 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	50	1	419	3	Y	-0-					8
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	56	1	422	2	Y	-0-					8
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	41	1	415	3	Y	-0-	8	1			-0-
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	45	1	386	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	43	1	395	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	46	1	399	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4375	-0-	-182	-0-	226	1	4113	3	Y	33	46	1			14
							36	9									
06	4410	X	4156	-0-	-254	-0-	235	1	3899	2	Y	20	23	1			11
							22	9									
07	4557	X	4201	-0-	-356	-0-	157	1	4009	3	Y	32	15	1			28
							35	9									
08	4371	X	4185	-0-	-186	-0-	195	1	3965	3	Y	23	24	1			27
							25	9									
09	4230	X	4200	-0-	-30	-0-	211	1	3955	3	Y	31	46	1			12
							34	9									
10	4340	X	3826	-0-	-514	-0-	174	1	3616	3	Y	33	24	1			21
							36	9									

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686

05	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					8
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					8
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	8	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734

05	682	N	666	-0-	-16	-0-	35	1	631	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	630	-0-	-30	-0-	36	1	594	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	636	-0-	-46	-0-	24	1	612	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	607	-0-	-44	-0-	29	1	578	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	588	-0-	-42	-0-	30	1	558	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	604	-0-	-47	-0-	28	1	576	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684

05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 38 RRCID -> 154452 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154846 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3875	-0-	-31	-0-	184	1	3030	2	N	-0-					-0-
							661	3									
06	3870	X	3732	-0-	-138	-0-	167	1	2757	2	N	-0-					-0-
							808	3									
07	3999	X	3887	-0-	-112	-0-	178	1	2688	2	N	-0-					-0-
							1021	3									
08	3999	X	3843	-0-	-156	-0-	184	1	2681	2	N	-0-					-0-
							978	3									
09	3750	X	3702	-0-	-48	-0-	203	1	2562	2	N	-0-					-0-
							937	3									
10	3875	X	3605	-0-	-270	-0-	178	1	2585	2	N	-0-					-0-
							842	3									

VELA, J.M. WELL #: 12 RRCID -> 154947 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	179	1	2975	2	Y	-0-					1
							651	3									
06	3630	X	3386	-0-	-244	-0-	151	1	2502	2	Y	-0-					1
							733	3									
07	3751	X	3592	-0-	-159	-0-	165	1	2485	2	Y	-0-					1
							942	3									
08	3751	X	3291	-0-	-460	-0-	158	1	2296	2	Y	-0-					1
							837	3									
09	3630	X	3269	-0-	-361	-0-	179	1	2262	2	Y	-0-					1
							828	3									
10	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	175	1	2541	2	Y	-0-					1
							828	3									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	3	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	11	1	297	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	15	1	295	3	Y	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	Y	-0-					-0-
*10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	465	-0-	-124	-0-	24	1	441	3	Y	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	Y	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	Y	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	3	Y	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	432	3	Y	-0-					-0-
*10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	3	Y	-0-					-0-

BMT-C-MORENO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157788 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5392	-0-	-808	-0-	279	1	5076	3	Y	34	46	1			14
							37	9									
06	6000	X	1937	-0-	-4063	-0-	109	1	1807	2	Y	19	23	1			10
							21	9									
07	6200	X	4909	-0-	-1291	-0-	184	1	4691	3	Y	31	15	1			26
							34	9									
08	6107	X	5304	-0-	-803	-0-	248	1	5030	3	Y	24	24	1			26
							26	9									
09	5220	X	5133	-0-	-87	-0-	258	1	4842	3	Y	30	45	1			11
							33	9									
*10	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	237	1	4918	3	Y	33	23	1			21
							36	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 157816 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7792 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160

05	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	117	1	1498	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1438	-0-	-212	-0-	89	1	1349	2	Y	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	109	1	1444	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	121	1	1480	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	133	1	1637	3	Y	-0-					-0-
*10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	115	1	1595	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609

05	3131	X	2759	-0-	-372	-0-	142	1	2581	3	Y	33	46	1			12
							36	9									
06	3030	X	2795	-0-	-235	-0-	158	1	2616	2	Y	19	23	1			8
							21	9									
07	3131	X	2884	-0-	-247	-0-	108	1	2741	3	Y	32	15	1			25
							35	9									
08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	146	1	2963	3	Y	23	23	1			25
							25	9									
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	146	1	2737	3	Y	31	45	1			11
							34	9									
*10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	133	1	2765	3	Y	33	23	1			21
							36	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640

05	2077	N	1138	-0-	-939	-0-	59	1	1079	3	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1120	-0-	-800	-0-	64	1	1056	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1138	-0-	-629	-0-	43	1	1095	3	Y	-0-					-0-
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	58	1	1177	3	Y	-0-					-0-
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	70	1	1312	3	Y	-0-					-0-
*10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	54	1	1125	3	Y	-0-					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218

05	682	N	590	-0-	-92	-0-	39	1	551	3	Y	-0-					17
06	630	N	513	-0-	-117	-0-	36	1	477	3	Y	-0-					17
07	620	N	474	-0-	-146	-0-	34	1	440	3	Y	-0-					17
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	50	1	607	3	Y	-0-					17
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	43	1	504	3	Y	-0-					17
*10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	532	3	Y	-0-	2	6			15

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476

05	992	N	931	-0-	-61	-0-	48	1	883	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	869	-0-	-91	-0-	49	1	820	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	879	-0-	-51	-0-	33	1	846	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	804	-0-	-126	-0-	38	1	766	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	813	-0-	-57	-0-	41	1	772	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	789	-0-	-79	-0-	36	1	753	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	29	X	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					8
07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					8
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					8
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	8	1			-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511

05	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	79	1	1440	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	82	1	1353	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	53	1	1336	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	69	1	1402	3	Y	-0-					-0-
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	74	1	1384	3	Y	-0-					-0-
*10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	69	1	1421	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186

05	186	N	135	-0-	-51	-0-	8	1	100	2	N	-0-					-0-
							27	3									
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	N	-0-					-0-
							64	3									
07	248	N	124	-0-	-124	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-
							40	3									
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
							44	3									
09	240	N	121	-0-	-119	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-
							37	3									
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
							25	3									

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394

05	2511	N	2205	-0-	-306	-0-	164	1	2041	3	N	-0-					22
06	2490	N	2185	-0-	-305	-0-	171	1	2006	2	N	7					29
							8	9									
07	2418	N	2218	-0-	-200	-0-	126	1	2067	3	N	23					52
							25	9									
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	162	1	2081	3	N	12					64
							13	9									
09	2190	N	2012	-0-	-178	-0-	147	1	1854	3	N	10	49	1			25
							11	9									
*10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	145	1	2123	3	N	-0-					25

MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939

05	5704	X	4747	-0-	-957	-0-	341	1	4398	3	N	7	18	1			2
							8	9									
06	5520	X	5014	-0-	-506	-0-	312	1	4702	2	N	-0-					2
07	5425	X	5396	-0-	-29	-0-	378	1	5018	3	N	-0-					2
08	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	387	1	4738	3	N	5					7
							6	9									
09	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	380	1	4640	3	N	-0-					7
*10	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	366	1	5040	3	N	8					15
							9	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
05	2232	N	2046	-0-	-186	-0-	147	1	1899	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	2097	-0-	-3	-0-	130	1	1967	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1761	-0-	-223	-0-	123	1	1638	3	N	-0-					-0-
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	156	1	1915	3	N	-0-					-0-
09	2100	N	2016	-0-	-84	-0-	153	1	1863	3	N	-0-					-0-
*10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	154	1	2118	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

05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	405	1	3156	3	N	-0-					-0-
06	3420	X	3225	-0-	-195	-0-	387	1	2838	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3035	-0-	-499	-0-	369	1	2666	3	N	-0-					-0-
08	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	433	1	3156	3	N	-0-					-0-
09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	419	1	3047	3	N	-0-					-0-
10	3565	X	3337	-0-	-228	-0-	399	1	2938	3	N	-0-					-0-

BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870

05	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	187	1	1455	3	Y	-0-					4
06	1650	N	1486	-0-	-164	-0-	178	1	1308	2	Y	-0-					4
07	1612	N	1371	-0-	-241	-0-	167	1	1204	3	Y	-0-					4
08	1643	N	1228	-0-	-415	-0-	148	1	1080	3	Y	-0-					4
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	194	1	1420	3	Y	-0-					4
*10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	201	1	1479	3	Y	-0-					4

MARTINEZ, E.T. WELL #: 9 RRCID -> 197113 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200

05	1581	N	1408	-0-	-173	-0-	101	1	1307	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	84	1	1271	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	101	1	1330	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	117	1	1433	3	N	-0-					-0-
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	111	1	1350	3	N	-0-					-0-
*10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	98	1	1356	3	N	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 14 RRCID -> 201079 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073

05	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	269	1	4450	2	Y	-0-					-0-
							972	3									
06	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	265	1	4328	2	Y	-0-					-0-
							1264	3									
07	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	272	1	4112	2	Y	-0-					-0-
							1561	3									
08	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	290	1	4243	2	Y	-0-					-0-
							1544	3									
09	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	319	1	4017	2	Y	-0-					-0-
							1470	3									
*10	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	303	1	4395	2	Y	-0-					-0-
							1432	3									

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 46 RRCID -> 212850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575

05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	153	1	2792	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	5073	-0-	2073	2073	289	1	4784	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4711	-0-	1611	3684	179	1	4532	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	4112	-0-	1012	4696	193	1	3919	3	N	-0-					-0-
09	8123	X	3427	-0-	-4696	-0-	174	1	3253	3	N	-0-					-0-
*10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	145	1	3016	3	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 45 RRCID -> 214166 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1910	-0-	-136	-0-	99	1	1811	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1845	-0-	-45	-0-	105	1	1740	2	N	-0-					-0-
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	71	1	1806	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	88	1	1784	3	N	-0-					-0-
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	95	1	1790	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	83	1	1719	3	N	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348

05	11408	X	10979	-0-	-429	-0-	515	1	8581	2	N	7					35
							1875	3	8	9							
06	11040	X	10526	-0-	-514	-0-	472	1	7774	2	N	7					42
							2272	3	8	9							
07	11222	X	10845	-0-	-377	-0-	497	1	7500	2	N	1					43
							2847	3	1	9							
08	11098	X	10695	-0-	-403	-0-	513	1	7464	2	N	4					47
							2714	3	4	9							
09	10740	X	10231	-0-	-509	-0-	560	1	7072	2	N	14					61
							2584	3	15	9							
10	10974	X	10608	-0-	-366	-0-	524	1	7606	2	N	-0-					61
							2478	3									

VELA, J. M. WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917

05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	105	1	1763	2	N	-0-					-0-
							387	3									
06	1980	N	1872	-0-	-108	-0-	85	1	1384	2	N	-0-					-0-
							403	3									
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	101	1	1524	2	N	-0-					-0-
							580	3									
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	105	1	1543	2	N	-0-					-0-
							562	3									
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	109	1	1388	2	N	-0-					-0-
							509	3									
*10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	106	1	1542	2	N	-0-					-0-
							503	3									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156

05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134

05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	114	1	1128	3	N	9	16	1			-0-
							10	9									
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	119	1	1046	2	N	8					8
							9	9									
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	116	1	1004	3	N	11	16	1			3
							12	9									
08	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	114	1	1008	3	N	10					13
							11	9									
09	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	126	1	1009	3	N	5	17	1			1
							6	9									
10	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	123	1	1011	3	N	9					10
							10	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	81	1	1130	3	Y	-0-					18
06	1380	N	805	-0-	-575	-0-	56	1	749	2	Y	-0-					18
07	1023	N	514	-0-	-509	-0-	37	1	477	3	Y	-0-					18
08	1209	N	761	-0-	-448	-0-	57	1	704	3	Y	-0-					18
09	810	N	655	-0-	-155	-0-	52	1	603	3	Y	-0-					18
*10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	40	1	599	3	Y	-0-	3	6			15

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2045	-0-	-311	-0-	106	1	1939	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1982	-0-	-178	-0-	113	1	1869	2	Y	-0-					-0-
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	79	1	1999	3	Y	-0-					-0-
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	96	1	1957	3	Y	-0-					-0-
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	106	1	1987	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1872	-0-	-205	-0-	86	1	1786	3	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	34	1	163	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	32	1	139	2	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	37	1	149	2	N	1					1
							1	9									
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	36	1	171	2	N	-0-	1	1			-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	36	1	163	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	35	1	161	2	N	1					1
							1	9									

HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4219	2	20	9	N	18	22	1			7
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3978	2	15	9	N	14	10	1			11
07	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4023	2	15	9	N	14	9	1			16
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3977	2	15	9	N	14	22	1			8
09	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3879	2	17	9	N	15	18	1			5
*10	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3804	2	4	9	N	4	6	1			3

HEREFORD, L. M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	2649	-0-	-141	-0-	458	1	2178	2	N	12	14	1			5
							13	9									
06	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	493	1	2123	2	N	9	7	1			7
							10	9									
07	2201	N	1856	-0-	-345	-0-	371	1	1477	2	N	7	6	1			8
							8	9									
08	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	493	1	2319	2	N	9	12	1			5
							10	9									
09	2640	N	2339	-0-	-301	-0-	420	1	1907	2	N	11	12	1			4
							12	9									
*10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	451	1	2056	2	N	11	6	1			9
							12	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	847	2	3	9	N	3	4	1			1
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	809	2	3	9	N	3	2	1			2
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	804	2	3	9	N	3	2	1			3
08	837	N	816	-0-	-21	-0-	813	2	3	9	N	3	4	1			2
09	810	N	717	-0-	-93	-0-	715	2	2	9	N	2	3	1			1
10	806	N	797	-0-	-9	-0-	793	2	4	9	N	4	2	1			3

HEREFORD, L.M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5614	-0-	2514	4632	5597	2	17	9	N	15	12	1			6
06	3000	N	5229	-0-	2229	6861	5210	2	19	9	N	17	10	1			13
07	12160	X	5299	-0-	-6861	-0-	5278	2	21	9	N	19	11	1			21
08	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4634	2	19	9	N	17	28	1			10
09	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4609	2	19	9	N	17	21	1			6
*10	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4678	2	23	9	N	21	10	1			17

HEREFORD, L.M. WELL #: 26 RRCID -> 125274 COMPL. DATE 08/30/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	636	2	3	9	N	3	3	1			1
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	669	2	2	9	N	2	1	1			2
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	763	2	2	9	N	2	1	1			3
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	792	2	3	9	N	3	4	1			2
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	738	2	3	9	N	3	4	1			1
*10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	866	2	4	9	N	4	2	1			3

HEREFORD, L. M. WELL #: 28 RRCID -> 125429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	394	1	1871	2	N	8	10	1			3
							9	9									
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	412	1	1775	2	N	7	5	1			5
							8	9									
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	427	1	1702	2	N	7	4	1			8
							8	9									
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	340	1	1600	2	N	7	11	1			4
							8	9									
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	339	1	1539	2	N	6	8	1			2
							7	9									
*10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	349	1	1593	2	N	9	4	1			7
							10	9									

HEREFORD, L.M. WELL #: 31 RRCID -> 125746 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	188	1	895	2	N	5	7	1			2
							6	9									
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	212	1	912	2	N	4	3	1			3
							4	9									
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	227	1	903	2	N	5	3	1			5
							6	9									
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	177	1	834	2	N	3	6	1			2
							3	9									
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	191	1	867	2	N	3	4	1			1
							3	9									
*10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	180	1	823	2	N	3	2	1			2
							3	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 20 RRCID -> 126168 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	492	2	2	9	N	2	2	1			1
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	N	1	1	1			1
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	488	2	2	9	N	2	1	1			2
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	532	2	2	9	N	2	3	1			1
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	491	2	2	9	N	2	2	1			1
*10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	N	2	1	1			2

HEREFORD -T- WELL #: 19 RRCID -> 127607 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580

05	124	N	103	-0-	-21	-0-	18	1	84	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	22	1	95	2	N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	20	1	78	2	N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	105	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	20	1	89	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	18	1	83	2	N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 23 RRCID -> 128162 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188

05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	826	2	3	9	N	3	4	1			1
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	811	2	3	9	N	3	2	1			2
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	810	2	3	9	N	3	2	1			3
08	837	N	830	-0-	-7	-0-	826	2	4	9	N	4	5	1			2
09	810	N	801	-0-	-9	-0-	798	2	3	9	N	3	4	1			1
*10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	807	2	4	9	N	4	2	1			3

HEREFORD -T- WELL #: 22 RRCID -> 128646 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613

05	3007	X	2961	-0-	-46	-0-	2948	2	13	9	N	12	15	1			5
06	2910	X	2842	-0-	-68	-0-	2839	2	3	9	N	3	6	1			2
07	3007	X	2914	-0-	-93	-0-	2905	2	9	9	N	8	2	1			8
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2999	2	12	9	N	11	13	1			6
09	2880	X	2877	-0-	-3	-0-	2865	2	12	9	N	11	13	1			4
*10	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3033	2	13	9	N	12	6	1			10

HEREFORD -T- WELL #: 28 RRCID -> 129142 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375

05	496	N	493	-0-	-3	-0-	490	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	444	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	465	N	379	-0-	-86	-0-	377	2	2	9	Y	2	1	1			2
08	496	N	314	-0-	-182	-0-	313	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	450	N	271	-0-	-179	-0-	271	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	372	N	241	-0-	-131	-0-	239	2	2	9	Y	2	1	1			1

HEREFORD -T- WELL #: 25 RRCID -> 129191 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740

05	2728	X	2707	-0-	-21	-0-	469	1	2227	2	N	10	13	1			4
							11	9									
06	2550	X	1720	-0-	-830	-0-	323	1	1390	2	N	6	6	1			4
							7	9									
07	2449	X	1006	-0-	-1443	-0-	202	1	803	2	N	1	4	1			1
							1	9									
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	544	1	2558	2	N	8	4	1			5
							9	9									
09	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	506	1	2297	2	N	11	12	1			4
							12	9									
*10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	507	1	2314	2	N	12	6	1			10
							13	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 24 RRCID -> 129192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	413	2	2	9	N	2	2	1			1
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	N	1	1	1			1
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	N	1	1	1			1
08	403	N	353	-0-	-50	-0-	351	2	2	9	N	2	2	1			1
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-	1	1			-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	363	2	2	9	N	2	1	1			1

HEREFORD -T- WELL #: 32 RRCID -> 129652 COMPL. DATE 01/08/1989 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591

05	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1301	2	7	9	N	6	7	1			2
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1297	2	6	9	N	5	3	1			4
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1345	2	4	9	N	4	3	1			5
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1364	2	6	9	N	5	7	1			3
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1335	2	6	9	N	5	6	1			2
10	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1332	2	7	9	N	6	3	1			5

HEREFORD -T- WELL #: 26 RRCID -> 130142 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326

05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	279	1	1328	2	N	5	6	1			2
							6	9									
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	213	1	919	2	N	5	3	1			4
							6	9									
07	1271	N	1031	-0-	-240	-0-	206	1	821	2	N	4	3	1			5
							4	9									
08	1612	N	1187	-0-	-425	-0-	207	1	974	2	N	5	7	1			3
							6	9									
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	216	1	982	2	N	5	6	1			2
							6	9									
*10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	185	1	846	2	N	5	3	1			4
							6	9									

HEREFORD -T- WELL #: 27 RRCID -> 130315 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141

05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-	1	1			-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	274	2	2	9	N	2	1	1			1
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	N	1	1	1			1
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	N	2	2	1			1
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-	1	1			-0-
*10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	N	2	1	1			1

HEREFORD -T- WELL #: 31 RRCID -> 130728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 34 RRCID -> 130730 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3299	-0-	-80	-0-	570	1	2712	2	N	15	18	1			6
							17	9									
06	3330	X	3220	-0-	-110	-0-	604	1	2603	2	N	12	9	1			9
							13	9									
07	3441	X	3311	-0-	-130	-0-	662	1	2638	2	N	10	7	1			12
							11	9									
08	3441	X	3349	-0-	-92	-0-	585	1	2751	2	N	12	17	1			7
							13	9									
09	3210	X	3053	-0-	-157	-0-	549	1	2493	2	N	10	13	1			4
							11	9									
10	3317	X	3242	-0-	-75	-0-	580	1	2648	2	N	13	6	1			11
							14	9									

HEREFORD, L.M. WELL #: 35 RRCID -> 131214 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	851	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	826	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	797	2	3	9	Y	3	2	1			3
08	868	N	843	-0-	-25	-0-	840	2	3	9	Y	3	4	1			2
09	840	N	824	-0-	-16	-0-	821	2	3	9	Y	3	4	1			1
*10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	843	2	4	9	Y	4	2	1			3

HEREFORD, L.M. WELL #: 36 RRCID -> 131694 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	48	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	52	1	222	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	55	1	221	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	48	1	225	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	46	1	210	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	46	1	210	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

HEREFORD, L.M. WELL #: 37 RRCID -> 132083 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 38 RRCID -> 132285 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	520	2	3	9	N	3	3	1			1
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1	1	1			1
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	491	2	2	9	N	2	1	1			2
08	527	N	510	-0-	-17	-0-	508	2	2	9	N	2	3	1			1
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	515	2	2	9	N	2	2	1			1
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	520	2	2	9	N	2	1	1			2

HEREFORD, L.M. WELL #: 39 RRCID -> 132424 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	2337	-0-	-81	-0-	2325	2	12	9	N	11	14	1			4
06	2520	X	2407	-0-	-113	-0-	2397	2	10	9	N	9	6	1			7
07	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2601	2	11	9	N	10	6	1			11
08	2604	X	2480	-0-	-124	-0-	2469	2	11	9	N	10	15	1			6
09	2400	X	2319	-0-	-81	-0-	2307	2	12	9	N	11	13	1			4
10	2604	X	1939	-0-	-665	-0-	1928	2	11	9	N	10	6	1			8

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 41 RRCID -> 136489 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 42 RRCID -> 137904 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 35 RRCID -> 137995 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 36 RRCID -> 137999 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589

05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	54	1	255	2	N	-0-	1	1			-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	70	1	302	2	N	2	1	1			1
							2	9									
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	79	1	313	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	100	1	472	2	N	2	2	1			1
							2	9									
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	80	1	365	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	78	1	356	2	N	3	1	1			2
							3	9									

HEREFORD, L. M. WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785

05	527	N	499	-0-	-28	-0-	86	1	411	2	N	2	3	1			1
							2	9									
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	97	1	417	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	105	1	416	2	N	2	1	1			2
							2	9									
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	92	1	430	2	N	2	3	1			1
							2	9									
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	94	1	426	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	99	1	451	2	N	2	1	1			2
							2	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 40 RRCID -> 142632 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614

05	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	218	1	1035	2	N	5	6	1			2
							6	9									
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	235	1	1011	2	N	4	3	1			3
							4	9									
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	293	1	1166	2	N	6	3	1			6
							7	9									
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	236	1	1109	2	N	5	8	1			3
							6	9									
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	245	1	1113	2	N	5	6	1			2
							6	9									
10	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	254	1	1157	2	N	6	3	1			5
							7	9									

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 44 RRCID -> 151290 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062

05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	150	1	713	2	N	3	4	1			1
							3	9									
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	138	1	596	2	N	3	2	1			2
							3	9									
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	165	1	657	2	N	3	2	1			3
							3	9									
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	144	1	676	2	N	4	5	1			2
							4	9									
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	145	1	657	2	N	3	4	1			1
							3	9									
*10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	149	1	679	2	N	4	2	1			3
							4	9									

SOB MIN FEE WELL #: 2 RRCID -> 155458 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482

05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	50	1	237	2	N	-0-	1	1			-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	51	1	221	2	N	2	1	1			1
							2	9									
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	89	1	353	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	53	1	251	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
09	270	N	200	-0-	-70	-0-	36	1	163	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	279	N	208	-0-	-71	-0-	37	1	170	2	N	1					1
							1	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	2	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	13	1	58	2	N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	16	1	64	2	N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	60	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	14	1	64	2	N	-0-					-0-
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406

05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4384	2	19	9	N	17	21	1			7
06	4230	X	4129	-0-	-101	-0-	4114	2	15	9	N	14	10	1			11
07	4371	X	4332	-0-	-39	-0-	4315	2	17	9	N	15	9	1			17
08	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4406	2	18	9	N	16	24	1			9
09	4260	X	4142	-0-	-118	-0-	4124	2	18	9	N	16	19	1			6
10	4402	X	4325	-0-	-77	-0-	4304	2	21	9	N	19	10	1			15

HEREFORD -T- WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954

05	2635	X	2366	-0-	-269	-0-	2354	2	12	9	N	11	12	1			4
06	2550	X	2066	-0-	-484	-0-	2057	2	9	9	N	8	6	1			6
07	2635	X	2215	-0-	-420	-0-	2205	2	10	9	N	9	5	1			10
08	2418	X	2406	-0-	-12	-0-	2395	2	11	9	N	10	14	1			6
09	2280	X	2254	-0-	-26	-0-	2245	2	9	9	N	8	11	1			3
10	2356	X	2242	-0-	-114	-0-	2231	2	11	9	N	10	5	1			8

HEREFORD -T- WELL #: 45 RRCID -> 170303 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807

05	2573	N	2222	-0-	-351	-0-	2211	2	11	9	N	10	11	1			4
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2186	2	8	9	N	7	5	1			6
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2348	2	9	9	N	8	5	1			9
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2286	2	10	9	N	9	13	1			5
09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2228	2	9	9	N	8	10	1			3
*10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2362	2	12	9	N	11	5	1			9

HEREFORD -T- WELL #: 51 RRCID -> 173097 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 53 RRCID -> 233205 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351

05	3038	X	2837	-0-	-201	-0-	2823	2	14	9	N	13	15	1			14
06	2850	X	2848	-0-	-2	-0-	2838	2	10	9	N	9	7	1			16
07	2914	X	2912	-0-	-2	-0-	2900	2	12	9	N	11	6	1			21
08	2852	X	2808	-0-	-44	-0-	2797	2	11	9	N	10	16	1			15
09	2850	X	2721	-0-	-129	-0-	2709	2	12	9	N	11	13	1			13
10	2945	X	2734	-0-	-211	-0-	2722	2	12	9	N	11	6	1			18

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 52 RRCID -> 242086 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L.M.-B- WELL #: 54 RRCID -> 251314 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	248	N	238	-0-	-10	-0-	36	1	202	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	34	1	236	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	45	1	234	2	Y	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	46	1	231	2	Y	-0-					-0-
*09	270	N	193	-0-	-77	-0-	171	3	22	9	Y	20					20
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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

05	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	706	1	3905	2	N	-0-					-0-
06	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	606	1	4179	2	N	-0-					-0-
07	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	765	1	3974	2	N	-0-					-0-
08	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	774	1	3926	2	N	-0-					-0-
*09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 087662 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247

05	558	N	452	-0-	-106	-0-	69	1	383	2	Y	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	61	1	422	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	79	1	409	2	Y	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	72	1	364	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	255	-0-	-225	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG 12100) 06546 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 3 RRCID -> 106082 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 13987 PERF.12105 - 12225

05	93	N	22	-0-	-71	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE (7100) 06546 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 157735 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6255 - 6265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 143969 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7390 - 7404

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 197065 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 127869 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 134023 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4610 - 4855

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 134062 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	254	-0-	-149	-0-	11 1 1 9		242	2	N	1					2
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	24 1		547	2	N	-0-					2
07	496	N	262	-0-	-234	-0-	11 1		251	2	N	-0-					2
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	8 1 1 9		202	2	N	1					3
09	480	N	188	-0-	-292	-0-	8 1		180	2	N	-0-					3
*10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13 1 1 9		292	2	N	1	3	1			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	17 1		393	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	17 1		400	2	Y	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18 1		424	2	Y	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	17 1 1 9		400	2	Y	1					1
09	420	N	385	-0-	-35	-0-	17 1		368	2	Y	-0-					1
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	18 1		419	2	Y	-0-	1	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 141892 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6726 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	182 1 8 9		1979	2	N	7	6	1			5
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	175 1 7 9		2052	2	N	6	4	1			7
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	219 1 10 9		2448	2	N	9	14	1			2
08	2170	N	1911	-0-	-259	-0-	156 1 3 9		1752	2	N	3					5
09	2220	N	2002	-0-	-218	-0-	153 1 6 9		1843	2	N	5	5	1			5
10	2666	N	2346	-0-	-320	-0-	172 1 7 9		2167	2	N	6	6	1			5

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	263	2	N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	2	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	266	2	N	-0-					-0-
09	240	N	192	-0-	-48	-0-	15	1	177	2	N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	17	1	216	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	778	-0-	-1144	-0-	65	1	707	2	N	5	5	1			4
							6	9									
06	1860	N	582	-0-	-1278	-0-	45	1	529	2	N	7	4	1			7
							8	9									
07	1922	N	638	-0-	-1284	-0-	52	1	576	2	N	9	14	1			2
							10	9									
08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	219	1	2464	2	N	3					5
							3	9									
09	3000	N	5068	-0-	2068	2068	387	1	4671	2	N	9	5	1			9
							10	9									
*10	3100	N	5470	-0-	2370	4438	401	1	5050	2	N	17	13	1			13
							19	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
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	127	1	1381	2	N	7	6	1			5
							8	9									
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	115	1	1355	2	N	6	4	1			7
							7	9									
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	121	1	1357	2	N	9	14	1			2
							10	9									
08	1519	N	1336	-0-	-183	-0-	109	1	1224	2	N	3					5
							3	9									
09	1470	N	1199	-0-	-271	-0-	91	1	1102	2	N	5	5	1			5
							6	9									
10	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	96	1	1202	2	N	6	6	1			5
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 142539 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6640 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	153	1	1663	2	N	7	6	1			5
							8	9									
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	146	1	1717	2	N	6	4	1			7
							7	9									
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	166	1	1860	2	N	9	14	1			2
							10	9									
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	154	1	1727	2	N	3					5
							3	9									
09	1800	N	1683	-0-	-117	-0-	128	1	1549	2	N	5	5	1			5
							6	9									
10	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	133	1	1679	2	N	6	6	1			5
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	39	-0-	-147	-0-	3	1	32	2	N	4	5	1			3
							4	9									
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	2	N	-0-	3	1			-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	279	2	N	5	4	1			1
							6	9									
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	N	2					3
							2	9									
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	45	1	541	2	N	4	3	1			4
							4	9									
*10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	38	1	478	2	N	7	6	1			5
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

05	3162	X	3132	-0-	-30	-0-	261	1	2838	2	N	30	27	1			23
							33	9									
06	3090	X	3066	-0-	-24	-0-	240	1	2815	2	N	10	22	1			11
							11	9									
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	267	1	2983	2	N	9	18	1			2
							10	9									
08	3193	X	2615	-0-	-578	-0-	213	1	2399	2	N	3					5
							3	9									
09	3060	X	2693	-0-	-367	-0-	206	1	2481	2	N	5	5	1			5
							6	9									
10	3255	X	2783	-0-	-472	-0-	204	1	2572	2	N	6	6	1			5
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160

05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	4	3	1			3
							4	9									
06	240	N	97	-0-	-143	-0-	4	1	91	2	N	2					5
							2	9									
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	272	2	N	4	5	1			4
							4	9									
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	N	4	5	1			3
							4	9									
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	4	4	1			3
							4	9									
10	248	N	83	-0-	-165	-0-	3	1	74	2	N	5	6	1			2
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980

05	2263	X	1575	-0-	-688	-0-	65	1	1507	2	N	3	16	1			2
							3	9									
06	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	112	1	2597	2	N	9					11
							10	9									
07	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	97	1	2231	2	N	19	11	1			19
							21	9									
08	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	99	1	2375	2	N	19	22	1			16
							21	9									
09	2730	X	1748	-0-	-982	-0-	74	1	1650	2	N	22	22	1			16
							24	9									
10	2821	X	2485	-0-	-336	-0-	100	1	2326	2	N	54	47	1			23
							59	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 98 RRCID -> 143953 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1 4 9	277	2	N	4	3	1			3
06	270	N	131	-0-	-139	-0-	5	1 1 9	125	2	N	1					4
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1 4 9	198	2	N	4	4	1			4
08	279	N	164	-0-	-115	-0-	6	1 4 9	154	2	N	4	5	1			3
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	4	1 4 9	90	2	N	4	4	1			3
10	217	N	83	-0-	-134	-0-	3	1 6 9	74	2	N	5	6	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 143971 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	21	1 6 9	476	2	N	5	5	1			3
06	570	N	491	-0-	-79	-0-	20	1 2 9	469	2	N	2					5
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	22	1 4 9	507	2	N	4	5	1			4
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	20	1 4 9	470	2	N	4	5	1			3
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1 4 9	480	2	N	4	4	1			3
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	21	1 6 9	477	2	N	5	6	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 73 RRCID -> 144024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7502 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	73	1 25 9	1684	2	N	23	16	1			15
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	62	1 4 9	1443	2	N	4					19
07	1488	N	778	-0-	-710	-0-	32	1 2 9	744	2	N	2	18	1			3
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	60	1 4 9	1432	2	N	4	4	1			3
09	1440	N	1087	-0-	-353	-0-	48	1 3 9	1036	2	N	3	4	1			2
*10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	60	1 6 9	1398	2	N	5	5	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 102 RRCID -> 144569 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	N	3	3	1			2
							3	9									
06	540	N	285	-0-	-255	-0-	12	1	272	2	N	1					3
							1	9									
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	477	2	N	3	3	1			3
							3	9									
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	12	1	283	2	N	2	3	1			2
							2	9									
09	300	N	225	-0-	-75	-0-	10	1	213	2	N	2	3	1			1
							2	9									
10	496	N	188	-0-	-308	-0-	8	1	177	2	N	3	3	1			1
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 144570 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	160	1	3687	2	N	17	20	1			11
							19	9									
06	3600	X	3593	-0-	-7	-0-	148	1	3433	2	N	11					22
							12	9									
07	3720	X	3397	-0-	-323	-0-	140	1	3225	2	N	29	22	1			29
							32	9									
08	3720	X	3319	-0-	-401	-0-	132	1	3158	2	N	26	34	1			21
							29	9									
09	3600	X	3448	-0-	-152	-0-	148	1	3275	2	N	23	27	1			17
							25	9									
10	3720	X	3696	-0-	-24	-0-	151	1	3499	2	N	42	41	1			18
							46	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNES EST. WELL #: 1 RRCID -> 145781 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6770 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9404	X	2593	-0-	-6811	-0-	7	1	2586	2	Y	-0-					-0-
06	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	3	1	2557	2	Y	-0-					-0-
07	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	4	1	2200	2	Y	-0-					-0-
08	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	6	1	2513	2	Y	-0-					-0-
09	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	8	1	2728	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2493	-0-	2493	2493	3	1	2490	2	Y	-0-					-0-

BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BARNES EST. WELL #: 2-T RRCID -> 145785 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7294 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 87 RRCID -> 146062 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170

05	403	N	319	-0-	-84	-0-	13 6	1 9	300	2	N	5	5	1			3
06	420	N	302	-0-	-118	-0-	12 2	1 9	288	2	N	2					5
07	372	N	298	-0-	-74	-0-	12 4	1 9	282	2	N	4	5	1			4
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	17 4	1 9	405	2	N	4	5	1			3
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	311	2	N	4	4	1			3
10	310	N	224	-0-	-86	-0-	9 6	1 9	209	2	N	5	6	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721

05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	18 6	1 9	419	2	N	5	4	1			3
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	483	2	N	2					5
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	369	2	N	4	5	1			4
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	321	2	N	4	5	1			3
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	270	2	N	4	4	1			3
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13 6	1 9	297	2	N	5	6	1			2

G.B.G.L. & C. WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204

05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	96 8	1 9	1063	2	Y	7	6	1			5
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	88 7	1 9	1016	2	Y	6	4	1			7
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	98 10	1 9	1069	2	Y	9	14	1			2
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	86 3	1 9	953	2	Y	3					5
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	75 6	1 9	932	2	Y	5	5	1			5
*10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	80 7	1 9	1029	2	Y	6	6	1			5

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	27	1	630	2	N	4	9	1			3
							4	9									
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	25	1	577	2	N	2					5
							2	9									
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	23	1	521	2	N	4	5	1			4
							4	9									
08	558	N	528	-0-	-30	-0-	21	1	503	2	N	4	5	1			3
							4	9									
09	540	N	457	-0-	-83	-0-	20	1	433	2	N	4	4	1			3
							4	9									
10	558	N	498	-0-	-60	-0-	20	1	472	2	N	5	6	1			2
							6	9									

G.B.G.L. & C. WELL #: 6 RRCID -> 146876 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	160	1	1773	2	Y	-0-					28
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	145	1	1671	2	Y	3	26	1			5
							3	9									
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	164	1	1785	2	Y	-0-					5
08	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	122	1	1350	2	Y	-0-					5
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	115	1	1422	2	Y	-0-					5
*10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	127	1	1646	2	Y	-0-					5

G.B.G.L. & C. CO., LTD. WELL #: 8 RRCID -> 148545 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	82	1	913	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	92	1	1059	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	107	1	1168	2	Y	9	14	1			2
							10	9									
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	96	1	1056	2	Y	73					75
							80	9									
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	77	1	954	2	Y	27	69	1			33
							30	9									
*10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	85	1	1102	2	Y	6	34	1			5
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 121 RRCID -> 150026 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7692 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	341	2	N	3	3	1			2
							3	9									
06	360	N	282	-0-	-78	-0-	12	1	268	2	N	2					4
							2	9									
07	310	N	217	-0-	-93	-0-	9	1	206	2	N	2	4	1			2
							2	9									
08	372	N	111	-0-	-261	-0-	4	1	106	2	N	1	2	1			1
							1	9									
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	370	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	331	2	N	5	5	1			2
							6	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 124 RRCID -> 150165 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8036 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2716	-0-	-322	-0-	113	1	2602	2	N	1					4
							1	9									
06	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	104	1	2423	2	N	1					5
							1	9									
07	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	110	1	2536	2	N	1					6
							1	9									
08	2728	X	2162	-0-	-566	-0-	87	1	2074	2	N	1					7
							1	9									
09	2640	X	1932	-0-	-708	-0-	83	1	1848	2	N	1					8
							1	9									
10	2728	X	2554	-0-	-174	-0-	105	1	2439	2	N	9	9	1			8
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 150679 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7603 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	32	1	740	2	N	-0-					-0-
06	660	N	544	-0-	-116	-0-	22	1	522	2	N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	2	N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	30	1	716	2	N	6					6
							7	9									
09	540	N	400	-0-	-140	-0-	17	1	381	2	N	2					8
							2	9									
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	14	1	327	2	N	-0-	8	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
05	651	N	538	-0-	-113	-0-	22	1	512	2	N	4	4	1			3
							4	9									
06	630	N	413	-0-	-217	-0-	17	1	394	2	N	2					5
							2	9									
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	28	1	626	2	N	4	5	1			4
							4	9									
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	26	1	623	2	N	3	4	1			3
							3	9									
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	535	2	N	4	4	1			3
							4	9									
10	651	N	515	-0-	-136	-0-	21	1	488	2	N	5	6	1			2
							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
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	74	1	1695	2	N	1					1
							1	9									
06	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	68	1	1570	2	N	1					2
							1	9									
07	1767	N	1523	-0-	-244	-0-	63	1	1458	2	N	2					4
							2	9									
08	1767	N	1474	-0-	-293	-0-	59	1	1415	2	N	-0-					4
09	1650	N	1250	-0-	-400	-0-	55	1	1194	2	N	1					5
							1	9									
*10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	66	1	1520	2	N	9	6	1			8
							10	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 144 RRCID -> 162556 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	52	1	1204	2	N	5	5	1			3
							6	9									
06	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	46	1	1065	2	N	2					5
							2	9									
07	1240	N	881	-0-	-359	-0-	36	1	834	2	N	10	5	1			10
							11	9									
08	1240	N	986	-0-	-254	-0-	40	1	937	2	N	8	12	1			6
							9	9									
09	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	46	1	1028	2	N	5	8	1			3
							6	9									
*10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	48	1	1112	2	N	5	6	1			2
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 149 RRCID -> 163526 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916

05	1457	N	816	-0-	-641	-0-	34	1	781	2	N	1					7
							1	9									
06	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	50	1	1155	2	N	1					8
							1	9									
07	1023	N	525	-0-	-498	-0-	22	1	502	2	N	1					9
							1	9									
08	806	N	437	-0-	-369	-0-	18	1	419	2	N	-0-					9
09	1200	N	697	-0-	-503	-0-	30	1	667	2	N	-0-					9
*10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	40	1	926	2	N	8	10	1			7
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936

05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	5	5	1			3
							6	9									
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	5	1	107	2	N	2					5
							2	9									
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	N	4	5	1			4
							4	9									
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	5	1	129	2	N	4	5	1			3
							4	9									
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	5	1	106	2	N	3	4	1			2
							3	9									
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	19	1	449	2	N	5	5	1			2
							6	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 155 RRCID -> 164263 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7522 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	24	1	557	2	N	5	5	1			3
							6	9									
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	22	1	516	2	N	2					5
							2	9									
07	589	N	535	-0-	-54	-0-	22	1	509	2	N	4	5	1			4
							4	9									
08	589	N	498	-0-	-91	-0-	20	1	474	2	N	4	5	1			3
							4	9									
09	540	N	460	-0-	-80	-0-	20	1	436	2	N	4	4	1			3
							4	9									
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	20	1	464	2	N	5	6	1			2
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 164335 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 164336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 165626 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7856 - 7936

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 165731 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	504	-0-	-271	-0-	21	1	482	2	N	1					5
							1	9									
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	713	2	N	-0-					5
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	35	1	808	2	N	-0-					5
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	45	1	1085	2	N	1					6
							1	9									
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	66	1	1456	2	N	-0-					6
*10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	39	1	906	2	N	8	7	1			7
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 165991 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 8630

05	2418	N	1352	-0-	-1066	-0-	56	1	1292	2	N	4	4	1			3
							4	9									
06	1920	N	1354	-0-	-566	-0-	56	1	1296	2	N	2					5
							2	9									
07	2170	N	1528	-0-	-642	-0-	65	1	1460	2	N	3	5	1			3
							3	9									
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	91	1	2178	2	N	4	4	1			3
							4	9									
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	92	1	2042	2	N	15	7	1			11
							17	9									
10	1519	N	1206	-0-	-313	-0-	49	1	1144	2	N	12	18	1			5
							13	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167784 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 7456

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167785 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7889 - 7905

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 164 RRCID -> 168018 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 7370

05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	N	4	4	1			3
							4	9									
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	6	1	128	2	N	2					5
							2	9									
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	6	1	137	2	N	4	5	1			4
							4	9									
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	N	4	5	1			3
							4	9									
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	5	1	116	2	N	4	4	1			3
							4	9									
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	6	1	137	2	N	5	6	1			2
							6	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BARNES EST. WELL #: 4 RRCID -> 173921 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 175 RRCID -> 176034 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8318

05	186	N	144	-0-	-42	-0-	6	1	138	2	N	-0-					-0-
06	180	N	130	-0-	-50	-0-	5	1	125	2	N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	2	N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	2	N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-					-0-
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	20	1	465	2	N	12	21	1			8
							13	9									
06	1110	N	167	-0-	-943	-0-	7	1	159	2	N	1					9
							1	9									
07	1147	N	286	-0-	-861	-0-	12	1	272	2	N	2	9	1			2
							2	9									
08	496	N	203	-0-	-293	-0-	8	1	192	2	N	3	3	1			2
							3	9									
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	N	3	3	1			2
							3	9									
10	279	N	144	-0-	-135	-0-	6	1	132	2	N	5	5	1			2
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240

05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	36	1	825	2	N	4	4	1			3
							4	9									
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	26	1	593	2	N	2					5
							2	9									
07	868	N	579	-0-	-289	-0-	24	1	551	2	N	4	5	1			4
							4	9									
08	868	N	536	-0-	-332	-0-	21	1	511	2	N	4	5	1			3
							4	9									
09	630	N	535	-0-	-95	-0-	23	1	508	2	N	4	4	1			3
							4	9									
*10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	33	1	764	2	N	5	6	1			2
							6	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 193 RRCID -> 194401 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7514 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	315	2	N	4	4	1			3
							4	9									
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	315	2	N	2					5
							2	9									
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	300	2	N	3	5	1			3
							3	9									
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	13	1	317	2	N	4	4	1			3
							4	9									
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	13	1	290	2	N	4	4	1			3
							4	9									
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	336	2	N	5	6	1			2
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 191 RRCID -> 194690 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7836 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	N	3	3	1			2
							3	9									
06	330	N	229	-0-	-101	-0-	9	1	218	2	N	2					4
							2	9									
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	N	3	4	1			3
							3	9									
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	15	1	358	2	N	4	4	1			3
							4	9									
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	332	2	N	4	4	1			3
							4	9									
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	296	2	N	3	5	1			1
							3	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196171 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8404 - 8431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 200 RRCID -> 196172 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8035 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 196297 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7575 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5 6	1 9	115	2	N	5	5	1			3
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	98	2	N	2					5
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4 4	1 9	85	2	N	4	5	1			4
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	3 4	1 9	79	2	N	4	5	1			3
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	176	2	N	3	4	1			2
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	2 4	1 9	49	2	N	4	4	1			2

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196433 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	85 1	1 9	259	2	Y	-0-					1
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	97	1	274	2	Y	-0-					1
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	85 1	1 9	231	2	Y	1	1	1			1
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	85	1	255	2	Y	-0-					1
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	85	1	268	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		414	-0-	414	414	99	1	315	2	Y	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 205 RRCID -> 196675 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	7 1	1 9	158	2	N	1					2
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	5	1	124	2	N	-0-					2
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	3	1	68	2	N	-0-					2
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	6	1	148	2	N	-0-					2
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	N	-0-					2
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	140	2	N	3	3	1			2

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
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	11 1	1 9	253	2	N	1	1	1			1
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	15 1	1 9	354	2	N	1					2
07	403	N	284	-0-	-119	-0-	12 3	1 9	269	2	N	3	2	1			3
08	279	N	231	-0-	-48	-0-	9 1	1 9	221	2	N	1	3	1			1
09	360	N	307	-0-	-53	-0-	13 2	1 9	292	2	N	2	2	1			1
*10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	463	2	N	2	2	1			1

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	63	1	1457	2	N	1					5
							1	9									
06	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	57	1	1335	2	N	9					14
							10	9									
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	60	1	1376	2	N	4					18
							4	9									
08	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	55	1	1324	2	N	1					19
							1	9									
09	1410	N	1293	-0-	-117	-0-	56	1	1237	2	N	-0-					19
10	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	57	1	1331	2	N	-0-	19	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 212814 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7985 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	856	-0-	-322	-0-	36	1	819	2	N	1					4
							1	9									
06	840	N	754	-0-	-86	-0-	31	1	723	2	N	-0-					4
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	46	1	1052	2	N	1					5
							1	9									
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	55	1	1323	2	N	-0-					5
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	52	1	1152	2	N	-0-					5
10	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	44	1	1019	2	N	2	5	1			2
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
05	1581	N	1114	-0-	-467	-0-	46	1	1066	2	N	2					7
							2	9									
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	47	1	1102	2	N	-0-					7
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	48	1	1095	2	N	-0-					7
08	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	43	1	1033	2	N	1					8
							1	9									
09	1140	N	997	-0-	-143	-0-	43	1	953	2	N	1					9
							1	9									
10	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	41	1	955	2	N	9	10	1			8
							10	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2589	N	1892	-0-	-697	-0-	156	1	1736	2	Y	-0-					75
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	158	1	1816	2	Y	6	68	1			13
							7	9									
07	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	153	1	1670	2	Y	-0-					13
08	1891	N	1541	-0-	-350	-0-	128	1	1413	2	Y	-0-					13
09	1980	N	1412	-0-	-568	-0-	105	1	1307	2	Y	-0-					13
10	DLQ	G-10	1604	-0-	1604	1604	115	1	1489	2	Y	-0-					13

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
05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	192	1	4419	2	N	4					14
							4	9									
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	184	1	4275	2	N	1					15
							1	9									
07	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	190	1	4371	2	N	1					16
							1	9									
08	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	176	1	4212	2	N	1					17
							1	9									
09	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	172	1	3820	2	N	-0-					17
*10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	176	1	4070	2	N	10	19	1			8
							11	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	2					2
							2	9									
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	N	4	3	1			3
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	3	1			1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	2	1			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	3159	-0-	-3	-0-	130	1	3005	2	N	22	22	1			15
							24	9									
06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	140	1	3243	2	N	4					19
							4	9									
07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	147	1	3377	2	N	14	18	1			15
							15	9									
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	128	1	3059	2	N	32	21	1			26
							35	9									
09	3390	X	2924	-0-	-466	-0-	124	1	2749	2	N	46	39	1			33
							51	9									
10	3534	X	3249	-0-	-285	-0-	132	1	3058	2	N	54	64	1			23
							59	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	95	1	1059	2	Y	-0-					30
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	95	1	1096	2	Y	3	28	1			5
							3	9									
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	99	1	1075	2	Y	-0-					5
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	96	1	1059	2	Y	-0-					5
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	84	1	1040	2	Y	-0-					5
10	DLQ	G-10	1182	-0-	1182	1182	85	1	1097	2	Y	-0-					5

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	222	-0-	-88	-0-	9	1	210	2	N	3	3	1			2
							3	9									
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	262	2	N	2					4
							2	9									
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	9	1	197	2	N	2	4	1			2
							2	9									
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	8	1	193	2	N	3	3	1			2
							3	9									
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	283	2	N	4	3	1			3
							4	9									
*10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	299	2	N	5	6	1			2
							6	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 7 RRCID -> 223387 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	38	1	426	2	Y	-0-					1
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	53	1	611	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	41	1	447	2	Y	-0-					1
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	13	1	140	2	Y	-0-					1
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	34	1	417	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		682	-0-	682	682	49	1	633	2	Y	-0-					1

EL CORAZON RANCH WELL #: 6 RRCID -> 223388 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	267	2	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	284	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	20	1	225	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	227	-0-	-43	-0-	17	1	210	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		223	-0-	223	223	16	1	207	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 242 RRCID -> 223396 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	2386	-0-	-3256	-0-	99	1	2285	2	N	2					22
							2	9									
06	5460	X	2053	-0-	-3407	-0-	85	1	1968	2	N	-0-					22
07	4309	X	1949	-0-	-2360	-0-	81	1	1867	2	N	1					23
							1	9									
08	3937	X	1758	-0-	-2179	-0-	71	1	1686	2	N	1					24
							1	9									
09	2700	X	1462	-0-	-1238	-0-	63	1	1399	2	N	-0-					24
10	2387	X	1352	-0-	-1035	-0-	56	1	1293	2	N	3	25	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 223812 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8456 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 223921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7836 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 247 RRCID -> 224612 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7664 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	289	-0-	-83	-0-	12 1 6 9		271	2	N	5	5	1			3
06	360	N	270	-0-	-90	-0-	11 1 2 9		257	2	N	2					5
07	310	N	258	-0-	-52	-0-	11 1 4 9		243	2	N	4	5	1			4
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	9 1 4 9		223	2	N	4	5	1			3
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	8 1 4 9		181	2	N	4	4	1			3
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	9 1 6 9		203	2	N	5	6	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 252 RRCID -> 224686 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	847	-0-	-114	-0-	71 1 3 9		773	2	N	3	4	1			2
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	73 1 4 9		862	2	N	4	2	1			4
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	87 1 10 9		970	2	N	9	11	1			2
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	69 1 2 9		781	2	N	2					4
09	930	N	870	-0-	-60	-0-	66 1 4 9		800	2	N	4	4	1			4
10	1054	N	696	-0-	-358	-0-	51 1 6 9		639	2	N	5	5	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 #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	99	-0-	-87	-0-	8	1	91	2	N	-0-					-0-
06	180	N	100	-0-	-80	-0-	8	1	92	2	N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1496	-0-	-457	-0-	125	1	1363	2	N	7	6	1			5
							8	9									
06	1530	X	1469	-0-	-61	-0-	115	1	1347	2	N	6	4	1			7
							7	9									
07	1581	X	1467	-0-	-114	-0-	120	1	1337	2	N	9	14	1			2
							10	9									
08	1550	X	1321	-0-	-229	-0-	108	1	1210	2	N	3					5
							3	9									
09	1470	N	1169	-0-	-301	-0-	89	1	1074	2	N	5	5	1			5
							6	9									
10	1457	N	1217	-0-	-240	-0-	89	1	1121	2	N	6	6	1			5
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	991	-0-	-125	-0-	41	1	947	2	N	3	8	1			2
							3	9									
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	41	1	964	2	N	2					4
							2	9									
07	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	42	1	966	2	N	12	4	1			12
							13	9									
08	992	N	923	-0-	-69	-0-	36	1	867	2	N	18	15	1			15
							20	9									
09	1020	N	864	-0-	-156	-0-	38	1	823	2	N	3	16	1			2
							3	9									
*10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	48	1	1108	2	N	15	11	1			6
							17	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	724	-0-	-113	-0-	59	1	654	2	N	10	181	1			68
							11	9									
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	61	1	704	2	N	7	4	1			71
							8	9									
07	868	N	796	-0-	-72	-0-	66	1	720	2	N	9	14	1			66
							10	9									
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	78	1	862	2	N	6					72
							7	9									
09	780	N	714	-0-	-66	-0-	53	1	657	2	N	4	5	1			71
							4	9									
10	806	N	795	-0-	-11	-0-	57	1	731	2	N	6	6	1			71
							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 #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	98	1	2269	2	N	23	16	1			15
							25	9									
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	79	1	1842	2	N	12					27
							13	9									
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	77	1	1779	2	N	18	26	1			19
							20	9									
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	79	1	1894	2	N	10	21	1			8
							11	9									
09	1500	N	567	-0-	-933	-0-	24	1	539	2	N	4	9	1			3
							4	9									
10	1550	N	539	-0-	-1011	-0-	22	1	513	2	N	4	5	1			2
							4	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 256 RRCID -> 228084 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	4	1	102	2	N	4	4	1			3
							4	9									
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	4	1	94	2	N	2					5
							2	9									
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	4	5	1			4
							4	9									
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	5	1	112	2	N	4	5	1			3
							4	9									
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	3	1	75	2	N	3	4	1			2
							3	9									
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	4	1	89	2	N	6	6	1			2
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	N	-0-					-0-
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	10	1	119	2	N	-0-					-0-
07	186	N	123	-0-	-63	-0-	10	1	113	2	N	-0-					-0-
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-					-0-
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	717	-0-	-2135	-0-	30	1	683	2	N	4	3	1			3
							4	9									
06	1650	X	727	-0-	-923	-0-	30	1	696	2	N	1					4
							1	9									
07	771	X	771	-0-	-0-	-0-	33	1	737	2	N	1	4	1			1
							1	9									
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	131	1	3122	2	N	4	2	1			3
							4	9									
09	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	91	1	2018	2	N	18	8	1			13
							20	9									
*10	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	78	1	1807	2	N	23	26	1			10
							25	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	125	1	3299	2	N	13	11	1			8
							14	9									
06	3090	X	2896	-0-	-194	-0-	109	1	2772	2	N	14	13	1			9
							15	9									
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	151	1	3546	2	N	16	14	1			11
							18	9									
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	138	1	3300	2	N	21	17	1			15
							23	9									
09	3180	X	2672	-0-	-508	-0-	125	1	2526	2	N	19	18	1			16
							21	9									
*10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	137	1	3247	2	N	8	21	1			3
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-					-0-
*10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	64	1	1477	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	44	1	1029	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	46	1	1050	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1110	-0-	-130	-0-	45	1	1065	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	44	1	981	2	N	-0-					-0-
*10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	46	1	1055	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230758 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8946 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230929 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7830 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	23	1	521	2	N	4	4	1			3
							4	9									
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	22	1	506	2	N	2					5
							2	9									
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	22	1	507	2	N	4	5	1			4
							4	9									
08	558	N	504	-0-	-54	-0-	20	1	480	2	N	4	5	1			3
							4	9									
09	540	N	440	-0-	-100	-0-	19	1	417	2	N	4	4	1			3
							4	9									
10	527	N	470	-0-	-57	-0-	19	1	445	2	N	5	6	1			2
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289

05	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	124	1	2860	2	N	12	19	1			8
							13	9									
06	3030	X	2077	-0-	-953	-0-	85	1	1983	2	N	8					16
							9	9									
07	3131	X	1951	-0-	-1180	-0-	82	1	1859	2	N	9	16	1			9
							10	9									
08	3038	X	2920	-0-	-118	-0-	117	1	2799	2	N	4	10	1			3
							4	9									
09	2940	X	2721	-0-	-219	-0-	117	1	2600	2	N	4	4	1			3
							4	9									
10	3007	X	2868	-0-	-139	-0-	118	1	2731	2	N	17	13	1			7
							19	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978

05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	139	1	1507	2	N	7	6	1			5
							8	9									
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	128	1	1504	2	N	6	4	1			7
							7	9									
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	139	1	1548	2	N	9	14	1			2
							10	9									
08	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	128	1	1441	2	N	3					5
							3	9									
09	1650	N	1277	-0-	-373	-0-	97	1	1174	2	N	5	5	1			5
							6	9									
10	1705	N	1513	-0-	-192	-0-	111	1	1395	2	N	6	6	1			5
							7	9									

BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 274 RRCID -> 232629 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	19	1	441	2	N	5	4	1			3
							6	9									
06	870	N	435	-0-	-435	-0-	18	1	416	2	N	1					4
							1	9									
07	527	N	277	-0-	-250	-0-	11	1	264	2	N	2	4	1			2
							2	9									
08	465	N	200	-0-	-265	-0-	8	1	189	2	N	3	3	1			2
							3	9									
09	450	N	354	-0-	-96	-0-	15	1	336	2	N	3	3	1			2
							3	9									
10	279	N	182	-0-	-97	-0-	7	1	169	2	N	5	5	1			2
							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
05	1085	N	968	-0-	-117	-0-	80	1	888	2	N	-0-					28
06	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	88	1	1016	2	N	3	26	1			5
							3	9									
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	83	1	908	2	N	-0-					5
08	961	N	960	-0-	-1	-0-	80	1	880	2	N	-0-					5
09	1110	N	969	-0-	-141	-0-	72	1	897	2	N	-0-					5
*10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	85	1	1104	2	N	-0-					5

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
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	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
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	75	18	1			57
							83	9									
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	6	1	67	2	N	13	53	1			17
							14	9									
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	2	N	-0-	17	1			-0-
08	186	N	71	-0-	-115	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	N	-0-					-0-
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	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
05	775	N	596	-0-	-179	-0-	50	1	539	2	N	6	5	1			4
							7	9									
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	66	1	771	2	N	7	4	1			7
							8	9									
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	66	1	736	2	N	9	14	1			2
							10	9									
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	58	1	652	2	N	3					5
							3	9									
09	840	N	618	-0-	-222	-0-	47	1	567	2	N	4	5	1			4
							4	9									
*10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	61	1	766	2	N	7	6	1			5
							8	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	59	1	5	2	N	1	50	1			4
							1	9									
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	56	1	1	2	N	-0-					4
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	62	1	7	2	N	-0-					4
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	57	1	4	2	N	-0-					4
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	1			N	-0-					4
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	1			N	-0-					4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	45	1	1048	2	N	1					1
							1	9									
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	43	1	1008	2	N	1					2
							1	9									
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	47	1	1092	2	N	-0-					2
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	45	1	1082	2	N	-0-					2
09	1050	N	987	-0-	-63	-0-	43	1	943	2	N	1					3
							1	9									
10	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	44	1	1014	2	N	9	4	1			8
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	-0-					-0-
07	93	N	23	-0-	-70	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	2	N	-0-					-0-
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	5	1	45	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 279 RRCID -> 236370 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6724 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 294R RRCID -> 236447 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7442 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 292 RRCID -> 236450 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8116 - 8145

05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	74 1 1 9	1716	2	N	1						1
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	79 1 1 9	1834	2	N	1						2
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	87 1	2004	2	N	-0-						2
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	83 1 1 9	1973	2	N	1						3
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	87 1	1931	2	N	-0-						3
*10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	96 1 10 9	2212	2	N	9	4	1				8

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 236460 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 297 RRCID -> 236930 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7569 - 7578

05	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	60 1 23 9	1380	2	N	21	12	1				14
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	59 1 12 9	1379	2	N	11						25
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	65 1 9 9	1486	2	N	8	25	1				8
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	69 1 17 9	1638	2	N	15	11	1				12
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	73 1 25 9	1609	2	N	23	18	1				17
*10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	65 1 28 9	1475	2	N	25	31	1				11

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484

05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	83 1 8 9	907	2	N	7	6	1				5
06	1170	N	710	-0-	-460	-0-	55 1 7 9	648	2	N	6	4	1				7
07	1178	N	448	-0-	-730	-0-	36 1 10 9	402	2	N	9	14	1				2
08	992	N	369	-0-	-623	-0-	30 1 3 9	336	2	N	3						5
09	720	N	678	-0-	-42	-0-	52 1	626	2	N	-0-	4	1				1
*10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	90 1	1134	2	N	-0-	1	1				-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	20	1 6 9	459	2	N	5	5	1			3
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	19	1 2 9	437	2	N	2					5
07	496	N	437	-0-	-59	-0-	18	1 4 9	415	2	N	4	5	1			4
08	496	N	416	-0-	-80	-0-	17	1 4 9	395	2	N	4	5	1			3
09	450	N	336	-0-	-114	-0-	14	1 4 9	318	2	N	4	4	1			3
10	434	N	224	-0-	-210	-0-	9	1 6 9	209	2	N	5	6	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 300 RRCID -> 237497 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	28	1 4 9	654	2	N	4	4	1			3
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	620	2	N	2					5
07	682	N	679	-0-	-3	-0-	28	1 4 9	647	2	N	4	5	1			4
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	27	1 4 9	655	2	N	4	5	1			3
09	660	N	656	-0-	-4	-0-	28	1 4 9	624	2	N	4	4	1			3
*10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	29	1 6 9	676	2	N	5	6	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1 6 9	92	2	N	5	5	1			3
06	120	N	19	-0-	-101	-0-	1	1 1 9	17	2	N	1					4
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1 2 9	129	2	N	2	3	1			3
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1 4 9	69	2	N	4	4	1			3
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1 4 9	109	2	N	4	4	1			3
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	5	1 6 9	110	2	N	5	6	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 305 RRCID -> 240274 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6342 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	2	N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	2	N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	20	1	466	2	N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139	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 #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1551	-0-	-185	-0-	64	1	1469	2	N	16	13	1			11
							18	9									
06	1620	N	1441	-0-	-179	-0-	59	1	1379	2	N	3					14
							3	9									
07	1581	N	1153	-0-	-428	-0-	47	1	1094	2	N	11	13	1			12
							12	9									
08	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	59	1	1420	2	N	10	14	1			8
							11	9									
09	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	58	1	1282	2	N	4	9	1			3
							4	9									
*10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	48	1	1106	2	N	5	6	1			2
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	393	-0-	-103	-0-	16	1	375	2	N	2	3	1			1
							2	9									
06	420	N	126	-0-	-294	-0-	5	1	120	2	N	1					2
							1	9									
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	14	1	309	2	N	3	2	1			3
							3	9									
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	29	1	700	2	N	4	4	1			3
							4	9									
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	37	1	819	2	N	4	4	1			3
							4	9									
*10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	38	1	871	2	N	5	6	1			2
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 308 RRCID -> 241701 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	214	-0-	-282	-0-	17	1	190	2	N	6	5	1			5
							7	9									
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	38	1	449	2	N	3	4	1			4
							3	9									
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	51	1	569	2	N	8	10	1			2
							9	9									
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	61	1	686	2	N	3					5
							3	9									
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	89	1	1075	2	N	3	4	1			4
							3	9									
*10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	85	1	1070	2	N	22	9	1			17
							24	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	45	1	1042	2	N	23	22	1			15
							25	9									
06	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	43	1	998	2	N	5					20
							6	9									
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	48	1	1105	2	N	3	19	1			4
							3	9									
08	1116	N	914	-0-	-202	-0-	37	1	873	2	N	4	5	1			3
							4	9									
09	1050	N	702	-0-	-348	-0-	30	1	668	2	N	4	4	1			3
							4	9									
10	1147	N	815	-0-	-332	-0-	34	1	781	2	N	-0-	3	1			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	621	-0-	-123	-0-	48	1	566	2	N	6	6	1			63
							7	9									
06	690	N	558	-0-	-132	-0-	39	1	511	2	N	7	4	1			66
							8	9									
07	651	N	532	-0-	-119	-0-	40	1	482	2	N	9	14	1			61
							10	9									
08	620	N	490	-0-	-130	-0-	37	1	450	2	N	3					64
							3	9									
09	570	N	493	-0-	-77	-0-	36	1	453	2	N	4	5	1			63
							4	9									
*10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	41	1	538	2	N	7	6	1			64
							8	9									

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889

05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-					-0-
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568

05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-

COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306

05	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	83	1	970	2	N	7	6	1			24
							8	9									
06	1170	N	1069	-0-	-101	-0-	75	1	987	2	N	6	4	1			26
							7	9									
07	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	85	1	1005	2	N	9	14	1			21
							10	9									
08	1054	N	988	-0-	-66	-0-	74	1	910	2	N	4					25
							4	9									
09	1080	N	934	-0-	-146	-0-	68	1	862	2	N	4	5	1			24
							4	9									
10	1085	N	995	-0-	-90	-0-	69	1	918	2	N	7	6	1			25
							8	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3008	N	2613	-0-	-395	-0-	108	1	2492	2	N	12	19	1			8
							13	9									
06	2820	X	2508	-0-	-312	-0-	103	1	2403	2	N	2					10
							2	9									
07	2914	X	2588	-0-	-326	-0-	107	1	2468	2	N	12	10	1			12
							13	9									
08	2914	X	2633	-0-	-281	-0-	105	1	2506	2	N	20	16	1			16
							22	9									
09	2820	X	2445	-0-	-375	-0-	104	1	2316	2	N	23	22	1			17
							25	9									
*10	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	110	1	2546	2	N	27	32	1			12
							30	9									

COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840

05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	N	-0-					39
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	18	1	232	2	N	-0-					39
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	23	1	274	2	N	-0-					39
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	22	1	271	2	N	-0-					39
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	250	2	N	-0-					39
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	19	1	257	2	N	-0-					39

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 323 RRCID -> 244719 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7944 - 8156

05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	55	1	1268	2	N	1					4
							1	9									
06	1530	N	1240	-0-	-290	-0-	51	1	1189	2	N	-0-					4
07	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	55	1	1269	2	N	-0-					4
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	62	1	1490	2	N	-0-					4
09	1230	N	871	-0-	-359	-0-	38	1	833	2	N	-0-					4
10	1333	N	1084	-0-	-249	-0-	44	1	1030	2	N	9	5	1			8
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 319 RRCID -> 246188 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6572 - 6582

05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
08	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 310 RRCID -> 246195 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7279 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	62	1	1429	2	N	5	5	1			3
							6	9									
06	1440	N	1229	-0-	-211	-0-	51	1	1176	2	N	2					5
							2	9									
07	1519	N	1181	-0-	-338	-0-	49	1	1128	2	N	4	5	1			4
							4	9									
08	1488	N	1262	-0-	-226	-0-	51	1	1207	2	N	4	5	1			3
							4	9									
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	58	1	1294	2	N	4	4	1			3
							4	9									
*10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	60	1	1385	2	N	5	6	1			2
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 298 RRCID -> 247143 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2188	-0-	-230	-0-	79	1	2079	2	N	27	24	1			16
							30	9									
06	2220	N	1972	-0-	-248	-0-	73	1	1866	2	N	30	27	1			19
							33	9									
07	2325	N	1990	-0-	-335	-0-	80	1	1878	2	N	29	27	1			21
							32	9									
08	2201	N	1889	-0-	-312	-0-	75	1	1784	2	N	27	29	1			19
							30	9									
09	1980	N	1787	-0-	-193	-0-	83	1	1672	2	N	29	23	1			25
							32	9									
*10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	79	1	1883	2	N	31	45	1			11
							34	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7115 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 325 RRCID -> 247408 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	2291	-0-	-34	-0-	95	1	2188	2	N	7	17	1			5
							8	9									
06	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	92	1	2127	2	N	10					15
							11	9									
07	2294	X	2129	-0-	-165	-0-	88	1	2021	2	N	18	14	1			19
							20	9									
08	2294	X	1725	-0-	-569	-0-	68	1	1635	2	N	20	23	1			16
							22	9									
09	2220	X	1656	-0-	-564	-0-	70	1	1561	2	N	23	22	1			17
							25	9									
10	2294	X	1966	-0-	-328	-0-	80	1	1856	2	N	27	32	1			12
							30	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	210	1	4845	2	N	8					18
							9	9									
06	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	215	1	4996	2	N	1					19
							1	9									
07	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	203	1	4688	2	N	2					21
							2	9									
08	4278	X	4169	-0-	-109	-0-	168	1	4000	2	N	1					22
							1	9									
09	4140	X	3798	-0-	-342	-0-	164	1	3633	2	N	1					23
							1	9									
10	4278	X	3948	-0-	-330	-0-	163	1	3775	2	N	9	24	1			8
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	237	-0-	-321	-0-	20	1	215	2	N	2	3	1			2
							2	9									
06	450	N	268	-0-	-182	-0-	21	1	243	2	N	4	2	1			4
							4	9									
07	403	N	31	-0-	-372	-0-	2	1	23	2	N	5	8	1			1
							6	9									
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	58	1	651	2	N	-0-					1
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	26	1	312	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	227	2	N	1	1	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 315 RRCID -> 247838 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7194 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	2	N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	10	1	115	2	N	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	N	-0-					-0-
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	-0-					-0-

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANFORD, P. H. WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	494	1	1510	2	N	4					170
							4	9									
06	1950	N	1749	-0-	-201	-0-	452	1	1278	2	N	17					187
							19	9									
07	2046	N	1632	-0-	-414	-0-	438	1	1191	2	N	3	111	1			79
							3	9									
08	2015	N	1865	-0-	-150	-0-	467	1	1394	2	N	4					83
							4	9									
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	455	1	1430	2	N	2					85
							2	9									
*10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	480	1	1526	2	N	61					146
							67	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	38	1	1008	2	N	24	22	1			14
							26	9									
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	55	1	1404	2	N	24	23	1			15
							26	9									
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	66	1	1551	2	N	30	24	1			21
							33	9									
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	69	1	1641	2	N	27	29	1			19
							30	9									
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	92	1	1863	2	N	29	23	1			25
							32	9									
*10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	64	1	1515	2	N	63	66	1			22
							69	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674

05	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	2	N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	8	1	86	2	N	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	5	1	51	2	N	-0-					-0-
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959

05	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	112	1	1261	2	N	-0-					-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	128	1	1314	2	N	-0-					-0-
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	133	1	1344	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	116	1	1239	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1022	-0-	-418	-0-	102	1	920	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1162	-0-	-326	-0-	111	1	1051	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120

05	3472	X	3170	-0-	-302	-0-	115	1	3040	2	N	14	12	1			8
							15	9									
06	3360	X	2944	-0-	-416	-0-	111	1	2818	2	N	14	13	1			9
							15	9									
07	3472	X	2599	-0-	-873	-0-	106	1	2475	2	N	16	14	1			11
							18	9									
08	3193	X	2678	-0-	-515	-0-	107	1	2556	2	N	14	15	1			10
							15	9									
09	3060	X	2019	-0-	-1041	-0-	94	1	1910	2	N	14	12	1			12
							15	9									
10	3162	X	2402	-0-	-760	-0-	97	1	2295	2	N	9	18	1			3
							10	9									

BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	1	2	2	N	-0-	41	1			3
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	28	1	1	2	N	-0-					3
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	N	-0-					3
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	24	1	2	2	N	-0-					3
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					3
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					3

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2294	-0-	-124	-0-	95	1	2199	2	N	-0-					1
06	2340	N	2280	-0-	-60	-0-	94	1	2185	2	N	1					2
							1	9									
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	94	1	2170	2	N	-0-					2
08	2294	N	2236	-0-	-58	-0-	90	1	2146	2	N	-0-					2
09	2280	N	1952	-0-	-328	-0-	84	1	1868	2	N	-0-					2
10	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	92	1	2125	2	N	-0-	2	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 337 RRCID -> 253923 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7444 - 8138

05	3193	X	3036	-0-	-157	-0-	126	1	2906	2	N	4	4	1			3
							4	9									
06	3090	X	2786	-0-	-304	-0-	114	1	2660	2	N	11					14
							12	9									
07	3193	X	2352	-0-	-841	-0-	97	1	2236	2	N	17	13	1			18
							19	9									
08	3038	X	2765	-0-	-273	-0-	110	1	2633	2	N	20	22	1			16
							22	9									
09	2940	X	2552	-0-	-388	-0-	109	1	2418	2	N	23	22	1			17
							25	9									
10	3038	X	2790	-0-	-248	-0-	115	1	2660	2	N	14	25	1			6
							15	9									

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					39
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					39
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					39
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					39

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 348 RRCID -> 254620 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	42	1	975	2	N	1					3
							1	9									
06	1230	N	220	-0-	-1010	-0-	9	1	211	2	N	-0-					3
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	38	1	867	2	N	-0-					3
08	1023	N	548	-0-	-475	-0-	22	1	525	2	N	1					4
							1	9									
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	2	N	-0-					4
10	899	N	626	-0-	-273	-0-	26	1	600	2	N	-0-	4	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 343 RRCID -> 256405 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	97	1	1077	2	N	7	6	1			40
							8	9									
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	89	1	1018	2	N	9	36	1			13
							10	9									
07	1147	N	711	-0-	-436	-0-	59	1	644	2	N	7	13	1			7
							8	9									
08	1147	N	706	-0-	-441	-0-	58	1	644	2	N	4					11
							4	9									
09	1110	N	937	-0-	-173	-0-	70	1	863	2	N	4	5	1			10
							4	9									
*10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	57	1	742	2	N	7	6	1			11
							8	9									

FINLEY, JOE WELL #: 3 RRCID -> 261121 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6826 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	87	1	980	2	N	7	6	1			5
							8	9									
06	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	107	1	1104	2	N	6	4	1			7
							7	9									
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	124	1	1252	2	N	9	14	1			2
							10	9									
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	111	1	1186	2	N	4					6
							4	9									
09	1230	N	993	-0-	-237	-0-	99	1	890	2	N	4	5	1			5
							4	9									
10	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	107	1	1014	2	N	7	6	1			6
							8	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 22 RRCID -> 270826 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	6399	-0-	-204	-0-	638	1	5689	2	N	65					167
							72	9									
06	6390	X	6117	-0-	-273	-0-	627	1	5464	2	N	24					191
							26	9									
07	6603	X	5054	-0-	-1549	-0-	627	1	4406	2	N	19	124	1			86
							21	9									
08	6603	X	6439	-0-	-164	-0-	638	1	5762	2	N	35					121
							39	9									
09	6180	X	5951	-0-	-229	-0-	550	1	5372	2	N	26					147
							29	9									
10	6386	X	5310	-0-	-1076	-0-	584	1	4713	2	N	12					159
							13	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 21 RRCID -> 270889 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8231 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	137	1	1226	2	N	23					87
							25	9									
06	1440	N	1202	-0-	-238	-0-	123	1	1073	2	N	5					92
							6	9									
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	148	1	1036	2	N	8	60	1			40
							9	9									
08	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	137	1	1235	2	N	18					58
							20	9									
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	200	1	1956	2	N	23					81
							25	9									
*10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	191	1	1536	2	N	12					93
							13	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199

05	341	N	203	-0-	-138	-0-	24	1	178	2	N	1					10
							1	9									
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	28	1	201	2	N	-0-					10
07	341	N	126	-0-	-215	-0-	16	1	109	2	N	1	6	1			5
							1	9									
08	217	N	96	-0-	-121	-0-	12	1	84	2	N	-0-					5
09	240	N	94	-0-	-146	-0-	12	1	82	2	N	-0-					5
*10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	60	1	426	2	N	-0-					5

BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX) 06585 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 242073 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060

05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	154	1	13	2	N	13	83	1			17
							14	9									
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	150	1	4	2	N	6	4	1			19
							7	9									
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	162	1	17	2	N	9	14	1			14
							10	9									
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	151	1	10	2	N	3					17
							3	9									
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	125	1	1	2	N	7	5	1			19
							8	9									
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	110	1	8	9	N	7	6	1			20

BECCERO CREEK (7000 WILCOX) 06585 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 129655 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4970 - 4990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON (BOND) 06927 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148701 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8620 - 8714

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176145 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8624 - 8766

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 208836 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF. 8932 - 9190

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10232 - 10434

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137163 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9446 - 9894

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BALES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10394 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	5168	-0-	-71	-0-	95	1	4985	2	Y	80	75	1			28
							88	9									
06	5070	X	4854	-0-	-216	-0-	85	1	4695	2	Y	67	74	1			21
							74	9									
07	5239	X	4953	-0-	-286	-0-	89	1	4791	2	Y	66	61	1			26
							73	9									
08	5239	X	4977	-0-	-262	-0-	92	1	4789	2	Y	87	74	1			39
							96	9									
09	5010	X	4764	-0-	-246	-0-	86	1	4590	2	Y	80	83	1			36
							88	9									
*10	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	84	1	4630	2	Y	96	100	1			32
							106	9									

BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173534 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 174688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777

05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	77	1	4055	2	Y	-0-					-0-
06	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	69	1	3832	2	Y	-0-					-0-
07	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	71	1	3793	2	Y	-0-					-0-
08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	72	1	3717	2	Y	14	8	1			6
							15	9									
09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	66	1	3521	2	Y	15	14	1			7
							17	9									
10	4030	X	3784	-0-	-246	-0-	67	1	3697	2	Y	18	19	1			6
							20	9									

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9580 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	2963	-0-	-7980	-0-	53	1	2763	2	Y	134	126	1			46
							147	9									
06	10590	X	2706	-0-	-7884	-0-	46	1	2538	2	Y	111	123	1			34
							122	9									
07	10943	X	2932	-0-	-8011	-0-	51	1	2758	2	Y	112	102	1			44
							123	9									
08	3038	X	2545	-0-	-493	-0-	44	1	2282	2	Y	199	154	1			89
							219	9									
09	2970	X	1608	-0-	-1362	-0-	25	1	1346	2	Y	215	207	1			97
							237	9									
10	2976	X	1612	-0-	-1364	-0-	24	1	1306	2	Y	256	268	1			85
							282	9									

BELLE JEFFERS (7550) 06928 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DESPAIN WELL #: 8 RRCID -> 261626 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7314 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BELLE JEFFERS (7850) 06928 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
RUSSELL-WINCH WELL #: 10 RRCID -> 143764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	1	1	1			28
							1	9									
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	1	2	1			27
							1	9									
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	1			27
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1	1	1			27
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	#	2717	-0-	-631	-0-	209	1	2491	2	Y	15	15	1			75
							17	9									
06	3240	#	3211	-0-	-29	-0-	194	1	2988	2	Y	26	31	1			70
							29	9									
07	3069	#	2342	-0-	-727	-0-	207	1	2122	2	Y	12	15	1			67
							13	9									
08	3347	R	3347	-0-	-0-	-0-	246	1	3086	2	Y	14	14	1			67
							15	9									
09	3563	R	3563	-0-	-0-	-0-	224	1	3318	2	Y	19	15	1			71
							21	9									
10	DLQ G-10		2916	-0-	2916	2916	184	1	2720	2	Y	11	11	1			71
							12	9									

BELLE PEPPER (LOBO 1) 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 210390 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 214101 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 216982 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14

BELLE PEPPER (LOBO 6) 06930 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 138624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7341 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2

CULPEPPER WELL #: 2 RRCID -> 139233 COMPL. DATE 07/09/1991 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8113 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7

CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 139453 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7956 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

BELLE PEPPER (LOBO 6) //CONT.// 06930 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 140774 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7978 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

CULPEPPER WELL #: 8 RRCID -> 142401 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8034 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEN BOLT (ALICE) 07001 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248509 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5210 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	11	1	6	2	N	-0-					-0-
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	11	-0-	11	11	7	1	4	2	N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	11	-0-	11	22	7	1	4	2	N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	7	-0-	7	29	5	1	2	2	N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	2	-0-	2	31	1	1	1	2	N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	17	-0-	17	48	11	1	6	2	N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	14	-0-	14	62	8	1	6	2	N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	7	-0-	7	69	5	1	2	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	69					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT (HOCKLEY) 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ROGER HOFFMAN ET AL G U WELL #: 1 RRCID -> 206711 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5926 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	767	1	407	2	N	17					644
							19	9									
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	671	1	383	2	N	20					664
							22	9									
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	626	1	387	2	N	-0-					664
*08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	541	1	307	2	N	12					676
							13	9									
*09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	524	1	307	2	N	34					676
							37	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					676

ROGER HOFFMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207801 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ROGER HOFFMAN GU WELL #: 11 RRCID -> 211175 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. HOFFMAN GU WELL #: 9 RRCID -> 213073 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN, R GU WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	21	1	11	2	N	-0-					16
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					16
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	21	1	13	2	N	-0-					16
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	16	1	9	2	N	-0-					16
*09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	15	1	9	2	N	-0-					16
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

BEN BOLT (4600, W.) 07001 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
RIGGS GU WELL #: 3 RRCID -> 163282 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4611 - 4633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT (5100 FRIO) 07001 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN GU WELL #: 14 RRCID -> 197686 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5116 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	309	1	164	2	N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	447	1	255	2	N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	541	1	334	2	N	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	589	1	334	2	N	-0-					-0-
*09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	570	1	334	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	1			N	-0-					-0-
07	21	X	19	-0-	-2	-0-	19	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		165	-0-	165	165	165	1			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		165	-0-	165	330	165	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	330					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
MOSSER GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 157742 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 157740 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8510 - 8524

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN, R. "D" WELL #: 13 RRCID -> 159058 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8515 - 8520

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

A. LEAL GU WELL #: 2 RRCID -> 169379 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8582 - 8598

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) //CONT.// 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HOFFMAN G. U. WELL #: 16 RRCID -> 204780 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LEAL, A. GU WELL #: 1 RRCID -> 128562 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7622 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ANTONIO LEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279261 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7586 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	68	1	36	2	N	-0-					52
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	33	1	19	2	N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 282238 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7657 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	11	1	6	2	N	-0-					44
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-					44
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	8	1	5	2	N	-0-					44
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	14	1	8	2	N	-0-					44
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	14	1	8	2	N	-0-					44
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

BEN BOLT, W. (4240) 07008 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
RIGGS GU WELL #: 3 RRCID -> 163721 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 2820 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT, W.(4900) 07008 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 172251 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4994 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES 07078 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CCGM EXPLORATION & PROD.,L.C. 120038
BENAVIDES FIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169385 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5418 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (COLE, LOWER) 07078 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
BLUNK, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 174856 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4494 - 4510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

BENAVIDES (JACKSON) 07078 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MILLER WELL #: T 2 RRCID -> 278522 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6454 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4104	R	4104	-0-	-0-	-0-	3997	2	107	9	N	97	52	1			210
06	4006	R	4006	-0-	-0-	-0-	3905	2	101	9	N	92	188	1			114
07	4216	#	3932	-0-	-284	-0-	3825	2	107	9	N	97					211
08	4216	#	3813	-0-	-403	-0-	3711	2	102	9	N	93					304
09	4080	#	3721	-0-	-359	-0-	3629	2	92	9	N	84					388
10	4154	#	3517	-0-	-637	-0-	3444	2	73	9	N	66	175	1			279

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
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	313	1	1050	3	Y	47					125
							52	9									
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	197	1	583	3	Y	24	88	1			61
							26	9									
07	992	N	596	-0-	-396	-0-	170	1	414	3	Y	11					72
							12	9									
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	2	66	1	2	8	6
09	810	N	733	-0-	-77	-0-	224	1	498	3	Y	10	2	8			14
							11	9									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	744	N	526	-0-	-218	-0-	103	1	405	3	Y	16					70
							18	9									
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	157	1	524	3	Y	22	49	1			43
							24	9									
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	149	1	489	3	Y	24					67
							26	9									
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	333	1	639	3	Y	15	61	1			21
							17	9									
09	720	N	269	-0-	-451	-0-	91	1	176	3	Y	2					23
							2	9									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					23

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 5 RRCID -> 130479 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	680	-0-	-33	-0-	148	1	507	3	Y	23					73
							25	9									
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	171	1	544	3	Y	14	51	1			36
							15	9									
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	200	1	584	3	Y	30					66
							33	9									
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	287	1	548	3	Y	15	60	1			21
							17	9									
*09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	232	1	481	3	Y	7					28
							8	9									
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					28

BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 5 RRCID -> 145723 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 8132

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LECHENGER WELL #: 2 RRCID -> 087975 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	N	-0-					197
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-					197
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	N	-0-	127	1			70
*10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	32	1	549	3	N	-0-	54	6			16

LECHENGER WELL #: 3 RRCID -> 092220 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878

05	465	N	457	-0-	-8	-0-	19	1	438	3	N	-0-					-0-
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	19	1	447	3	N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	22	1	538	3	N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	3	N	-0-					-0-
09	480	N	353	-0-	-127	-0-	19	1	334	3	N	-0-					-0-
10	558	N	317	-0-	-241	-0-	18	1	299	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 2 RRCID -> 092309 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719

05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2443	3	33	9	Y	30	29	1			10
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2210	3	35	9	Y	32	31	1			11
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2229	3	41	9	Y	37	29	1			19
08	2418	N	2016	-0-	-402	-0-	1972	3	44	9	Y	40	38	1			21
09	2250	N	2211	-0-	-39	-0-	2172	3	39	9	Y	35	44	1			12
10	2263	N	2125	-0-	-138	-0-	2084	3	41	9	Y	37	40	1			9

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 9 RRCID -> 097542 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	97	3	2	9	Y	2	1	1			1

LECHENGER WELL #: 5 RRCID -> 099762 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	52	1	1223	3	N	-0-					25
06	1500	N	1346	-0-	-154	-0-	54	1	1292	3	N	-0-					25
07	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	53	1	1331	3	N	-0-					25
08	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	52	1	1124	3	N	-0-					25
09	1350	N	523	-0-	-827	-0-	29	1	494	3	N	-0-					25
10	1395	N	975	-0-	-420	-0-	54	1	921	3	N	-0-					25

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 14 RRCID -> 102279 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B2 WELL #: 13 RRCID -> 102280 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					-0-
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	123	1	1777	3	Y	-0-					-0-
*10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	45	1	921	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 16 RRCID -> 102283 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	42	1	704	3	Y	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	58	1	886	3	Y	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	50	1	838	3	Y	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	53	1	888	3	Y	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	43	1	618	3	Y	-0-					-0-
*10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	47	1	980	3	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 6 RRCID -> 102679 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 19 RRCID -> 103357 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1732	3	19	9	Y	17	17	1			5
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1719	3	26	9	Y	24	22	1			7
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1623	3	29	9	Y	26	21	1			12
08	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	1509	3	33	9	Y	30	28	1			14
09	1740	N	1608	-0-	-132	-0-	1580	3	28	9	Y	25	31	1			8
10	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	1511	3	29	9	Y	26	28	1			6

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 22 RRCID -> 108569 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	848	3	15	9	Y	14	14	1			2
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	556	3	9	9	Y	8	9	1			1
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	812	3	14	9	Y	13	9	1			5
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1735	3	43	9	Y	39	31	1			13
09	3000	N	9597	-0-	6597	6597	9426	3	171	9	Y	155	134	1			34
*10	3100	N	7228	-0-	4128	10725	7089	3	139	9	Y	126	134	1			26

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 24 RRCID -> 109778 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2778	3	59	9	Y	54	54	1			14
06	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2411	3	39	9	Y	35	39	1			10
07	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2626	3	47	9	Y	43	35	1			18
08	2945	X	2855	-0-	-90	-0-	2792	3	63	9	Y	57	52	1			23
09	2850	X	2752	-0-	-98	-0-	2705	3	47	9	Y	43	56	1			10
10	2852	X	1119	-0-	-1733	-0-	1098	3	21	9	Y	19	27	1			2

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 15 RRCID -> 112291 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V.-B WELL #: 29 RRCID -> 117491 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	245	1	4083	3	Y	-0-					-0-
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	239	1	3622	3	Y	-0-					-0-
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	226	1	3764	3	Y	-0-					-0-
08	4340	X	4080	-0-	-260	-0-	231	1	3849	3	Y	-0-					-0-
09	4200	X	3563	-0-	-637	-0-	231	1	3332	3	Y	-0-					-0-
*10	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	216	1	4489	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 30 RRCID -> 117530 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	70	1	1172	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	80	1	1213	3	Y	19	20	1			6
							21	9									
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	69	1	1150	3	Y	19	16	1			9
							21	9									
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	60	1	994	3	Y	18	19	1			8
							20	9									
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	25	1	358	3	Y	7	13	1			2
							8	9									
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	584	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

MEITZEN, WALTER JR. WELL #: 1 RRCID -> 118540 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 3 RRCID -> 119592 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	667	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	763	3	12	9	Y	11	12	1			3
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	810	3	14	9	Y	13	10	1			6
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	694	3	15	9	Y	14	14	1			6
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	796	3	14	9	Y	13	15	1			4
10	651	N	572	-0-	-79	-0-	561	3	11	9	Y	10	12	1			2

BENAVIDES,ROSA V. A1 WELL #: 11 RRCID -> 121788 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2727	3	45	9	Y	41	42	1			10
06	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2410	3	37	9	Y	34	37	1			7
07	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	1979	3	35	9	Y	32	27	1			12
08	23685	X	23685	-0-	-0-	-0-	23418	3	267	9	Y	243	174	1			81
09	17628	X	17628	-0-	-0-	-0-	17338	3	290	9	Y	264	276	1			69
*10	49726	X	49726	-0-	-0-	-0-	48804	3	922	9	Y	838	761	1			146

BENAVIDES, ROSA V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 128982 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	104	1	1730	3	Y	-0-					-0-
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	110	1	1662	3	Y	-0-					-0-
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	132	1	2198	3	Y	-0-					-0-
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	127	1	2112	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1377	-0-	-393	-0-	89	1	1288	3	Y	-0-					-0-
*10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	105	1	2187	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 4 RRCID -> 130058 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1957	3	29	9	Y	26	26	1			8
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1686	3	26	9	Y	24	25	1			7
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1872	3	33	9	Y	30	23	1			14
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1203	3	26	9	Y	24	25	1			13
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	867	3	15	9	Y	14	21	1			6
*10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1022	3	19	9	Y	17	19	1			4

CARR, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 132357 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			Y	-0-					-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					-0-
*10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 5 RRCID -> 132631 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	263	3	7	9	Y	6	6	1			3
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	495	3	8	9	Y	7	7	1			3
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	312	3	6	9	Y	5	5	1			3
08	279	N	219	-0-	-60	-0-	215	3	4	9	Y	4	5	1			2
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	413	3	7	9	Y	6	7	1			1
10	279	N	240	-0-	-39	-0-	236	3	4	9	Y	4	5	1			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "B" WELL #: 35 RRCID -> 132633 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	947	3	19	9	Y	17	18	1			6
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	841	3	13	9	Y	12	13	1			5
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	820	3	14	9	Y	13	11	1			7
08	961	N	588	-0-	-373	-0-	575	3	13	9	Y	12	12	1			7
09	840	N	693	-0-	-147	-0-	681	3	12	9	Y	11	14	1			4
10	837	N	647	-0-	-190	-0-	635	3	12	9	Y	11	12	1			3

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 37 RRCID -> 135377 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 12 RRCID -> 137240 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150

05	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	58	1	1384	3	N	-0-					54
06	1560	N	1308	-0-	-252	-0-	53	1	1255	3	N	-0-					54
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	63	1	1585	3	N	15					69
							17	9									
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	75	1	1623	3	N	27					96
							30	9									
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	82	1	1397	3	N	2					98
							2	9									
*10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	94	1	1613	3	N	-0-	7	6			91

LECHENGER WELL #: 13 RRCID -> 138011 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055

05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	27	1	639	3	N	-0-					46
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	27	1	656	3	N	-0-					46
07	713	N	615	-0-	-98	-0-	24	1	588	3	N	3					49
							3	9									
*08	651	N	291	-0-	-360	-0-	13	1	276	3	N	2					51
							2	9									
*09	690	N	497	-0-	-193	-0-	27	1	470	3	N	-0-					51
10	620	N	423	-0-	-197	-0-	23	1	397	3	N	3					54
							3	9									

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 38 RRCID -> 138059 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 39 RRCID -> 138479 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772

05	620	N	525	-0-	-95	-0-	513	3	12	9	Y	11	10	1			6
06	474	N	455	-0-	-19	-0-	448	3	7	9	Y	6	8	1			4
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	530	3	10	9	Y	9	7	1			6
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	626	3	13	9	Y	12	11	1			7
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	655	3	11	9	Y	10	13	1			4
10	434	N	383	-0-	-51	-0-	376	3	7	9	Y	6	8	1			2

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 41 RRCID -> 139208 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388

05	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8024	3	53	9	Y	48	49	1			15
06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2787	3	45	9	Y	41	43	1			13
07	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4891	3	88	9	Y	80	58	1			35
08	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4646	3	106	9	Y	96	86	1			45
09	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4357	3	78	9	Y	71	92	1			24
*10	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3285	3	63	9	Y	57	67	1			14

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. - E WELL #: 40 RRCID -> 139567 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	115	1	1913	3	Y	65	65	1			19
							72	9									
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
10	2108	X	93	-0-	-2015	-0-	5	1	87	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LECHENGER WELL #: 14 RRCID -> 140271 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

JORDAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 140593 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182

05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			Y	-0-					-0-
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2838	-0-	-169	-0-	2838	3			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2559	-0-	-448	-0-	2559	3			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2768	-0-	-142	-0-	2768	3			Y	-0-					-0-
10	3007	X	2670	-0-	-337	-0-	2670	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, A.N./C.Y. F WELL #: 44 RRCID -> 141083 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484

05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	130	3	11	9	Y	10	10	1			4
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-	3	1			1
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	575	3	10	9	Y	9	6	1			4
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	143	3	3	9	Y	3	5	1			2
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	632	3	11	9	Y	10	10	1			2
10	279	N	67	-0-	-212	-0-	66	3	1	9	Y	1	2	1			1

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 45 RRCID -> 141750 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226

05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	Y	3	4	1			3
							3	9									

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 46 RRCID -> 141854 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418

05	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	254	1	4235	3	Y	-0-					-0-
06	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	320	1	4865	3	Y	-0-					-0-
07	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	270	1	4498	3	Y	-0-					-0-
08	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	317	1	5271	3	Y	-0-					-0-
09	5190	X	4996	-0-	-194	-0-	324	1	4672	3	Y	-0-					-0-
*10	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	308	1	6383	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 15 RRCID -> 141881 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	105	-0-	-143	-0-	4	1	95	3	N	5					50
							6	9									
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	N	-0-					50
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	12	1	301	3	N	9					59
							10	9									
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	N	-0-					59
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	N	2					61
							2	9									
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	N	-0-					61

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 48 RRCID -> 142510 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666

05	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	3214	3	1166	9	Y	1060	952	1			235
06	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	2814	3	717	9	Y	652	767	1			120
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	2072	3	1015	9	Y	923	738	1			305
08	3596	X	2589	-0-	-1007	-0-	1596	3	993	9	Y	903	931	1			277
09	3480	X	2230	-0-	-1250	-0-	1536	3	694	9	Y	631	760	1			148
10	3596	X	3452	-0-	-144	-0-	1728	3	1724	9	Y	1567	1317	1			398

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 20 RRCID -> 143127 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930

05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	390	3	Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	27	1	406	3	Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	27	1	442	3	Y	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	440	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	394	-0-	-26	-0-	25	1	369	3	Y	-0-					-0-
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 32 RRCID -> 143128 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930

05	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	8966	3	167	9	Y	152	153	1			46
06	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	7958	3	125	9	Y	114	124	1			36
07	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7073	3	127	9	Y	115	96	1			55
08	9145	X	5437	-0-	-3708	-0-	5319	3	118	9	Y	107	109	1			53
09	8850	X	5607	-0-	-3243	-0-	5510	3	97	9	Y	88	115	1			26
10	9145	X	5756	-0-	-3389	-0-	5647	3	109	9	Y	99	107	1			18

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 49 RRCID -> 145294 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
09	55	X	48	-0-	-7	-0-	3	1	44	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 7 RRCID -> 145800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666

05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	86	1	1431	3	Y	22	21	1			11
							24	9									
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	71	1	1075	3	Y	17	18	1			10
							19	9									
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	70	1	1164	3	Y	19	15	1			14
							21	9									
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	113	1	1875	3	Y	35	30	1			19
							39	9									
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	92	1	1325	3	Y	25	32	1			12
							28	9									
*10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	84	1	1747	3	Y	23	26	1			9
							25	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 50 RRCID -> 146268 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	327	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	358	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	435	3	8	9	Y	7	6	1			1
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	385	3	9	9	Y	8	7	1			2
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	471	3	8	9	Y	7	9	1			-0-
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	528	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 51 RRCID -> 146534 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666

05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 52 RRCID -> 148499 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953

05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	231	1	3851	3	Y	-0-					-0-
06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	246	1	3729	3	Y	-0-					-0-
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	240	1	4006	3	Y	-0-					-0-
08	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	296	1	4918	3	Y	-0-					-0-
09	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	287	1	4147	3	Y	-0-					-0-
*10	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	275	1	5700	3	Y	-0-					-0-

EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 150639 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395

05	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	49	1	1158	3	N	9					103
							10	9									
06	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	50	1	1182	3	N	-0-					103
07	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	53	1	1330	3	N	-0-					103
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	54	1	1180	3	N	-0-					103
09	1230	N	945	-0-	-285	-0-	52	1	893	3	N	-0-					103
*10	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	68	1	1168	3	N	-0-	24	6			79

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 54 RRCID -> 152518 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956

05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	135	1	2253	3	Y	-0-					-0-
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	87	1	1261	3	Y	-0-					-0-
*10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	49	1	1017	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 20 RRCID -> 152940 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	330	N	244	-0-	-86	-0-	8	1	236	3	N	-0-					19
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	56	1	115	2	N	-0-					19
							506	3									
*01	434	N	297	-0-	-137	-0-	12	1	242	2	N	-0-					19
							43	3									
*02	224	N	143	-0-	-81	-0-	7	1	3	2	N	-0-					19
							133	3									
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	14	2	N	-0-					19
							156	3									
*04	300	N	144	-0-	-156	-0-	6	1	138	3	N	-0-					19
*05	155	N	50	-0-	-105	-0-	2	1	48	3	N	-0-					19
*06	180	N	21	-0-	-159	-0-	1	1	20	3	N	-0-					19
*07	155	N	56	-0-	-99	-0-	2	1	54	3	N	-0-					19
*08	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					19
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					19
*10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	44	1	762	3	N	-0-					19

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
05	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4827	3	96	9	Y	87	88	1			25
06	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5242	3	83	9	Y	75	78	1			22
07	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5585	3	100	9	Y	91	72	1			41
08	6076	X	4745	-0-	-1331	-0-	4642	3	103	9	Y	94	91	1			44
09	5880	X	4771	-0-	-1109	-0-	4688	3	83	9	Y	75	97	1			22
10	5673	X	4361	-0-	-1312	-0-	4281	3	80	9	Y	73	82	1			13

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
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	83	1	416	3	Y	730	715	1			340
							803	9									
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	96	1	426	3	Y	621	765	1			196
							683	9									
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	146	1	677	3	Y	638	568	1			266
							702	9									
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	161	1	832	3	Y	634	686	1			214
							697	9									
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	153	1	761	3	Y	874	836	1			252
							961	9									
*10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	153	1	690	3	Y	586	645	1			193
							645	9									

LECHENGER WELL #: 21 RRCID -> 155017 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	78	1	1835	3	N	11					61
							12	9									
06	1920	N	1880	-0-	-40	-0-	75	1	1791	3	N	13					74
							14	9									
07	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	73	1	1838	3	N	16	78	1			12
							18	9									
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	88	1	1912	3	N	4					16
							4	9									
09	1890	N	1762	-0-	-128	-0-	96	1	1654	3	N	11					27
							12	9									
10	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	102	1	1752	3	N	9					36
							10	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 133 RRCID -> 155352 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 134 RRCID -> 155465 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 58 RRCID -> 155840 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	479 3	7 9			Y	6	6 1				4
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	600 3	10 9			Y	9	8 1				5
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	698 3	13 9			Y	12	9 1				8
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	492 3	11 9			Y	10	10 1				8
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	572 3	10 9			Y	9	12 1				5
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	525 3	10 9			Y	9	11 1				3

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 135 RRCID -> 155893 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E4 WELL #: 57 RRCID -> 156451 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	405 1 125 9	6752 3			Y	114	115 1				37
06	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	450 1 119 9	6845 3			Y	108	111 1				34
07	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	447 1 139 9	7471 3			Y	126	99 1				61
08	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	448 1 153 9	7449 3			Y	139	132 1				68
09	7410	X	6778	-0-	-632	-0-	431 1 128 9	6219 3			Y	116	146 1				38
*10	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	420 1 127 9	8719 3			Y	115	128 1				25

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S.G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 157127 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2387	-0-	-682	-0-	96	1	2277	3	N	13					86
							14	9									
06	2910	X	2313	-0-	-597	-0-	93	1	2212	3	N	7					93
							8	9									
07	2728	X	2024	-0-	-704	-0-	77	1	1938	3	N	8					101
							9	9									
08	2728	X	2691	-0-	-37	-0-	118	1	2570	3	N	3	92	1			12
							3	9									
09	2310	N	2058	-0-	-252	-0-	113	1	1943	3	N	2					14
							2	9									
*10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	128	1	2201	3	N	10					24
							11	9									

LECHENGER WELL #: 23 RRCID -> 157501 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338

05	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	65	1	1548	3	N	-0-					84
06	1710	N	1388	-0-	-322	-0-	56	1	1332	3	N	-0-					84
07	1767	N	1427	-0-	-340	-0-	54	1	1365	3	N	7	78	1			13
							8	9									
08	1612	N	1363	-0-	-249	-0-	60	1	1303	3	N	-0-					13
09	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	70	1	1203	3	N	3					16
							3	9									
10	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	69	1	1187	3	N	6					22
							7	9									

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 136 RRCID -> 157622 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550

05	1116	N	767	-0-	-349	-0-	127	1	639	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	186	1	824	3	Y	23	18	1			5
							25	9									
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	166	1	769	3	Y	14	12	1			7
							15	9									
08	775	N	516	-0-	-259	-0-	82	1	427	3	Y	6	9	1			4
							7	9									
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	293	1	1460	3	Y	31	26	1			9
							34	9									
*10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	242	1	1085	3	Y	17	19	1			7
							19	9									

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 60 RRCID -> 157724 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962

05	31	N	28	-0-	-3	-0-	27	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 137 RRCID -> 158325 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	119	1	601	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	156	1	692	3	Y	19	16	1			5
							21	9									
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	120	1	558	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	128	1	667	3	Y	10	11	1			4
							11	9									
09	870	N	759	-0-	-111	-0-	124	1	620	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
*10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	163	1	734	3	Y	12	12	1			5
							13	9									

LECHENGER WELL #: 24 RRCID -> 158479 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458

05	2790	X	2622	-0-	-168	-0-	106	1	2516	3	N	-0-					20
06	2700	X	2650	-0-	-50	-0-	106	1	2543	3	N	1					21
							1	9									
07	2759	X	2644	-0-	-115	-0-	101	1	2542	3	N	1					22
							1	9									
08	2759	X	2674	-0-	-85	-0-	118	1	2554	3	N	2					24
							2	9									
09	2640	N	2427	-0-	-213	-0-	130	1	2225	3	N	65					89
							72	9									
*10	2635	N	2458	-0-	-177	-0-	135	1	2323	3	N	-0-	59	6			30

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 139 RRCID -> 159178 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 138 RRCID -> 159238 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870

05	124	N	39	-0-	-85	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	21	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	26	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	25	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	24	1	124	3	Y	-0-					-0-
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 159241 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338

05	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	92	2	5639	3	Y	5					21
							6	9									
06	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	36	2	5041	3	Y	12					33
							13	9									
07	4836	X	4296	-0-	-540	-0-	26	2	4261	3	Y	8					41
							9	9									
*08	4836	X	4017	-0-	-819	-0-	31	2	3979	3	Y	6					47
							7	9									
*09	4680	X	3312	-0-	-1368	-0-	3312	3			Y	-0-					47
10	4836	X	3444	-0-	-1392	-0-	3443	3	1	9	Y	1					48

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN-VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 159343 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	69	2	4260	3	Y	10					28
							11	9									
06	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	96	2	13503	3	Y	12					40
							13	9									
07	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	69	2	11348	3	Y	8					48
							9	9									
*08	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	72	2	9362	3	Y	4					52
							4	9									
*09	4590	X	18	-0-	-4572	-0-	18	3			Y	-0-					52
*10	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5057	3	1	9	Y	1					53

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 43 RRCID -> 159351 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	120	1	1994	3	Y	-0-					-0-
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	123	1	1870	3	Y	-0-					-0-
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	130	1	2160	3	Y	-0-					-0-
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	128	1	2138	3	Y	-0-					-0-
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	152	1	2200	3	Y	-0-					-0-
*10	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	128	1	2644	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159581 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1217	2	4	9	Y	4					4
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	156	1	1331	2	Y	44	25	1			23
							48	9									
08	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	1171	2	11	9	Y	10	10	1			23
09	1230	N	884	-0-	-346	-0-	876	2	8	9	Y	7					30
10	1488	N	913	-0-	-575	-0-	902	2	11	9	Y	10					40

LECHENGER WELL #: 22 RRCID -> 159654 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	498	3	N	-0-					33
06	660	N	543	-0-	-117	-0-	22	1	521	3	N	-0-					33
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	22	1	557	3	N	-0-					33
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	26	1	570	3	N	2					35
							2	9									
09	540	N	478	-0-	-62	-0-	26	1	451	3	N	1					36
							1	9									
10	589	N	234	-0-	-355	-0-	13	1	221	3	N	-0-					36

BENAVIDES, ROSA V. A-2 WELL #: 59 RRCID -> 159762 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	517	3	11	9	Y	10	10	1			3
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	539	3	9	9	Y	8	9	1			2
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	594	3	11	9	Y	10	8	1			4
08	496	N	424	-0-	-72	-0-	414	3	10	9	Y	9	9	1			4
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	450	3	8	9	Y	7	10	1			1
10	496	N	438	-0-	-58	-0-	429	3	9	9	Y	8	8	1			1

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 25 RRCID -> 159840 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	33	1	775	3	N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	31	1	730	3	N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	29	1	738	3	N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	3	N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	42	1	721	3	N	14					14
							15	9									
*10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	33	1	575	3	N	-0-	14	6			-0-

MARSHALL, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159851 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	5					29
06	T. A.		19	-0-	-0-	-0-	5	3	14	9	Y	13					42
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					49
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					54
*09	T. A.		14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					54
10	T. A.		4	-0-	4	18	2	3	2	9	Y	2					56

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 62 RRCID -> 160297 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1254	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1125	3	18	9	Y	16	16	1			4
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1091	3	20	9	Y	18	14	1			8
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	929	3	21	9	Y	19	18	1			9
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1148	3	20	9	Y	18	22	1			5
*10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	984	3	19	9	Y	17	19	1			3

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 61 RRCID -> 160299 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V A2 WELL #: 63 RRCID -> 160395 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	177	3	3	9	Y	3	3	1			4
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	3	2	9	Y	2	3	1			3
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	216	3	3	9	Y	3	2	1			4
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	165	3	3	9	Y	3	4	1			3
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	268	3	4	9	Y	4	4	1			3
*10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	234	3	4	9	Y	4	5	1			2

LECHENGER WELL #: 26 RRCID -> 161186 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	630	N	426	-0-	-204	-0-	16	1	406	3	N	4					48
							4	9									
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	N	-0-					48
*06	450	N	330	-0-	-120	-0-	13	1	317	3	N	-0-					48
*07	434	N	332	-0-	-102	-0-	13	1	319	3	N	-0-					48
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-					48
*09	330	N	227	-0-	-103	-0-	13	1	214	3	N	-0-					48
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	N	-0-					48

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 1 RRCID -> 161460 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		25	-0-	25	29	25	2			Y	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 2 RRCID -> 161479 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259

05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
06	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
07	2697	X	1777	-0-	-920	-0-	186	1	1591	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	1149	-0-	-1548	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
09	2610	X	1329	-0-	-1281	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
10	2139	X	920	-0-	-1219	-0-	920	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 64 RRCID -> 161510 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440

05	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	1981	3	80	9	Y	73	73	1			19
06	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2526	3	41	9	Y	37	47	1			9
07	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3547	3	63	9	Y	57	44	1			22
08	4495	X	3599	-0-	-896	-0-	3520	3	79	9	Y	72	65	1			29
09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4349	3	77	9	Y	70	82	1			17
*10	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3818	3	73	9	Y	66	73	1			10

CARR, EDITH J. WELL #: 5 RRCID -> 161788 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900

05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1169	-0-	-257	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
08	1178	N	966	-0-	-212	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	750	-0-	-390	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	801	-0-	-377	-0-	801	3			Y	-0-					-0-

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162121 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8571 - 8580

05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	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

05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 65 RRCID -> 162234 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 162379 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	2	6			27
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					27

WALTER MEITZEN JR. WELL #: 2 RRCID -> 162503 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952

05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
08	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	869	-0-	-216	-0-	869	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 162815 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508

05	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	2			Y	-0-					-0-
06	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			Y	-0-					-0-
07	10385	X	8694	-0-	-1691	-0-	909	1	7785	2	Y	-0-					-0-
08	9579	X	6967	-0-	-2612	-0-	6967	2			Y	-0-					-0-
09	8880	X	5871	-0-	-3009	-0-	5871	2			Y	-0-					-0-
10	9083	X	5585	-0-	-3498	-0-	5585	2			Y	-0-					-0-

CARR, EDITH J. WELL #: 6 RRCID -> 163171 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801

05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
08	1023	N	840	-0-	-183	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
09	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
*10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 5 RRCID -> 163173 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213

05	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	91	1	780	2	Y	-0-					-0-
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3139	-0-	139	139	3139	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3611	-0-	511	650	3611	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 66 RRCID -> 163554 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004

05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	69	1	1158	3	Y	-0-					-0-
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	92	1	1390	3	Y	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	87	1	1451	3	Y	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	92	1	1523	3	Y	-0-					-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	89	1	1283	3	Y	-0-					-0-
*10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	94	1	1947	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 53 RRCID -> 164142 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300

05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	38	1	636	3	Y	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	39	1	585	3	Y	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	39	1	650	3	Y	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	42	1	699	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	515	-0-	-115	-0-	33	1	482	3	Y	-0-					-0-
*10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	34	1	706	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEYENDECKER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 164167 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3096	N	1339	-0-	-1757	-0-	1266	2	73	9	Y	66	17	1			231
06	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	1185	2	3	9	Y	3					234
07	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	144	1	1235	2	Y	43	139	1			138
							47	9									
08	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	1173	2	10	9	Y	9	42	1			105
*09	1200	N	896	-0-	-304	-0-	887	2	9	9	Y	8					113
10	1426	N	821	-0-	-605	-0-	811	2	10	9	Y	9					122

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 17 RRCID -> 164270 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	211	1	3523	3	Y	63	63	1			25
							69	9									
06	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	229	1	3480	3	Y	55	58	1			22
							61	9									
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	216	1	3598	3	Y	61	49	1			34
							67	9									
08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	225	1	3744	3	Y	70	65	1			39
							77	9									
09	3780	X	2817	-0-	-963	-0-	179	1	2585	3	Y	48	65	1			22
							53	9									
10	3906	X	3648	-0-	-258	-0-	165	1	3432	3	Y	46	52	1			16
							51	9									

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 70 RRCID -> 165239 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	79	1	1312	3	Y	-0-					-0-
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	94	1	1427	3	Y	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	50	1	836	3	Y	-0-					-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	79	1	1317	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1261	-0-	-269	-0-	82	1	1179	3	Y	-0-					-0-
*10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	91	1	1890	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165444 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	2	3	9	Y	3					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 4 RRCID -> 166760 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1189	2	3	9	Y	3					3
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	136	1	1169	2	Y	43	24	1			22
							47	9									
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1126	2	11	9	Y	10	10	1			22
09	930	N	850	-0-	-80	-0-	842	2	8	9	Y	7					29
10	961	N	864	-0-	-97	-0-	854	2	10	9	Y	9					38

LECHENGER WELL #: 36 RRCID -> 167437 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					62
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					62
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	N	-0-					62
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-					62
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	10	1	169	3	N	-0-					62
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	10	1	177	3	N	-0-					62

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

LECHENGER WELL #: 37 RRCID -> 168015 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680

05	3100	N	3456	-0-	356	1513	140	1	3310	3	N	5			101
							6	9							
06	4823	X	3310	-0-	-1513	-0-	132	1	3156	3	N	20			121
							22	9							
07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	133	1	3327	3	N	28			149
							31	9							
08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	151	1	3267	3	N	12			161
							13	9							
09	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	128	1	2189	3	N	4			165
							4	9							
*10	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	157	1	2696	3	N	11			176
							12	9							

LECHENGER WELL #: 40 RRCID -> 168833 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972

05	465	N	407	-0-	-58	-0-	16	1	391	3	N	-0-			69
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	16	1	383	3	N	-0-			69
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	17	1	415	3	N	1			70
							1	9							
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	N	-0-			70
09	390	N	343	-0-	-47	-0-	19	1	318	3	N	5			75
							6	9							
10	434	N	319	-0-	-115	-0-	18	1	301	3	N	-0-			75

LECHENGER WELL #: 29ST RRCID -> 169054 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372

05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	427	3	N	-0-			7
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	19	1	445	3	N	-0-			7
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	22	1	544	3	N	-0-			7
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	-0-			7
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-			7
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	-0-			7

LECHENGER WELL #: 45 RRCID -> 169459 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712

05	589	N	497	-0-	-92	-0-	20	1	477	3	N	-0-			89
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	21	1	509	3	N	10			99
							11	9							
07	620	N	563	-0-	-57	-0-	22	1	541	3	N	-0-			99
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	24	1	517	3	N	-0-			99
09	540	N	399	-0-	-141	-0-	22	1	377	3	N	-0-			99
10	558	N	341	-0-	-217	-0-	19	1	321	3	N	1			100
							1	9							

LECHENGER WELL #: 54 RRCID -> 169509 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 56 RRCID -> 169795 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	26	1	623	3	N	-0-					28
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	26	1	620	3	N	-0-					28
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	26	1	642	3	N	4					32
							4	9									
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	3	N	-0-					32
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	N	1					33
							1	9									
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	12	1	196	3	N	-0-					33

LECHENGER WELL #: 52 RRCID -> 169835 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 46 RRCID -> 169839 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2497	-0-	-76	-0-	101	1	2396	3	N	-0-					198
06	2490	X	2119	-0-	-371	-0-	85	1	2034	3	N	-0-					198
07	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	101	1	2541	3	N	47	191	1			54
							52	9									
08	2542	X	2068	-0-	-474	-0-	91	1	1976	3	N	1					55
							1	9									
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	132	1	2271	3	N	4					59
							4	9									
10	2573	N	1077	-0-	-1496	-0-	57	1	974	3	N	42					101
							46	9									

LECHENGER WELL #: 57 RRCID -> 170338 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					22
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					22
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	8	6			14
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					14

LECHENGER WELL #: 39 RRCID -> 170471 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	473	-0-	-116	-0-	5	1	130	3	N	307	189	1			287
							338	9									
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	154	268	1			173
							169	9									
07	589	N	497	-0-	-92	-0-	5	1	129	3	N	330	137	1			366
							363	9									
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	7	1	140	3	N	265	377	1			254
							292	9									
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	6	1	95	3	N	182	186	1			250
							200	9									
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	7	1	124	3	N	323	382	1			191
							355	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 66 RRCID -> 171661 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					100
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	19	1	460	3	N	2					102
							2	9									
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					102
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					102
09	480	N	24	-0-	-456	-0-	1	1	23	3	N	-0-					102
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					102

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 74 RRCID -> 171664 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390

05	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	106	1	1759	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
06	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	109	1	1648	3	Y	26	22	1			7
							29	9									
07	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	89	1	1478	3	Y	25	20	1			12
							28	9									
08	1891	N	1750	-0-	-141	-0-	97	1	1620	3	Y	30	28	1			14
							33	9									
09	1800	N	1390	-0-	-410	-0-	88	1	1276	3	Y	24	30	1			8
							26	9									
*10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	85	1	1764	3	Y	23	26	1			5
							25	9									

LECHENGER WELL #: 65 RRCID -> 171698 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271

05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	48	1	1140	3	N	19					48
							21	9									
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	38	1	912	3	N	22					70
							24	9									
07	1302	N	990	-0-	-312	-0-	38	1	952	3	N	-0-					70
08	1209	N	695	-0-	-514	-0-	30	1	659	3	N	5					75
							6	9									
09	960	N	896	-0-	-64	-0-	49	1	835	3	N	11					86
							12	9									
*10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	60	1	1029	3	N	-0-	7	6			79

LECHENGER WELL #: 70 RRCID -> 172207 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854

05	806	N	666	-0-	-140	-0-	27	1	639	3	N	-0-					27
06	720	N	482	-0-	-238	-0-	19	1	449	3	N	13					40
							14	9									
07	775	N	728	-0-	-47	-0-	28	1	691	3	N	8					48
							9	9									
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	29	1	630	3	N	14					62
							15	9									
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	586	3	N	-0-					62
10	713	N	670	-0-	-43	-0-	37	1	633	3	N	-0-					62

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 172373 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738

05	2696	N	2524	-0-	-172	-0-	101	1	2397	3	N	24					167
							26	9									
06	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	100	1	2391	3	N	16					183
							18	9									
07	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	98	1	2445	3	N	9	177	1			15
							10	9									
08	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	110	1	2395	3	N	12					27
							13	9									
09	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	107	1	1833	3	N	13					40
							14	9									
*10	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	77	1	1329	3	N	8					48
							9	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 6 RRCID -> 172470 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
06	12	X	11	-0-	-1	-0-	2	2	9	9	Y	8					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

LECHENGER WELL #: 49 RRCID -> 172491 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800

05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	54	1	1291	3	N	-0-					107
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	71	1	1691	3	N	6					113
							7	9									
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	71	1	1768	3	N	2					115
							2	9									
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	89	1	1940	3	N	-0-					115
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	82	1	1398	3	N	8	63	1			60
							9	9									
10	1333	N	1040	-0-	-293	-0-	57	1	981	3	N	2					62
							2	9									

LECHENGER WELL #: 41 RRCID -> 172500 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740

05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	22	1	509	3	N	7					132
							8	9									
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	22	1	534	3	N	16					148
							18	9									
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	23	1	579	3	N	10					158
							11	9									
*08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	N	5					163
							6	9									
*09	570	N	310	-0-	-260	-0-	17	1	293	3	N	-0-					163
10	620	N	377	-0-	-243	-0-	21	1	356	3	N	-0-					163

LECHENGER WELL #: 55 RRCID -> 172503 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023

*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	11					12
							9	3	12	9							
*01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					12
*02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					12
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					12
*05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					12
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 172716 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488

05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	129	1	3062	3	N	7					109
							8	9									
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	123	1	2931	3	N	20					129
							22	9									
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	123	1	3087	3	N	10					139
							11	9									
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	150	1	3246	3	N	5					144
							6	9									
09	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	146	1	2510	3	N	5					149
							6	9									
*10	2511	X	2216	-0-	-295	-0-	122	1	2094	3	N	-0-	3	6			146

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 67 RRCID -> 172844 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	5	1	113	3	N	-0-					48
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	N	-0-					48
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	-0-					48
08	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-					48
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	7					55
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					55

LECHENGER WELL #: 64 RRCID -> 172849 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544

05	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	101	1	2404	3	N	10					127
							11	9									
06	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	94	1	2240	3	N	159	99	1			187
							175	9									
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	122	1	3056	3	N	18	53	1			152
							20	9									
08	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	116	1	2522	3	N	12					164
							13	9									
09	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	137	1	2344	3	N	6					170
							7	9									
*10	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	130	1	2225	3	N	10					180
							11	9									

ROTTERSMAN A WELL #: 5 RRCID -> 172917 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262

05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	N	-0-					36
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	N	-0-					36
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	11	1	277	3	N	-0-					36
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-					36
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	11	1	192	3	N	2					38
							2	9									
10	217	N	164	-0-	-53	-0-	9	1	155	3	N	-0-					38

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 75 RRCID -> 172918 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680

05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	173	1	2881	3	Y	-0-					-0-
06	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	229	1	3473	3	Y	-0-					-0-
07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	201	1	3342	3	Y	-0-					-0-
08	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	207	1	3442	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	3017	-0-	-73	-0-	195	1	2822	3	Y	-0-					-0-
*10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	188	1	3900	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 67 RRCID -> 172979 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506

05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1788	3	29	9	Y	26	27	1			5
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1720	3	28	9	Y	25	25	1			5
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1647	3	29	9	Y	26	21	1			10
08	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	1676	3	37	9	Y	34	31	1			13
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1842	3	32	9	Y	29	36	1			6
*10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1727	3	33	9	Y	30	33	1			3

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 173211 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532

05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-					64
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	8	1	190	3	N	-0-					64
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	8	1	201	3	N	-0-					64
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	9	1	193	3	N	-0-					64
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	10	1	165	3	N	-0-					64
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	11	1	186	3	N	-0-					64

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 76 RRCID -> 174476 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	342	3	Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	361	3	Y	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	20	1	295	3	Y	-0-					-0-
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	3	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 27 RRCID -> 174858 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	886	-0-	-75	-0-	36	1	850	3	N	-0-					82
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	41	1	967	3	N	83					165
							91	9									
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	36	1	906	3	N	56	186	1			35
							62	9									
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	42	1	901	3	N	-0-					35
09	1050	N	133	-0-	-917	-0-	7	1	126	3	N	-0-					35
*10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	55	1	941	3	N	5					40
							6	9									

ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 175391 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 77 RRCID -> 175686 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1038	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1570	3	25	9	Y	23	18	1			6
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1272	3	23	9	Y	21	16	1			11
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1088	3	24	9	Y	22	21	1			12
09	1590	N	1257	-0-	-333	-0-	1234	3	23	9	Y	21	25	1			8
10	1302	N	558	-0-	-744	-0-	547	3	11	9	Y	10	14	1			4

LECHENGER WELL #: 71 RRCID -> 175694 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	55	1	1298	3	N	-0-					70
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	60	1	1444	3	N	-0-					70
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	63	1	1579	3	N	-0-					70
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	72	1	1560	3	N	-0-					70
09	1500	N	1097	-0-	-403	-0-	60	1	1035	3	N	2					72
							2	9									
*10	1643	N	956	-0-	-687	-0-	53	1	903	3	N	-0-	2	6			70

LECHENGER WELL #: 72 RRCID -> 176019 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	51	1	1198	3	N	-0-					89
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	53	1	1266	3	N	-0-					89
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	56	1	1399	3	N	-0-					89
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	64	1	1386	3	N	-0-					89
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	57	1	975	3	N	-0-					89
*10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	64	1	1107	3	N	-0-	89	6			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 73 RRCID -> 176022 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	74	1	1745	3	N	52					132
							57	9									
06	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	74	1	1765	3	N	-0-					132
07	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	90	1	2263	3	N	15					147
							17	9									
08	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	96	1	2092	3	N	3					150
							3	9									
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	109	1	1862	3	N	20					170
							22	9									
*10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	121	1	2073	3	N	15					185
							17	9									

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
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	16	1	373	3	N	-0-					35
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	19	1	449	3	N	-0-					35
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	20	1	493	3	N	7					42
							8	9									
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	3	N	-0-					42
09	420	N	97	-0-	-323	-0-	5	1	92	3	N	-0-	2	6			40
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					40

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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	19	1	477	3	N	-0-					42
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	52	1	1125	3	N	2					44
							2	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	6			39
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					39

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
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					92
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					92
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-					92
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-					92
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-	5	6			87
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-	2	6			85

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, R. V. A3 WELL #: 80 RRCID -> 180795 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	38	3	2	9	Y	2	2	1			3
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	45	3	1	9	Y	1	1	1			3
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	Y	1	1	1			3
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	3	1	9	Y	1	1	1			3
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1	1	1			3
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	59	3	1	9	Y	1	1	1			3

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 82 RRCID -> 185725 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	315	1	5251	3	Y	-0-					-0-
06	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	340	1	5174	3	Y	-0-					-0-
07	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	305	1	5080	3	Y	-0-					-0-
08	5580	X	4246	-0-	-1334	-0-	241	1	4005	3	Y	-0-					-0-
09	5520	X	4093	-0-	-1427	-0-	265	1	3828	3	Y	-0-					-0-
10	5704	X	5596	-0-	-108	-0-	257	1	5339	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
05	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1369	3	24	9	Y	22	21	1			8
06	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	1245	3	20	9	Y	18	18	1			8
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1249	3	22	9	Y	20	16	1			12
08	1395	N	1168	-0-	-227	-0-	1143	3	25	9	Y	23	22	1			13
09	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	1213	3	21	9	Y	19	24	1			8
10	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	1118	3	21	9	Y	19	21	1			6

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 88 RRCID -> 193770 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	11847	-0-	-646	-0-	11672	3	175	9	Y	159	160	1			55
06	11712	X	10331	-0-	-1381	-0-	10171	3	160	9	Y	145	150	1			50
07	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10214	3	183	9	Y	166	132	1			84
08	11935	X	9790	-0-	-2145	-0-	9577	3	213	9	Y	194	181	1			97
09	11550	X	10381	-0-	-1169	-0-	10202	3	179	9	Y	163	203	1			57
10	11842	X	9413	-0-	-2429	-0-	9237	3	176	9	Y	160	178	1			39

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 89 RRCID -> 196931 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8356	3	113	9	Y	103	104	1			32
06	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9163	3	142	9	Y	129	124	1			37
07	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8117	3	144	9	Y	131	105	1			63
08	9424	X	8003	-0-	-1421	-0-	7830	3	173	9	Y	157	146	1			74
09	9240	X	8621	-0-	-619	-0-	8474	3	147	9	Y	134	166	1			42
10	9548	X	7712	-0-	-1836	-0-	7569	3	143	9	Y	130	144	1			28

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 92 RRCID -> 199517 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	41	1	684	3	Y	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	42	1	629	3	Y	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	49	1	810	3	Y	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	42	1	701	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	548	-0-	-112	-0-	36	1	512	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	670	-0-	-198	-0-	31	1	639	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 86 RRCID -> 200024 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1684	3	37	9	Y	34	34	1			11
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1546	3	24	9	Y	22	26	1			7
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1963	3	35	9	Y	32	24	1			15
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1720	3	39	9	Y	35	33	1			17
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1862	3	33	9	Y	30	37	1			10
10	1984	N	1655	-0-	-329	-0-	1624	3	31	9	Y	28	32	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
05	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5246	3	86	9	Y	78	78	1			25
06	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4687	3	74	9	Y	67	71	1			21
07	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4534	3	81	9	Y	74	60	1			35
08	5208	X	4191	-0-	-1017	-0-	4099	3	92	9	Y	84	79	1			40
09	5040	X	4433	-0-	-607	-0-	4356	3	77	9	Y	70	87	1			23
10	5208	X	4017	-0-	-1191	-0-	3941	3	76	9	Y	69	77	1			15

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 94 RRCID -> 204188 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	130	1	2170	3	Y	-0-					-0-
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	134	1	2040	3	Y	-0-					-0-
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	130	1	2166	3	Y	-0-					-0-
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	134	1	2229	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2072	-0-	-88	-0-	134	1	1938	3	Y	-0-					-0-
*10	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	139	1	2874	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 93 RRCID -> 207355 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052

05	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4220	3	65	9	Y	59	60	1			18
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3725	3	59	9	Y	54	56	1			16
07	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3792	3	68	9	Y	62	49	1			29
08	4433	X	495	-0-	-3938	-0-	483	3	12	9	Y	11	26	1			14
09	4290	X	924	-0-	-3366	-0-	907	3	17	9	Y	15	23	1			6
10	4278	X	756	-0-	-3522	-0-	742	3	14	9	Y	13	15	1			4

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 95 RRCID -> 209479 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838

05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	190	1	3164	3	Y	-0-					-0-
06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	294	1	4459	3	Y	-0-					-0-
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	193	1	3212	3	Y	-0-					-0-
08	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	271	1	4510	3	Y	-0-					-0-
09	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	331	1	4786	3	Y	-0-					-0-
*10	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	323	1	6709	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 96 RRCID -> 212881 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	91	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		253	-0-	253	253	247	3	6	9	Y	5	3	1			2
09	475	X	222	-0-	-253	-0-	219	3	3	9	Y	3	4	1			1
*10	183	X	183	-0-	-0-	-0-	180	3	3	9	Y	3	4	1			-0-

CARR, EDITH WELL #: 7 RRCID -> 214115 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538

05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	120	1	1031	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	965	-0-	-182	-0-	965	2			N	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	967	-0-	-180	-0-	967	2			N	-0-					-0-

MEITZEN WELL #: 1 RRCID -> 215042 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498

05	2635	X	1762	-0-	-873	-0-	1762	2			N	-0-					28
06	2550	X	1476	-0-	-1074	-0-	1476	2			N	-0-					28
07	2635	X	1735	-0-	-900	-0-	181	1	1554	2	N	-0-					28
08	2635	X	1488	-0-	-1147	-0-	1488	2			N	-0-					28
09	2550	X	1314	-0-	-1236	-0-	1295	2	19	9	N	17					45
10	1767	X	1268	-0-	-499	-0-	1268	2			N	-0-					45

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 91 RRCID -> 218299 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276

05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3092	3	47	9	Y	43	43	1			11
06	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3447	3	56	9	Y	51	50	1			12
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3083	3	57	9	Y	52	41	1			23
08	3131	X	2633	-0-	-498	-0-	2574	3	59	9	Y	54	52	1			25
09	3240	X	2908	-0-	-332	-0-	2856	3	52	9	Y	47	59	1			13
10	3348	X	3340	-0-	-8	-0-	3275	3	65	9	Y	59	62	1			10

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
05	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	146	1	2426	3	Y	-0-					-0-
06	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	107	1	1625	3	Y	-0-					-0-
07	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	74	1	1236	3	Y	-0-					-0-
08	2728	X	1171	-0-	-1557	-0-	66	1	1105	3	Y	-0-					-0-
09	2640	X	1309	-0-	-1331	-0-	85	1	1224	3	Y	-0-					-0-
10	2573	X	1887	-0-	-686	-0-	87	1	1800	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 102 RRCID -> 223042 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892

05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	192	1	3197	3	Y	62	62	1			18
							68	9									
06	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	163	1	2468	3	Y	39	46	1			11
							43	9									
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	193	1	3215	3	Y	55	43	1			23
							61	9									
08	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	263	1	4376	3	Y	80	70	1			33
							88	9									
09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	225	1	3245	3	Y	60	76	1			17
							66	9									
*10	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	232	1	4821	3	Y	63	69	1			11
							69	9									

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 103 RRCID -> 223092 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870

05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	85	1	1424	3	Y	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	94	1	1428	3	Y	-0-					-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	71	1	1188	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	130	-0-	-1389	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	111	-0-	-1419	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	89	-0-	-1182	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 104 RRCID -> 225608 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930

05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	203	1	3384	3	Y	-0-					-0-
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	216	1	3271	3	Y	-0-					-0-
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	208	1	3463	3	Y	-0-					-0-
08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	211	1	3505	3	Y	-0-					-0-
09	3480	X	3176	-0-	-304	-0-	206	1	2970	3	Y	-0-					-0-
*10	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	205	1	4252	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 99 RRCID -> 225611 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558

05	1891	X	1824	-0-	-67	-0-	1795	3	29	9	Y	26	27	1			6
06	1767	X	1709	-0-	-58	-0-	1683	3	26	9	Y	24	25	1			5
07	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1571	3	29	9	Y	26	21	1			10
08	1798	N	1415	-0-	-383	-0-	1384	3	31	9	Y	28	27	1			11
09	1710	N	1656	-0-	-54	-0-	1627	3	29	9	Y	26	32	1			5
10	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	1426	3	28	9	Y	25	28	1			2

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR, EDITH WELL #: 8 RRCID -> 227847 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2045	2	84	9	N	76	138	1			98
06	2280	N	1716	-0-	-564	-0-	1622	2	94	9	N	85					183
*07	2325	N	2093	-0-	-232	-0-	218	1	1865	2	N	9					192
							10	9									
*08	2139	N	1657	-0-	-482	-0-	1657	2			N	-0-					192
*09	1710	N	1172	-0-	-538	-0-	1172	2			N	-0-					192
10	2139	N	1139	-0-	-1000	-0-	1139	2			N	-0-					192

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 101 RRCID -> 227963 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690

05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	113	1	1886	3	Y	-0-					-0-
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	95	1	1450	3	Y	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	44	1	738	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	159	-0-	-1670	-0-	9	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	117	-0-	-1443	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	149	-0-	-626	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 110 RRCID -> 231325 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804

05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	148	1	2466	3	Y	48	48	1			15
							53	9									
06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	158	1	2400	3	Y	38	41	1			12
							42	9									
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	117	1	1953	3	Y	33	29	1			16
							36	9									
08	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	163	1	2712	3	Y	51	45	1			22
							56	9									
09	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	179	1	2577	3	Y	48	57	1			13
							53	9									
*10	3100	N	3461	-0-	361	361	157	1	3257	3	Y	43	47	1			9
							47	9									

AN/CY BENAVIDES F WELL #: 105 RRCID -> 235981 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985

05	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	272	1	4533	3	Y	-0-					-0-
06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	232	1	3524	3	Y	-0-					-0-
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	203	1	3384	3	Y	-0-					-0-
08	6169	X	3533	-0-	-2636	-0-	200	1	3333	3	Y	-0-					-0-
09	5970	X	2768	-0-	-3202	-0-	179	1	2589	3	Y	-0-					-0-
10	4805	X	3810	-0-	-995	-0-	175	1	3635	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 111 RRCID -> 238404 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-

ROSA V BENAVIDES A2 WELL #: 112 RRCID -> 243733 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680

05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	649	3	15	9	Y	14	14	1			4
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	671	3	11	9	Y	10	11	1			3
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	613	3	11	9	Y	10	8	1			5
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	667	3	15	9	Y	14	12	1			7
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	709	3	12	9	Y	11	14	1			4
*10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	663	3	12	9	Y	11	13	1			2

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 118 RRCID -> 252113 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2895	3	59	9	Y	54	55	1			14
06	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2633	3	42	9	Y	38	42	1			10
07	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2505	3	45	9	Y	41	33	1			18
08	2821	X	2369	-0-	-452	-0-	2317	3	52	9	Y	47	44	1			21
09	2730	X	2680	-0-	-50	-0-	2634	3	46	9	Y	42	51	1			12
10	2821	X	2512	-0-	-309	-0-	2465	3	47	9	Y	43	47	1			8
	BENAVIDES, ROSA V. E5				WELL #: 113	RRCID -> 253924						COMPL. DATE 02/18/2008					TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	496	3	10	9	Y	9	9	1			2
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	145	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	135	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	170	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	175	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
	CAVAZOS				WELL #: 1	RRCID -> 255206						COMPL. DATE 01/10/2010					TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	58	1	670	3	N	-0-	2	1			12
06	750	N	653	-0-	-97	-0-	59	1	594	3	N	-0-	1	1			11
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	59	1	621	3	N	10	1	1			20
							11	9									
08	713	N	637	-0-	-76	-0-	59	1	577	3	N	1	1	1			20
							1	9									
09	660	N	649	-0-	-11	-0-	56	1	592	3	N	1	1	1			20
							1	9									
10	682	N	593	-0-	-89	-0-	38	1	554	3	N	1	1	1			20
							1	9									
	VILLARREAL				WELL #: 2	RRCID -> 260745						COMPL. DATE 06/14/2010					TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					29
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	204	2	19	9	N	17					46
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	23	1	197	2	N	-0-					46
*08	248	N	196	-0-	-52	-0-	192	2	4	9	N	4					50
*09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					50
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	179	2	6	9	N	5					55

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 3 RRCID -> 158585 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7674 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	6532	-0-	-2458	-0-	6492	2	40	9	Y	36					106
06	7830	X	6599	-0-	-1231	-0-	6519	2	80	9	Y	73	102	1			77
07	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7460	2	88	9	Y	80	97	1			60
08	7471	X	6139	-0-	-1332	-0-	6060	2	79	9	Y	72	95	1			37
09	7230	X	5393	-0-	-1837	-0-	5334	2	59	9	Y	54					91
10	7471	X	5906	-0-	-1565	-0-	5812	2	94	9	Y	85	95	1			81
	KILLAM, R. "1860"				WELL #: 2	RRCID -> 158633						COMPL. DATE 04/24/1996					TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	74	-0-	-166	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

KILLAM, R. "1860" WELL #: 1 RRCID -> 158659 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575" WELL #: 1 RRCID -> 159082 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 5 RRCID -> 159170 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575" WELL #: 8 RRCID -> 159620 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8232 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
07	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1818	2	17	9	Y	15					15
08	9765	X	3179	-0-	-6586	-0-	3129	2	50	9	Y	45					60
09	9450	X	2233	-0-	-7217	-0-	2181	2	52	9	Y	47					107
10	9765	X	381	-0-	-9384	-0-	378	2	3	9	Y	3					110

KILLAM, R. "1860" WELL #: 4 RRCID -> 159779 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7710 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	4563	-0-	-862	-0-	4533	2	30	9	Y	27					81
06	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5038	2	77	9	Y	70	86	1			65
07	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6062	2	91	9	Y	83	91	1			57
08	5456	X	4881	-0-	-575	-0-	4804	2	77	9	Y	70	92	1			35
09	5280	X	4725	-0-	-555	-0-	4661	2	64	9	Y	58					93
10	5735	X	3898	-0-	-1837	-0-	3820	2	78	9	Y	71	88	1			76

K & H FEE "1575" WELL #: 2 RRCID -> 159787 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-TEXACO GU WELL #: 1 RRCID -> 159855 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8501 - 8533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1575" WELL #: 3 RRCID -> 160234 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE "1575" WELL #: 6 RRCID -> 160815 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8802

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

K & H FEE "574" WELL #: 2 RRCID -> 160862 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "574" WELL #: 4 RRCID -> 161636 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 129445 COMPL. DATE 04/09/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453

05	465	N	426	-0-	-39	-0-	15 3	1 9	408	2	N	3	2	1			2
06	450	N	182	-0-	-268	-0-	7 3	1 9	172	2	N	3	3	1			2
07	465	N	194	-0-	-271	-0-	8 3	1 9	183	2	N	3	3	1			2
08	434	N	198	-0-	-236	-0-	8 3	1 9	187	2	N	3	3	1			2
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	184	2	N	2	2	1			2
10	186	N	124	-0-	-62	-0-	5 3	1 9	116	2	N	3	4	1			1

ROTTERSMAN WELL #: 10 RRCID -> 141874 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	N	4874	-0-	1874	1874	356	1	4518	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		3690	-0-	3690	5564	306	1	3384	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2836	-0-	2836	8400	227	1	2609	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		2877	-0-	2877	11277	242	1	2635	2	Y	-0-					-0-
*10	13700	X	2423	-0-	-11277	-0-	210	1	2213	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	805	-0-	-32	-0-	30	1	773	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	900	N	839	-0-	-61	-0-	32	1	804	2	N	3	2	1			2
							3	9									
07	806	N	682	-0-	-124	-0-	28	1	651	2	N	3	3	1			2
							3	9									
08	806	N	611	-0-	-195	-0-	24	1	584	2	N	3	3	1			2
							3	9									
09	840	N	625	-0-	-215	-0-	29	1	594	2	N	2	2	1			2
							2	9									
10	682	N	591	-0-	-91	-0-	24	1	564	2	N	3	4	1			1
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	133	1	3501	2	N	27	26	1			16
							30	9									
06	3210	X	3008	-0-	-202	-0-	113	1	2876	2	N	17	22	1			11
							19	9									
07	3317	X	3262	-0-	-55	-0-	133	1	3111	2	N	16	16	1			11
							18	9									
08	3317	X	3197	-0-	-120	-0-	128	1	3045	2	N	22	17	1			16
							24	9									
09	3210	X	2597	-0-	-613	-0-	121	1	2444	2	N	29	20	1			25
							32	9									
10	3317	X	3177	-0-	-140	-0-	127	1	3016	2	N	31	45	1			11
							34	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
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	17	1	452	2	N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	16	1	407	2	N	-0-					-0-
07	465	N	401	-0-	-64	-0-	16	1	385	2	N	-0-					-0-
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	16	1	387	2	N	2	1	1			1
							2	9									
09	420	N	341	-0-	-79	-0-	16	1	321	2	N	4	2	1			3
							4	9									
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	2	N	-0-	3	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	88	1	1051	2	Y	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	76	1	964	2	Y	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	91	1	1007	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	88	1	1009	2	Y	-0-					-0-
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	90	1	976	2	Y	-0-					-0-
*10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	94	1	994	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168057 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846

05	713	N	692	-0-	-21	-0-	25	1	667	2	N	-0-					-0-
06	810	N	613	-0-	-197	-0-	23	1	590	2	N	-0-					-0-
07	806	N	596	-0-	-210	-0-	24	1	572	2	N	-0-					-0-
08	682	N	518	-0-	-164	-0-	21	1	497	2	N	-0-					-0-
09	600	N	385	-0-	-215	-0-	18	1	367	2	N	-0-					-0-
10	589	N	474	-0-	-115	-0-	19	1	455	2	N	-0-					-0-

BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

05	2418	X	1646	-0-	-772	-0-	146	1	1463	2	N	34					190
							37	9									
06	1920	X	1485	-0-	-435	-0-	149	1	1319	2	N	15	177	1			28
							17	9									
07	1984	X	1602	-0-	-382	-0-	129	1	1439	2	N	31					59
							34	9									
08	1984	X	1539	-0-	-445	-0-	139	1	1387	2	N	12					71
							13	9									
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	125	1	1510	2	N	35					106
							39	9									
*10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	138	1	1670	2	N	24					130
							26	9									

ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	17	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	Y	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	Y	-0-					-0-
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	25	1	267	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	600	1	683	3	N	3					43
							3	9									
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	600	1	3	9	N	3					46
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	600	1	905	3	N	2					48
							2	9									
08	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	600	1	2109	3	N	5					53
							6	9									
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	600	1	931	3	N	2					55
							2	9									
*10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	600	1	941	3	N	1					56
							1	9									

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	6	1	71	2	N	-0-					5
							19	3									
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	6	1	78	2	N	-0-					5
							29	3									
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	3	1	40	2	N	-0-					5
							21	3									
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	42	2	N	-0-					5
							21	3									
09	120	N	49	-0-	-71	-0-	3	1	31	2	N	-0-					5
							15	3									
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	208	2	N	-0-					5
							87	3									

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 2A RRCID -> 055640 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5420 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (4530) 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
HOOPER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 106404 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4536 - 4548

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (4530) //CONT.// 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 1A RRCID -> 093915 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4497 - 4503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

BERRY R. COX (H-2) 07387 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 8 RRCID -> 178009 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9726 - 9744

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1) 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 502ST RRCID -> 230756 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11842 - 11921

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11854 - 11908

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 6 RRCID -> 241575 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11739 - 11880

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FULBRIGHT, J. E. UNIT "G" WELL #: 7ST RRCID -> 252738 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11944 - 11962

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BERRY R. COX (WX. 3RD HINNANT) 07387 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG RANCH 'A' WELL #: 1 RRCID -> 236536 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15222 PERF.10293 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG, FRANK WELL #: 1 D RRCID -> 125753 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 5697 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG "258" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197943 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11980 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 125074 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 13399 PERF.11412 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG "258" WELL #: 1 RRCID -> 172772 COMPL. DATE 11/16/1987 TOTAL DEPTH 14795 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-

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
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	390	1	1506	2	N	-0-					-0-
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	325	1	1257	2	N	-0-					-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	466	1	1245	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	471	1	1305	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	416	1	1122	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1329	-0-	-376	-0-	318	1	1011	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 7 RRCID -> 168161 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11585 - 11774

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	36	1	352	2	N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	47	1	499	2	N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	55	1	592	2	N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	47	1	454	2	N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	39	1	373	2	N	-0-					-0-
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	34	1	308	2	N	-0-					-0-

J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 1 RRCID -> 282215 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11484 - 11550

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG 258 WELL #: 2 RRCID -> 130478 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13162 - 13223

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN //CONT.// 185995
ARMSTRONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 153315 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13400 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG 258 WELL #: 1 RRCID -> 154413 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 14795 PERF.13198 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 5A RRCID -> 136247 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	852	-0-	-288	-0-	852	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	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
05	2976	#	2778	-0-	-198	-0-	572	1	2206	2	N	-0-					-0-
06	2880	#	2739	-0-	-141	-0-	563	1	2176	2	N	-0-					-0-
07	2573	#	2498	-0-	-75	-0-	681	1	1817	2	N	-0-					-0-
08	2790	#	2410	-0-	-380	-0-	639	1	1771	2	N	-0-					-0-
09	2730	#	2155	-0-	-575	-0-	583	1	1572	2	N	-0-					-0-
*10	3307	R	3307	-0-	-0-	-0-	792	1	2515	2	N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
WILLIAMSON, STANLEY H. WELL #: 5 RRCID -> 168554 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6858 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2018 - P/A 06/04/18

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 1 RRCID -> 117131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072

05	558	N	542	-0-	-16	-0-	37	1	486	3	Y	17	22	1	12	8	18
							19	9									
06	600	N	497	-0-	-103	-0-	32	1	447	3	Y	16	13	1	12	8	9
							18	9									
07	465	N	395	-0-	-70	-0-	29	1	357	3	Y	8	9	1	4	8	4
							9	9									
08	527	N	479	-0-	-48	-0-	37	1	428	3	Y	13	9	8			8
							14	9									
09	510	N	457	-0-	-53	-0-	34	1	404	3	Y	17	6	1	7	8	12
							19	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

VAQUILLAS 1629 WELL #: 2 RRCID -> 119593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366

05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	71	1	934	3	Y	10	11	1			18
							11	9									
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	51	1	692	3	Y	7	13	1			12
							8	9									
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	55	1	662	3	Y	8	12	1			8
							9	9									
08	1023	N	768	-0-	-255	-0-	60	1	701	3	Y	6					14
							7	9									
*09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	66	1	792	3	Y	7	11	1			10
							8	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

VAQUILLAS 67 WELL #: 1 RRCID -> 121711 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7518 - 8755

05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	96	1	1265	3	Y	12	20	1			24
							13	9									
06	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	83	1	1131	3	Y	13	18	1			19
							14	9									
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	85	1	1028	3	Y	11	18	1			12
							12	9									
08	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	97	1	1126	3	Y	11					23
							12	9									
*09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	94	1	1128	3	Y	9	17	1			15
							10	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 5 RRCID -> 174095 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 6 RRCID -> 177034 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9034 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	37	1	434	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	Y	1					6
							1	9									
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	292	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	43	1	440	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
*09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	25	1	340	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	Y	1					2
							1	9									
*09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	50	1	681	3	N	2					92
							2	9									
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	62	1	910	3	N	3					95
							3	9									
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	61	1	726	3	N	7					102
							8	9									
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	70	1	856	3	N	8					110
							9	9									
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	67	1	778	3	N	26	95	1			41
							29	9									
*10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	68	1	814	3	N	6					47
							7	9									

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 1 RRCID -> 091289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	Y	-0-					2
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					2
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					2
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					-0-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	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
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	80	1	1100	3	Y	-0-					2
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	73	1	1080	3	Y	-0-					2
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	71	1	856	3	Y	-0-					2
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	85	1	1039	3	Y	-0-					2
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	95	1	1102	3	Y	-0-					2
*10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	112	1	1344	3	Y	-0-	1	1			1

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
05	713	N	705	-0-	-8	-0-	48	1	657	3	Y	-0-					23
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	52	1	769	3	Y	-0-					23
07	837	N	760	-0-	-77	-0-	58	1	702	3	Y	-0-					23
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	64	1	787	3	Y	-0-	16	1			7
09	810	N	747	-0-	-63	-0-	59	1	688	3	Y	-0-					7
*10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	65	1	784	3	Y	-0-					7

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
05	1922	N	1795	-0-	-127	-0-	223	1	1572	3	Y	-0-					10
06	2280	N	2006	-0-	-274	-0-	255	1	1749	3	Y	2	8	1			4
							2	9									
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	205	1	1483	3	Y	1					5
							1	9									
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	214	1	1755	3	Y	2					7
							2	9									
09	2010	N	1606	-0-	-404	-0-	183	1	1423	3	Y	-0-					7
*10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	213	1	1609	3	Y	-0-					7

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
05	3875	X	3810	-0-	-65	-0-	472	1	3338	3	Y	-0-					56
06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	492	1	3374	3	Y	16	47	1			25
							18	9									
07	3875	X	3794	-0-	-81	-0-	459	1	3328	3	Y	6					31
							7	9									
08	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	436	1	3581	3	Y	13					44
							14	9									
09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	443	1	3436	3	Y	-0-					44
10	3999	X	3554	-0-	-445	-0-	415	1	3139	3	Y	-0-					44

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
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	67	1	926	3	Y	-0-					2
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	109	1	1621	3	Y	-0-					2
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	92	1	1093	3	Y	-0-					2
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	71	1	879	3	Y	-0-					2
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	54	1	632	3	Y	-0-					2
*10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	64	1	776	3	Y	-0-	1	1			1

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 2 RRCID -> 115796 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	4					23
							4	9									
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	1					24
							1	9									
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	4					28
							4	9									
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	17	3	Y	3	25	1			6
							3	9									
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					6
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	8	3	Y	2					8
							2	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 2 RRCID -> 116945 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	309	1	2184	3	Y	-0-					10
06	2400	N	2292	-0-	-108	-0-	292	1	2000	3	Y	-0-					10
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	281	1	2038	3	Y	-0-					10
08	2480	N	2193	-0-	-287	-0-	238	1	1955	3	Y	-0-					10
09	2280	N	2247	-0-	-33	-0-	256	1	1991	3	Y	-0-					10
10	2480	X	2263	-0-	-217	-0-	264	1	1999	3	Y	-0-					10

HIRSH ESTATE 2096 WELL #: 4 RRCID -> 119273 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	442	-0-	-178	-0-	55	1	387	3	Y	-0-					16
06	570	N	389	-0-	-181	-0-	49	1	336	3	Y	4	13	1			7
							4	9									
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	64	1	465	3	Y	2					9
							2	9									
08	434	N	233	-0-	-201	-0-	25	1	206	3	Y	2					11
							2	9									
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	42	1	320	3	Y	-0-					11
10	527	X	306	-0-	-221	-0-	36	1	270	3	Y	-0-					11

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 3 RRCID -> 119301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	208	1	1466	3	Y	-0-					9
06	2340	N	1554	-0-	-786	-0-	198	1	1356	3	Y	-0-					9
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	237	1	1716	3	Y	-0-					9
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	259	1	2128	3	Y	-0-					9
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	245	1	1897	3	Y	-0-					9
*10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	232	1	1757	3	Y	-0-					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
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	27	1	367	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	409	-0-	-101	-0-	26	1	383	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	33	1	401	3	Y	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	364	3	Y	19					19
							21	9									
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	42	1	491	3	Y	-0-					19
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	30	1	363	3	Y	-0-					19

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 5 RRCID -> 121889 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	287	1	2023	3	Y	-0-					3
06	2250	N	2029	-0-	-221	-0-	259	1	1770	3	Y	-0-	2	1			1
07	2325	N	2081	-0-	-244	-0-	252	1	1829	3	Y	-0-					1
08	2325	N	1882	-0-	-443	-0-	204	1	1678	3	Y	-0-					1
09	2040	N	1770	-0-	-270	-0-	201	1	1558	3	Y	10					11
							11	9									
10	1891	N	1626	-0-	-265	-0-	190	1	1436	3	Y	-0-					11

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 5 RRCID -> 123370 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	414	-0-	-299	-0-	51	1	363	3	Y	-0-					12
06	690	N	432	-0-	-258	-0-	55	1	374	3	Y	3	9	1			6
							3	9									
07	496	N	266	-0-	-230	-0-	32	1	233	3	Y	1					7
							1	9									
08	403	N	237	-0-	-166	-0-	25	1	210	3	Y	2					9
							2	9									
09	420	N	212	-0-	-208	-0-	24	1	188	3	Y	-0-					9
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	29	1	223	3	Y	-0-					9

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 7 RRCID -> 125432 COMPL. DATE 07/04/1992 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A3 WELL #: 61 RRCID -> 126441 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610

05	1457	N	1136	-0-	-321	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	34	1	1091	2	Y	-0-					-0-
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	296	1	980	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	808	-0-	-339	-0-	143	1	665	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	127	1	962	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	183	1	887	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 L RRCID -> 131212 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE "2095" WELL #: 1 RRCID -> 131670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117

05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	44	1	314	3	N	-0-	9	1			17
06	330	N	244	-0-	-86	-0-	31	1	213	3	N	-0-					17
07	341	N	254	-0-	-87	-0-	26	1	189	3	N	35	19	1			33
							39	9									
08	341	N	251	-0-	-90	-0-	27	1	224	3	N	-0-	16	1			17
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	43	1	335	3	N	4	3	1			18
							4	9									
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	42	1	320	3	N	55	16	1			57
							61	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE "2093" WELL #: 2 RRCID -> 132025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	4	1	34	3	Y	1					1
							1	9									
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					1
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					1

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
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	180	1	1271	3	Y	3					59
							3	9									
06	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	151	1	1040	3	Y	5					64
							6	9									
07	1302	N	1117	-0-	-185	-0-	135	1	978	3	Y	4					68
							4	9									
08	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	120	1	986	3	Y	-0-					68
09	1200	N	820	-0-	-380	-0-	94	1	726	3	Y	-0-					68
10	1116	N	912	-0-	-204	-0-	106	1	805	3	Y	1					69
							1	9									

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 5 RRCID -> 132894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	2247	-0-	-481	-0-	278	1	1969	3	Y	-0-					8
06	2580	N	2068	-0-	-512	-0-	263	1	1805	3	Y	-0-					8
07	2387	N	2088	-0-	-299	-0-	253	1	1835	3	Y	-0-					8
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	254	1	2087	3	Y	-0-					8
09	2070	N	1975	-0-	-95	-0-	226	1	1749	3	Y	-0-					8
*10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	233	1	1760	3	Y	-0-					8

HIRSCH, I. ESTATE 517 WELL #: 3 RRCID -> 133791 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	857	-0-	-11	-0-	106	1	751	3	Y	-0-					20
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	130	1	892	3	Y	-0-					20
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	112	1	808	3	Y	-0-					20
08	868	N	827	-0-	-41	-0-	90	1	737	3	Y	-0-					20
09	1020	N	814	-0-	-206	-0-	93	1	721	3	Y	-0-					20
10	1054	X	815	-0-	-239	-0-	95	1	720	3	Y	-0-					20

HIRSCH ESTATE 538 WELL #: 2 RRCID -> 133823 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	323	3	Y	21					26
							23	9									
06	480	N	341	-0-	-139	-0-	21	1	306	3	Y	13	33	1			6
							14	9									
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	294	3	Y	15					21
							17	9									
08	372	N	315	-0-	-57	-0-	23	1	283	3	Y	8	21	1			8
							9	9									
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	25	1	297	3	Y	-0-					8
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	31	1	366	3	Y	1	6	1			3
							1	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 3 RRCID -> 134336 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	3	Y	-0-					12
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	3	Y	-0-					12
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	53	1	385	3	Y	-0-					12
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	18	1	143	3	Y	-0-					12
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	124	1	967	3	Y	1					13
							1	9									
*10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	124	1	941	3	Y	6					19
							7	9									

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 2 RRCID -> 134820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	154	-0-	-125	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	306	-0-	-84	-0-	19	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	Y	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	280	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	24	1	275	3	Y	-0-					-0-
10	310	X	130	-0-	-180	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137370 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	19	1	133	3	Y	2					18
							2	9									
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	14	1	95	3	Y	-0-					18
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	16	1	113	3	Y	2					20
							2	9									
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	13	1	104	3	Y	4					24
							4	9									
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	13	1	98	3	Y	-0-					24
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	12	1	95	3	Y	-0-					24

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 3 RRCID -> 138351 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIRSH ESTATE 538 WELL #: 4 RRCID -> 138354 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					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-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 2093 WELL #: 3 RRCID -> 138457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	926	-0-	-190	-0-	115	1	811	3	Y	-0-					13
06	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	124	1	851	3	Y	100	101	1			12
							110	9									
07	1116	N	875	-0-	-241	-0-	106	1	769	3	Y	-0-					12
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	106	1	868	3	Y	19					31
							21	9									
09	1080	N	633	-0-	-447	-0-	72	1	561	3	Y	-0-					31
10	868	N	776	-0-	-92	-0-	91	1	685	3	Y	-0-					31

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 4 RRCID -> 138518 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HIRSH-STATE 2072 WELL #: 2 RRCID -> 138695 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291

05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	114	1	806	3	Y	1					5
							1	9									
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	93	1	637	3	Y	2					7
							2	9									
07	155	N	84	-0-	-71	-0-	10	1	73	3	Y	1					8
							1	9									
08	155	N	90	-0-	-65	-0-	10	1	77	3	Y	3					11
							3	9									
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	23	1	174	3	Y	1					12
							1	9									
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	217	3	Y	3					15
							3	9									

HIRSCH ESTATE 1770 B WELL #: 1 RRCID -> 138764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156

05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	157	1	1108	3	Y	1					20
							1	9									
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	153	1	1047	3	Y	-0-					20
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	157	1	1138	3	Y	1					21
							1	9									
08	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	122	1	1010	3	Y	3					24
							3	9									
09	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	123	1	956	3	Y	-0-					24
*10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	138	1	1041	3	Y	-0-	1	6			23

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 2 RRCID -> 139409 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	462	-0-	-34	-0-	31	1	431	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	409	-0-	-311	-0-	26	1	383	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	403	-0-	-124	-0-	31	1	372	3	Y	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	39	1	483	3	Y	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	43	1	499	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	28	1	341	3	Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNT WELL #: 3 RRCID -> 139451 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HIRSH ESTATE 1772 WELL #: 4 RRCID -> 139465 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 4 RRCID -> 140147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132

05	1116	N	866	-0-	-250	-0-	59	1	807	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	763	-0-	-467	-0-	48	1	715	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	723	-0-	-176	-0-	56	1	667	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	618	-0-	-250	-0-	46	1	571	3	Y	1					1
							1	9									
09	750	N	339	-0-	-411	-0-	27	1	312	3	Y	-0-					1
10	713	N	694	-0-	-19	-0-	53	1	641	3	Y	-0-					1

ROSCHER-HIRSCH G. U. WELL #: 5 RRCID -> 140270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141119 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325

05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	252	1	1780	3	Y	-0-					15
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	164	1	1129	3	Y	1					16
							1	9									
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	68	1	489	3	Y	5					21
							6	9									
08	3100	N	3127	-0-	27	27	338	1	2778	3	Y	10					31
							11	9									
09	1853	N	1826	-0-	-27	-0-	208	1	1618	3	Y	-0-					31
*10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	161	1	1220	3	Y	36					67
							40	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141300 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	703	-0-	-165	-0-	87	1	616	3	Y	-0-					18
06	840	N	793	-0-	-47	-0-	101	1	691	3	Y	1					19
							1	9									
07	837	N	824	-0-	-13	-0-	99	1	719	3	Y	5					24
							6	9									
08	713	N	589	-0-	-124	-0-	63	1	515	3	Y	10					34
							11	9									
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	102	1	790	3	Y	-0-					34
10	744	N	638	-0-	-106	-0-	70	1	528	3	Y	36					70
							40	9									

LESSOR-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141483 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502

05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					33
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					33
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					33
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					33
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					33
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-					33

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 6 RRCID -> 141795 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DIX RANCH - STATE A WELL #: 1 RRCID -> 141871 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669

05	14B2 EXT		7	-0-	7	1703	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	1896	X	193	-0-	-1703	-0-	27	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	302	-0-	-504	-0-	47	1	255	3	Y	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	52	1	308	3	Y	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	50	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		508	-0-	508	508	76	1	432	3	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 5 RRCID -> 141912 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NORFLEET-LESSOR G. U. WELL #: 1 RRCID -> 142457 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480

05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	47	1	327	3	N	-0-					15
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	3	N	-0-					15
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	36	1	258	3	N	-0-					15
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	28	1	228	3	N	-0-					15
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	49	1	378	3	N	-0-					15
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	47	1	357	3	N	-0-					15

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HIRSCH ESTATE A WELL #: 4 RRCID -> 142703 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	6			-0-

HIRSCH ESTATE A WELL #: 6 RRCID -> 143419 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	6			-0-

DIX RANCH-STATE A WELL #: 2 RRCID -> 144465 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	637	-0-	-45	-0-	94	1	543	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	592	-0-	-158	-0-	83	1	509	3	Y	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	102	1	557	3	Y	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	96	1	566	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	96	1	497	3	Y	-0-					-0-
*10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	108	1	616	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, S.H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 145665 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	227	1	1603	3	Y	-0-	44	1			11
06	2070	N	1988	-0-	-82	-0-	253	1	1734	3	Y	1					12
							1	9									
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	247	1	1794	3	Y	3					15
							3	9									
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	211	1	1735	3	Y	-0-					15
09	1980	N	1806	-0-	-174	-0-	206	1	1600	3	Y	-0-					15
*10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	203	1	1535	3	Y	2					17
							2	9									

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
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 4 RRCID -> 158123 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	223	1	1576	3	Y	-0-					92
06	2340	N	2081	-0-	-259	-0-	265	1	1816	3	Y	-0-					92
07	2356	N	2097	-0-	-259	-0-	254	1	1843	3	Y	-0-					92
08	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	189	1	1552	3	Y	-0-	81	1			11
09	2070	N	1430	-0-	-640	-0-	163	1	1267	3	Y	-0-					11
*10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	223	1	1686	3	Y	1					12
							1	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 2104 B WELL #: 2 RRCID -> 160492 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	6			-0-

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 8 RRCID -> 160504 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 5 RRCID -> 161957 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 5 RRCID -> 162230 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405

*03	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	157	1	1204	3	Y	5					60
							6	9									
*04	1380	N	841	-0-	-539	-0-	103	1	738	3	Y	-0-					60
*05	1395	N	1030	-0-	-365	-0-	128	1	902	3	Y	-0-					60
*06	1320	N	1054	-0-	-266	-0-	134	1	920	3	Y	-0-					60
*07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	165	1	1196	3	Y	-0-					60
*08	1023	N	995	-0-	-28	-0-	108	1	887	3	Y	-0-	44	1			16
*09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	126	1	979	3	Y	-0-					16
10	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	146	1	1105	3	Y	-0-					16

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 5 RRCID -> 164144 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379

05	2783	N	2453	-0-	-330	-0-	166	1	2287	3	Y	-0-					69
06	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	168	1	2494	3	Y	-0-					69
07	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	188	1	2258	3	Y	-0-					69
08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	230	1	2838	3	Y	-0-	57	1			12
09	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	198	1	2301	3	Y	1					13
							1	9									
*10	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	216	1	2589	3	Y	13					26
							14	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH STATE 2072 WELL #: 4 RRCID -> 166318 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	719	-0-	-676	-0-	89	1	629	3	Y	1					9
							1	9									
06	1260	N	668	-0-	-592	-0-	85	1	582	3	Y	1					10
							1	9									
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	171	1	1244	3	Y	1					11
							1	9									
08	3100	N	3925	-0-	825	825	425	1	3496	3	Y	4					15
							4	9									
09	3000	N	3820	-0-	820	1645	435	1	3384	3	Y	1					16
							1	9									
*10	3100	N	3565	-0-	465	2110	416	1	3148	3	Y	1					17
							1	9									

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 5 RRCID -> 166978 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280

05	341	N	181	-0-	-160	-0-	22	1	159	3	Y	-0-					17
06	330	N	257	-0-	-73	-0-	33	1	224	3	Y	-0-					17
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	29	1	208	3	Y	-0-					17
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	3	Y	-0-					17
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	33	1	253	3	Y	-0-					17
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	26	1	192	3	Y	-0-					17

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 5 RRCID -> 167545 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184

05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	86	1	613	3	Y	1					3
							1	9									
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	98	1	670	3	Y	2					5
							2	9									
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	169	1	1224	3	Y	1					6
							1	9									
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	131	1	1073	3	Y	3					9
							3	9									
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	110	1	856	3	Y	5					14
							6	9									
10	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	149	1	1127	3	Y	9					23
							10	9									

HIRSCH ESTATE 54 WELL #: 1 RRCID -> 168010 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 4 RRCID -> 168108 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 5 RRCID -> 170511 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	86	1	1182	3	Y	53					65
							58	9									
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	53	1	781	3	Y	23	77	1			11
							25	9									
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	87	1	1038	3	Y	39					50
							43	9									
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	65	1	801	3	Y	16	51	1			15
							18	9									
09	810	N	578	-0-	-232	-0-	45	1	516	3	Y	15					30
							17	9									
10	744	N	455	-0-	-289	-0-	31	1	363	3	Y	55	71	1			14
							61	9									

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 6 RRCID -> 181664 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 6 RRCID -> 183728 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE NO. 1954 WELL #: 1 RRCID -> 184855 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	201	1	2760	3	Y	105	187	1			15
							116	9									
06	3030	X	2638	-0-	-392	-0-	167	1	2463	3	Y	7					22
							8	9									
07	3131	X	2628	-0-	-503	-0-	202	1	2426	3	Y	-0-					22
08	3131	X	2624	-0-	-507	-0-	197	1	2416	3	Y	10					32
							11	9									
09	3030	X	2841	-0-	-189	-0-	219	1	2542	3	Y	73	93	1			12
							80	9									
*10	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	216	1	2599	3	Y	5					17
							6	9									

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 6 RRCID -> 188199 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	47	1	639	3	Y	29					34
							32	9									
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	614	3	Y	18	47	1			5
							20	9									
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	54	1	641	3	Y	23					28
							25	9									
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	57	1	700	3	Y	13	35	1			6
							14	9									
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	56	1	645	3	Y	-0-					6
*10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	53	1	640	3	Y	1	7	1			-0-
							1	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
05	2821	X	2761	-0-	-60	-0-	334	1	2350	3	N	70	70	1			9
							77	9									
06	2730	X	2351	-0-	-379	-0-	299	1	2052	3	N	-0-					9
07	2480	X	2445	-0-	-35	-0-	291	1	2114	3	N	36	24	1			21
							40	9									
08	2759	X	2094	-0-	-665	-0-	227	1	1867	3	N	-0-	21	1			-0-
09	2340	N	1971	-0-	-369	-0-	225	1	1743	3	N	3	2	1			1
							3	9									
10	2449	N	2076	-0-	-373	-0-	235	1	1780	3	N	55	16	1			40
							61	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
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	49	1	347	3	Y	5					18
							6	9									
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	49	1	336	3	Y	4					22
							4	9									
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	49	1	357	3	Y	2					24
							2	9									
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	44	1	364	3	Y	5					29
							6	9									
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	46	1	354	3	Y	-0-					29
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	47	1	355	3	Y	-0-					29

CULPEPPER, A.B.2068 WELL #: 1 RRCID -> 189139 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	148	-0-	-69	-0-	16	1	112	3	N	18	30	1			21
							20	9									
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	70	1	479	3	N	115					136
							127	9									
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	101	1	730	3	N	36	93	1			79
							40	9									
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	61	1	498	3	N	-0-	77	1			2
09	660	N	127	-0-	-533	-0-	14	1	107	3	N	5	3	1			4
							6	9									
10	682	N	250	-0-	-432	-0-	22	1	167	3	N	55	16	1			43
							61	9									

ROSCHER-HIRSCH G.U. WELL #: 7 RRCID -> 189156 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	159	3	Y	2					24
							2	9									
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	15	1	101	3	Y	-0-					24
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	24	1	176	3	Y	2					26
							2	9									
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	243	3	Y	4					30
							4	9									
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	28	1	222	3	Y	-0-					30
*10	217	N	47	-0-	-170	-0-	6	1	41	3	Y	-0-	1	6			29

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
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	57	1	404	3	N	88	166	1			43
							97	9									
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	69	1	470	3	N	181	173	1			51
							199	9									
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	59	1	429	3	N	35	30	1			56
							39	9									
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	63	1	522	3	N	3	29	1			30
							3	9									
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	79	1	612	3	N	14	3	1			41
							15	9									
*10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	89	1	678	3	N	69	16	1			94
							76	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
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	133	1	933	3	Y	5					12
							6	9									
06	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	128	1	881	3	Y	3					15
							3	9									
07	1116	N	976	-0-	-140	-0-	118	1	855	3	Y	3					18
							3	9									
08	1085	N	933	-0-	-152	-0-	101	1	826	3	Y	5					23
							6	9									
09	1020	N	911	-0-	-109	-0-	104	1	807	3	Y	-0-					23
10	930	N	873	-0-	-57	-0-	101	1	761	3	Y	10					33
							11	9									

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 10 RRCID -> 191619 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	124	1	1701	3	Y	-0-					7
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	110	1	1621	3	Y	-0-					7
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	141	1	1688	3	Y	-0-					7
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	135	1	1657	3	Y	-0-					7
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	136	1	1581	3	Y	-0-					7
*10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	133	1	1599	3	Y	-0-	2	1			5

CULPEPPER, A.B. 2064 WELL #: 2 RRCID -> 192598 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	170	1	1204	3	N	8	8	1			41
							9	9									
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	170	1	1169	3	N	5					46
							6	9									
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	165	1	1196	3	N	36	20	1			62
							40	9									
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	145	1	1191	3	N	413	233	1			242
							454	9									
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	153	1	1189	3	N	66	172	1			136
							73	9									
*10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	155	1	1170	3	N	57	37	1			156
							63	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 11 RRCID -> 195937 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	253	1	1786	3	N	6					28
							7	9									
06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	330	1	2262	3	N	9					37
							10	9									
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	284	1	2059	3	N	3					40
							3	9									
08	2046	N	1821	-0-	-225	-0-	197	1	1620	3	N	4					44
							4	9									
09	2550	N	1918	-0-	-632	-0-	218	1	1694	3	N	5					49
							6	9									
*10	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	335	1	2535	3	N	5					54
							6	9									

LINCOLN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198919 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	288	1	2032	3	N	12					40
							13	9									
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	305	1	2091	3	N	19					59
							21	9									
07	2356	N	2286	-0-	-70	-0-	277	1	2006	3	N	3					62
							3	9									
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	253	1	2077	3	N	8					70
							9	9									
09	2430	N	2294	-0-	-136	-0-	260	1	2015	3	N	17					87
							19	9									
10	2294	N	2171	-0-	-123	-0-	253	1	1918	3	N	-0-	82	1			5

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 11 RRCID -> 201692 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	50	-0-	-105	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 26 RRCID -> 202171 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1340	3	205	9	Y	186	153	1			77
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	29	1	1441	3	Y	146					223
							161	9									
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	45	1	1386	3	Y	127	175	1			175
							140	9									
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	42	1	1261	3	Y	107					282
							118	9									
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	48	1	1312	3	Y	33	139	1			176
							36	9									
10	1581	N	1163	-0-	-418	-0-	38	1	1074	3	Y	46					222
							51	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	1829	N	260	-0-	-1569	-0-	260	3			N	-0-					33
06	1830	N	217	-0-	-1613	-0-	5	1	209	3	N	3					36
							3	9									
07	1147	N	472	-0-	-675	-0-	15	1	457	3	N	-0-					36
08	248	N	155	-0-	-93	-0-	6	1	149	3	N	-0-					36
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	6	1	148	3	N	-0-					36
10	465	N	233	-0-	-232	-0-	8	1	225	3	N	-0-					36

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
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					9
06	1470	N	1210	-0-	-260	-0-	24	1	1186	3	Y	-0-					9
07	1767	N	1529	-0-	-238	-0-	49	1	1480	3	Y	-0-					9
08	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	51	1	1537	3	Y	-0-					9
*09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	48	1	1324	3	Y	-0-					9
10	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	50	1	1415	3	Y	-0-					8

VAQUILLAS RANCH STATE 1194 WELL #: 4 RRCID -> 206727 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1618	-0-	-211	-0-	1607	3	11	9	N	10					72
06	1680	N	1583	-0-	-97	-0-	31	1	1549	3	N	3					75
							3	9									
07	1674	N	1335	-0-	-339	-0-	42	1	1276	3	N	15					90
							17	9									
08	1612	N	1373	-0-	-239	-0-	43	1	1328	3	N	2					92
							2	9									
09	1590	N	1420	-0-	-170	-0-	50	1	1361	3	N	8					100
							9	9									
*10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	48	1	1357	3	N	5					105
							6	9									

EL GATO A WELL #: 28 RRCID -> 215099 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	6					6
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	1	1	54	3	N	-0-					6
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					6
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					6
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					6
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					6

EL GATO WELL #: 31 RRCID -> 224952 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 857 WELL #: 4 RRCID -> 231951 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	167	-0-	-143	-0-	11	1	148	3	Y	7					7
							8	9									
06	210	N	131	-0-	-79	-0-	8	1	119	3	Y	4	11	1			-0-
							4	9									
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	14	1	162	3	Y	6					6
							7	9									
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	331	3	Y	6	11	1			1
							7	9									
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	36	1	417	3	Y	23					24
							25	9									
*10	394	X	394	-0-	-0-	-0-	23	1	279	3	Y	84	93	1			15
							92	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 10 RRCID -> 151412 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					6
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					6
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505

05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	26	1	591	2	N	-0-					4
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	95	1	2206	2	N	-0-					4
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	65	1	1493	2	N	1					5
							1	9									
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	88	1	2100	2	N	1					6
							1	9									
09	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	121	1	2677	2	N	4					10
							4	9									
*10	3100	N	3302	-0-	202	202	136	1	3156	2	N	9	11	1			8
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 117ST RRCID -> 150083 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 132 RRCID -> 151532 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112

05	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	2	N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	6	1	143	2	N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	6	1	142	2	N	-0-					-0-
08	155	N	94	-0-	-61	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	5	1	124	2	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 17 RRCID -> 270117 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862

05	3131	X	2461	-0-	-670	-0-	293 17	1 9	2151	2	N	15					86
06	3090	X	2276	-0-	-814	-0-	273 20	1 9	1983	2	N	18					104
07	3193	X	2203	-0-	-990	-0-	275 8	1 9	1920	2	N	7	56	1			55
08	3193	X	2377	-0-	-816	-0-	292 7	1 9	2078	2	N	6					61
09	3060	X	1868	-0-	-1192	-0-	247 7	1 9	1614	2	N	6					67
10	2449	X	2318	-0-	-131	-0-	285	1	2033	2	N	-0-					67

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 19 RRCID -> 270140 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414

05	4309	X	3889	-0-	-420	-0-	464 17	1 9	3408	2	N	15					120
06	4170	X	3686	-0-	-484	-0-	442 35	1 9	3209	2	N	32					152
07	4309	X	3565	-0-	-744	-0-	446 8	1 9	3111	2	N	7	81	1			78
08	4092	X	3489	-0-	-603	-0-	430 7	1 9	3052	2	N	6					84
09	3750	X	3288	-0-	-462	-0-	435 7	1 9	2846	2	N	6					90
10	3875	X	3408	-0-	-467	-0-	419 2	1 9	2987	2	N	2					92

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 18 RRCID -> 270546 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 8924

05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	180 14	1 9	1322	2	N	13					38
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	176 20	1 9	1280	2	N	18					56
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	195 8	1 9	1359	2	N	7	30	1			33
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	188 6	1 9	1334	2	N	5					38
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	187 4	1 9	1224	2	N	4					42
*10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	182 2	1 9	1298	2	N	2					44

BIG COWBOY (LOBO 1) 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
STANFORD, P. H. WELL #: 3 RRCID -> 137931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8290 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2569	-0-	-4	-0-	633	1	1934	2	Y	2					119
							2	9									
06	2490	X	2360	-0-	-130	-0-	617	1	1743	2	Y	-0-					119
07	2573	N	2570	-0-	-3	-0-	691	1	1879	2	Y	-0-	70	1			49
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	665	1	1987	2	Y	-0-					49
09	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	640	1	2011	2	Y	2					51
							2	9									
*10	DLQ G-10		2636	-0-	2636	2636	621	1	1976	2	Y	35					86
							39	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012

05	124	N	113	-0-	-11	-0-	28	1	85	2	Y	-0-					57
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	34	1	97	2	Y	-0-					57
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	27	1	73	2	Y	-0-					57
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	23	1	68	2	Y	-0-					57
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	20	1	62	2	Y	-0-					57
10	DLQ G-10		118	-0-	118	118	28	1	90	2	Y	-0-					57

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

05	155	N	143	-0-	-12	-0-	6	1	134	2	N	3	14	1			2
							3	9									
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	2					4
							2	9									
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	7	1	149	2	N	2	4	1			2
							2	9									
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	4	1	93	2	N	2	2	1			2
							2	9									
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	N	4	3	1			3
							4	9									
*10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	301	2	N	3	5	1			1
							3	9									

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

05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 224742 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 225687 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 230671 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 246006 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 169505 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	55	1	549	2	Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	58	1	531	2	Y	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	58	1	577	2	Y	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	58	1	585	2	Y	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	58	1	562	2	Y	-0-					-0-
*10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	63	1	597	2	Y	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172925 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	39	1	389	2	N	-0-					64
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	40	1	367	2	N	-0-					64
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	39	1	386	2	N	3					67
							3	9									
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	37	1	369	2	N	-0-					67
09	420	N	369	-0-	-51	-0-	35	1	334	2	N	-0-					67
*10	434	N	399	-0-	-35	-0-	38	1	361	2	N	-0-	9	6			58

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173794 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176484 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219546 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222798 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223038 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223524 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225639 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237906 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 247748 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (8260) 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU WELL #: 1 RRCID -> 144473 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GONZALES, HORACIO WELL #: 1 RRCID -> 204474 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658 X	3403	-0-	-255	-0-	3402	2	1	9	N	1	8	1			-0-
06	3570 X	3507	-0-	-63	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
07	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3967	2	2	9	N	2					2
08	3689 X	3574	-0-	-115	-0-	3573	2	1	9	N	1					3
09	3510 X	3247	-0-	-263	-0-	3245	2	2	9	N	2					5
10	3968 X	3477	-0-	-491	-0-	3477	2			N	-0-					5

VIELMANN-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 204733 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364 N	1181	-0-	-183	-0-	107	1	1074	2	N	-0-					31
06	1260 N	1158	-0-	-102	-0-	115	1	1043	2	N	-0-					31
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	114	1	1141	2	N	3					34
						3	9									
08	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	107	1	1069	2	N	-0-					34
09	1170 N	1126	-0-	-44	-0-	106	1	1020	2	N	-0-					34
10	1271 N	1130	-0-	-141	-0-	108	1	1022	2	N	-0-					34

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANTA MARIA WELL #: 2 RRCID -> 164170 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712 X	4529	-0-	-183	-0-	346	1	4183	2	N	-0-					-0-
06	4500 X	4370	-0-	-130	-0-	347	1	4023	2	N	-0-					-0-
07	4867 X	4466	-0-	-401	-0-	359	1	4107	2	N	-0-					-0-
08	4867 X	4252	-0-	-615	-0-	347	1	3905	2	N	-0-					-0-
09	4710 X	4395	-0-	-315	-0-	364	1	4031	2	N	-0-					-0-
10	4526 X	4492	-0-	-34	-0-	367	1	4125	2	N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. JR. WELL #: 2A RRCID -> 141547 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9606 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-			-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-			-0-
08	1271	N	926	-0-	-345	-0-	926	2			N	-0-			-0-
09	1500	N	1407	-0-	-93	-0-	11	1	1396	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 3B RRCID -> 184096 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-			-0-
06	2190	N	1863	-0-	-327	-0-	1863	2			N	-0-			-0-
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-			-0-
08	1891	N	1663	-0-	-228	-0-	1663	2			N	-0-			-0-
*09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	20	1	2409	2	N	-0-			-0-
10	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 188192 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULLER 2292 H WELL #: 1 RRCID -> 192172 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX GALAN -H- WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX -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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, 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
05	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10839	2			N	-0-			-0-
06	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10771	2			N	-0-			-0-
07	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	11232	2			N	-0-			-0-
08	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	11077	2			N	-0-			-0-
*09	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	85	1	10245	2	N	-0-			-0-
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON 2292 "L" WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030

05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
06	900	N	136	-0-	-764	-0-	136	2			N	-0-			-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
08	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2			N	-0-			-0-
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	2	N	-0-			-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 7A RRCID -> 201089 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H" WELL #: 6A RRCID -> 201873 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 5A RRCID -> 202452 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9350 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	7252	-0-	-1521	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7150	-0-	-1340	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	4771	-0-	-2483	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	5817	-0-	-1437	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	5338	-0-	-1802	-0-	44	1	5294	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 1 RRCID -> 202505 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	944	-0-	-226	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	618	-0-	-405	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09	930	N	483	-0-	-447	-0-	4	1	479	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W.V. ET AL "H" WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	314	-0-	-2414	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	59	-0-	-991	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	651	X	36	-0-	-615	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	651	X	93	-0-	-558	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	330	X	11	-0-	-319	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
06	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
07	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
*09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	9	1	1082	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	2760	-0-	-1830	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
07	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4364	-0-	-193	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4004	-0-	-226	-0-	33	1	3971	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	545	-0-	-1005	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W.V., JR. 2292 H WELL #: 8A RRCID -> 222782 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9540 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH 2292 H WELL #: 11A RRCID -> 226082 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9506 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1360	-0-	-320	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
*09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	14	1	1703	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 7U RRCID -> 227223 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9727 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			-0-
*09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	6	1	756	2	N	-0-			-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-			-0-
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-			-0-
07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-			-0-
08	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-			-0-
*09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	28	1	3431	2	N	-0-			-0-
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS 38 "H" WELL #: 8 RRCID -> 247970 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 9500 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-			-0-
06	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-			-0-
07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-			-0-
08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-			-0-
*09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	34	1	4070	2	N	-0-			-0-
10	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-			-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			-0-
*09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	6	1	673	2	N	-0-			-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11935	X	11453	-0-	-482	-0-	11453	2			N	-0-			-0-
06	11640	X	11287	-0-	-353	-0-	11287	2			N	-0-			-0-
07	12028	X	11353	-0-	-675	-0-	11353	2			N	-0-			-0-
08	11780	X	11551	-0-	-229	-0-	11551	2			N	-0-			-0-
09	11280	X	10863	-0-	-417	-0-	89	1	10774	2	N	-0-			-0-
10	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	2066	-0-	-290	-0-	2066	2			N	-0-			-0-
06	2280	X	1979	-0-	-301	-0-	1979	2			N	-0-			-0-
07	2356	X	2065	-0-	-291	-0-	2065	2			N	-0-			-0-
08	2356	X	2020	-0-	-336	-0-	2020	2			N	-0-			-0-
*09	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	19	1	2352	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 39 H WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	16818	2			N	-0-					40
06	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	14807	2			N	-0-					40
07	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	16056	2			N	-0-					40
08	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	15774	2			N	-0-					40
*09	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	117	1	14127	2	N	18					58
							20	9									
10	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					58

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418

05	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
07	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1325	-0-	-504	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
*09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	23	1	2754	2	N	-0-					-0-
10	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG TIME (FRIO 5250) 08061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 268817 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5161 - 5164

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BISHOP, EAST (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

05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	72	1	24	9	N	22					95
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1527	1	184	9	N	167					262
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1241	1	119	9	N	108	170	1			200
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	733	1	17	9	N	15	160	1			55
*09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	777	1	69	9	N	63					118
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					118

BISHOP, EAST (8350) 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
PETROQUEST JV -ELLIOT WELL #: RRCID -> 244521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6250 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2010

TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145

BISHOP, WEST (PFLUGER, LOWER) 08403 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
KUEMPEL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 159134 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6940 - 6942

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BISHOP, WEST (VICKSBURG) 08403 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
ECKERMAN, W.R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134856 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9305

05	1736 N	1593	-0-	-143	-0-	1553	2	40	9	N	36					75
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1675	2	35	9	N	32					107
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1638	2	32	9	N	29					136
08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1676	2	36	9	N	33	145	1			24
09	1710 N	1551	-0-	-159	-0-	1518	2	33	9	N	30					54
*10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1660	2	37	9	N	34					88

BISHOP, WEST (6830) 08403 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BROWNING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275621 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6812 - 6824

05	2728 #	1699	-0-	-1029	-0-	1686	2	13	9	N	12					200
06	2640 #	2491	-0-	-149	-0-	2472	2	19	9	N	17					217
07	2606 R	2606	-0-	-0-	-0-	2594	2	12	9	N	11					228
08	2588 R	2588	-0-	-0-	-0-	2576	2	12	9	N	11					239
09	2490 #	2244	-0-	-246	-0-	2232	2	12	9	N	11					250
10	2573 #	2284	-0-	-289	-0-	2271	2	13	9	N	12					262

BLACK CREEK (LOBO) 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DESPAIN WELL #: 3 RRCID -> 144477 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8838 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DESPAIN WELL #: 6 RRCID -> 144490 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BRISCOE "D" WELL #: 1 RRCID -> 144466 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	259	1	744	2	Y	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	118	1	706	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	867	-0-	-63	-0-	119	1	748	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	822	-0-	-170	-0-	126	1	696	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	639	-0-	-171	-0-	161	1	478	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	475	-0-	-393	-0-	69	1	406	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2 RRCID -> 144469 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	78	1	224	2	Y	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	42	1	252	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	35	1	221	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	248	-0-	-62	-0-	38	1	210	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	64	1	190	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	182	-0-	-66	-0-	26	1	156	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 4 RRCID -> 144471 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	372	1	1069	2	Y	1					1
							1	9									
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	203	1	1212	2	Y	8					9
							9	9									
07	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	201	1	1264	2	Y	3	10	1			2
							3	9									
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	262	1	1447	2	Y	8					10
							9	9									
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	379	1	1127	2	Y	-0-					10
10	1457	N	1088	-0-	-369	-0-	158	1	928	2	Y	2	2	1			10
							2	9									

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
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	695	1	1995	2	Y	2					3
							2	9									
06	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	417	1	2490	2	Y	15					18
							17	9									
07	2790	N	2710	-0-	-80	-0-	371	1	2332	2	Y	6	20	1			4
							7	9									
08	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	431	1	2379	2	Y	17					21
							19	9									
09	2910	N	2174	-0-	-736	-0-	547	1	1627	2	Y	-0-					21
10	2697	N	1904	-0-	-793	-0-	276	1	1622	2	Y	5	4	1			22
							6	9									

BRISCOE D WELL #: 6 RRCID -> 144491 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8141 - 9060

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE D WELL #: 5 RRCID -> 144493 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8783 - 8958

05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	327	1	937	2	Y	1					2
							1	9									
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	162	1	966	2	Y	8					10
							9	9									
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	183	1	1151	2	Y	3	10	1			3
							3	9									
08	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	190	1	1047	2	Y	8					11
							9	9									
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	315	1	936	2	Y	-0-					11
10	1333	N	828	-0-	-505	-0-	120	1	706	2	Y	2	2	1			11
							2	9									

BRISCOE D WELL #: 7 RRCID -> 149018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 8 RRCID -> 150164 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5476	-0-		-166	-0-	1414	1	4059	2	Y	3					3
								3	9									
06	5460	X	5088	-0-		-372	-0-	727	1	4340	2	Y	19					22
								21	9									
07	5549	X	5368	-0-		-181	-0-	735	1	4625	2	Y	7	25	1			4
								8	9									
08	5549	X	5253	-0-		-296	-0-	803	1	4426	2	Y	22					26
								24	9									
09	5370	X	4188	-0-		-1182	-0-	1054	1	3134	2	Y	-0-					26
10	5487	X	3116	-0-		-2371	-0-	452	1	2658	2	Y	5	5	1			26
								6	9									

BRISCOE "D" WELL #: 10 RRCID -> 152403 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8080 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	336	N	336	-0-		-0-	-0-	87	1	249	2	Y	-0-					3
06	313	N	313	-0-		-0-	-0-	45	1	267	2	Y	1					4
								1	9									
07	341	N	336	-0-		-5	-0-	46	1	289	2	Y	1	2	1			3
								1	9									
08	341	N	335	-0-		-6	-0-	51	1	283	2	Y	1					4
								1	9									
09	449	N	449	-0-		-0-	-0-	113	1	336	2	Y	-0-					4
10	341	N	313	-0-		-28	-0-	45	1	268	2	Y	-0-					4

BRISCOE D WELL #: 13 RRCID -> 157585 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	964	N	964	-0-		-0-	-0-	249	1	714	2	Y	1					20
								1	9									
06	782	N	782	-0-		-0-	-0-	111	1	662	2	Y	8					28
								9	9									
07	1138	N	1138	-0-		-0-	-0-	156	1	979	2	Y	3	10	1			21
								3	9									
08	961	N	764	-0-		-197	-0-	116	1	639	2	Y	8					29
								9	9									
09	807	N	807	-0-		-0-	-0-	203	1	604	2	Y	-0-					29
10	1147	N	469	-0-		-678	-0-	68	1	398	2	Y	3	2	1			30
								3	9									

BRISCOE D WELL #: 12 RRCID -> 157621 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	721	N	721	-0-		-0-	-0-	186	1	534	2	Y	1					3
								1	9									
06	902	N	902	-0-		-0-	-0-	129	1	769	2	Y	4					7
								4	9									
07	606	N	606	-0-		-0-	-0-	83	1	522	2	Y	1	5	1			3
								1	9									
08	713	N	593	-0-		-120	-0-	90	1	497	2	Y	5					8
								6	9									
09	900	N	327	-0-		-573	-0-	82	1	245	2	Y	-0-					8
10	620	N	302	-0-		-318	-0-	44	1	257	2	Y	1	1	1			8
								1	9									

BRISCOE "D" WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	504	N	504	-0-		-0-	-0-	130	1	374	2	Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-		-0-	-0-	65	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-		-10	-0-	67	1	419	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	487	-0-		-9	-0-	75	1	412	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	410	-0-		-40	-0-	103	1	307	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	282	-0-		-214	-0-	41	1	241	2	Y	-0-					-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE "D" WELL #: 16 RRCID -> 158138 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	164	1	471	2	Y	4					9
							4	9									
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	66	1	397	2	Y	31					40
							34	9									
07	589	N	485	-0-	-104	-0-	65	1	407	2	Y	12	41	1			11
							13	9									
08	651	N	616	-0-	-35	-0-	89	1	488	2	Y	35					46
							39	9									
09	510	N	259	-0-	-251	-0-	65	1	194	2	Y	-0-					46
*10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	96	1	563	2	Y	9	8	1			47
							10	9									

BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984

05	3100	N	4410	-0-	1310	1310	1138	1	3266	2	Y	5					5
							6	9									
06	3000	N	1951	-0-	-1049	261	274	1	1638	2	Y	35					40
							39	9									
07	1953	N	1692	-0-	-261	-0-	230	1	1448	2	Y	13	46	1			7
							14	9									
08	2759	X	1709	-0-	-1050	-0-	256	1	1410	2	Y	39					46
							43	9									
09	2670	X	1510	-0-	-1160	-0-	380	1	1130	2	Y	-0-					46
10	2790	X	1603	-0-	-1187	-0-	231	1	1361	2	Y	10	9	1			47
							11	9									

BLACK CREEK, N. (WILCOX) 08522 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE "E" WELL #: 2A RRCID -> 163314 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5349 - 5354

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK DIAMOND, EAST (PETTUS) 08524 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
A. K. EAST FEE WELL #: 32 RRCID -> 215425 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4756 - 4964

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, A. K. FEE WELL #: 33 RRCID -> 218835 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4632 - 4641

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.) 08546 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
EAST, A. K. FEE WELL #: 18 RRCID -> 158048 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3982 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 184542 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4051 - 4055

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6) 08742 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRIONES, J.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129374 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8926 - 8946

05	1085	N	1087	-0-	2	B	-29471	142 1 22 9	923	3	N	20					73
06	1110	N	1175	-0-	65	B	-29406	156 1 2 9	1017	3	N	2					75
07	1116	N	1050	-0-	-66	B	-29406	142 1 2 4	902 4	3 9	N	4					79
08	1085	N	750	-0-	-335	B	-29406	27 1	723	3	N	-0-					79
09	1170	N	849	-0-	-321	B	-29406	36 1 1 9	812	3	N	1					80
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	B	-29406				N	NO RPT					80

MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670

05	341	N	659	-0-	318	B	-8359	15 1	644	3	N	-0-					-0-
06	330	N	874	-0-	544	B	-7815	18 1 2 9	854	3	N	2					2
07	341	N	550	-0-	209	B	-7606	12 1	538	3	N	-0-					2
08	341	N	298	-0-	-43	B	-7606	15 1	283	3	N	-0-					2
09	330	N	253	-0-	-77	B	-7606	15 1	238	3	N	-0-					2
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-7606				N	NO RPT					2

BLANCAS CREEK (10850) 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUNDELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 103039 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9908 - 10886

05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 35 RRCID -> 160279 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11080 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1275	-0-	-492	-0-	73	1	951	2	Y	-0-					-0-
							251	3									
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	115	1	1374	2	Y	-0-					-0-
							503	3									
07	1612	N	726	-0-	-886	-0-	41	1	456	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	121	1	1346	2	Y	-0-					-0-
							638	3									
09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	117	1	1318	2	Y	-0-					-0-
							618	3									
*10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	100	1	1180	2	Y	-0-					-0-
							490	3									

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 162126 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11286 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	105	1	1379	2	Y	-0-					-0-
							364	3									
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	105	1	1251	2	Y	-0-					-0-
							457	3									
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	117	1	1292	2	Y	-0-					-0-
							648	3									
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	116	1	1282	2	Y	-0-					-0-
							608	3									
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	110	1	1243	2	Y	-0-					-0-
							584	3									
*10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	108	1	1275	2	Y	-0-					-0-
							529	3									

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 182968 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 186639 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	31	1	409	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	374	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	31	1	349	2	Y	-0-					-0-
							175	3									
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	31	1	335	2	Y	-0-					-0-
							158	3									
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	29	1	330	2	Y	-0-					-0-
							155	3									
10	558	N	482	-0-	-76	-0-	27	1	321	2	Y	-0-					-0-
							134	3									

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 203852 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14 54	1 3	248	2	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14 68	1 3	225	2	Y	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	12 84	1 3	211	2	Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12 65	1 3	173	2	Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13 63	1 3	165	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	138	-0-	-172	-0-	5 35	1 3	98	2	Y	-0-					-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 226168 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 226625 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 107 RRCID -> 230935 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	21 71	1 3	271	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	19 83	1 3	228	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21 117	1 3	234	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	329	-0-	-43	-0-	19 100	1 3	210	2	Y	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20 106	1 3	226	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	20 100	1 3	239	2	Y	-0-					-0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 238176 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 99 RRCID -> 254570 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358

05	1023	N	886	-0-	-137	-0-	51	1	661	2	Y	-0-					-0-
							174	3									
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	57	1	686	2	Y	-0-					-0-
							251	3									
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	64	1	714	2	Y	-0-					-0-
							358	3									
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	53	1	590	2	Y	-0-					-0-
							279	3									
09	990	N	787	-0-	-203	-0-	45	1	505	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
*10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	36	1	434	2	Y	-0-					-0-
							180	3									

MCASKILL TR1 WELL #: 29 RRCID -> 255568 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464

05	558	N	472	-0-	-86	-0-	27	1	352	2	N	-0-					-0-
							93	3									
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	28	1	332	2	N	-0-					-0-
							121	3									
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	34	1	379	2	N	-0-					-0-
							190	3									
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	26	1	283	2	N	-0-					-0-
							134	3									
09	480	N	414	-0-	-66	-0-	24	1	266	2	N	-0-					-0-
							124	3									
10	589	N	526	-0-	-63	-0-	30	1	351	2	N	-0-					-0-
							145	3									

BLANCHARD (QUEEN CITY) 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 203077 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010

05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					145
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1386	2	9	9	N	8					153
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					153
08	1550	N	855	-0-	-695	-0-	855	2			N	-0-					153
09	1410	N	749	-0-	-661	-0-	749	2			N	-0-					153
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					153

ALTA-HUIZAR WELL #: 1 RRCID -> 205260 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072

05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1982	2	22	9	N	20					141
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1787	2	57	9	N	52					193
07	1767	N	1622	-0-	-145	-0-	1622	2			N	-0-					193
08	1891	N	1708	-0-	-183	-0-	1708	2			N	-0-					193
09	1830	N	954	-0-	-876	-0-	954	2			N	-0-					193
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					193

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 009423 COMPL. DATE 08/27/1952 TOTAL DEPTH 12316 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1127	R	1127	-0-	-0-	-0-	1114	1	13	9	N	12					242
06	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	1077	1	11	9	N	10					252
07	1374	R	1374	-0-	-0-	-0-	1360	1	14	9	N	13					265
08	1416	R	1416	-0-	-0-	-0-	1402	1	14	9	N	13					278
09	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-	1272	1	14	9	N	13					291
10	1364	#	1308	-0-	-56	-0-	1297	1	11	9	N	10					301

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 009425 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH 8604 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 009426 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH 10922 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C) 09578 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 74581 WELL #: 1 RRCID -> 096886 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 13152

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C) //CONT.// 09578 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC //CONT.// 846692
STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-

BLOCK 885-S (5A SAND) 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 885-S WELL #: 1 RRCID -> 183356 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10749 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (FRIO 4600) 09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 3828 - 3846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000) 09646 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 22 RRCID -> 257160 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 5030 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 222264 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5709 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B.L. WELL #: 6 RRCID -> 148273 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	X	740	-0-	-66	-0-	20	1	640	2	Y	73	70	1			40
							80	9									
06	780	X	691	-0-	-89	-0-	17	1	607	2	Y	61	60	1			41
							67	9									
07	806	X	440	-0-	-366	-0-	12	1	383	2	Y	41	44	1			38
							45	9									
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	19	1	678	2	Y	68	84	1			22
							75	9									
09	690	N	644	-0-	-46	-0-	17	1	572	2	Y	50	59	1			13
							55	9									
*10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	19	1	593	2	Y	65	70	1			8
							72	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 115364 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988

05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 39 RRCID -> 208685 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6264 - 6294

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182

05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	104	1	741	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	101	1	741	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	100	1	529	3	Y	14	9	1			5
							15	9									
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	103	1	607	3	Y	18	9	1			14
							20	9									
*09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	92	1	564	3	Y	15	10	1			19
							17	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742

05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	75	1	535	3	Y	1	1	1			34
							1	9									
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	73	1	535	3	Y	-0-	1	1			33
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	180	1	958	3	Y	5					38
							6	9									
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	162	1	955	3	Y	5	8	1			35
							6	9									
*09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	79	1	482	3	Y	3					38
							3	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 74 RRCID -> 274280 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5501 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	851	1	6045	3	N	66	71	1			99
							73	9									
06	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	824	1	6045	3	N	66	71	1			94
							73	9									
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	90	111	1			73
08	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	643	1	3778	3	N	116	111	1			78
							128	9									
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	93	112	1			59
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					59

BLOOMBERG, WEST (4200) 09651 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 273665 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4248 - 4278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOB WEST (L-1-4) 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 3 RRCID -> 164018 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8982 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ARRIAGA GU "F" WELL #: 1 RRCID -> 160465 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 13867 PERF.10240 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	N	-0-					-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176475 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 2013 RRCID -> 178109 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8232 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	141	1	2548	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	2626	-0-	-44	-0-	204	1	2422	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	2696	-0-	-1	-0-	232	1	2464	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2671	-0-	-26	-0-	182	1	2489	2	N	-0-					-0-
09	2640	N	2460	-0-	-180	-0-	147	1	2313	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2564	-0-	-133	-0-	180	1	2384	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 189702 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8332 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191250 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192767 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 8640 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210471 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10124 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 216172 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9758 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	N	-0-					-0-
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-USA GU "C" WELL #: 10 RRCID -> 241568 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253790 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.10161 - 10998

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275531 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3010 RRCID -> 276296 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13081 PERF. 9532 - 9550

05	5115	X	3151	-0-	-1964	-0-	165	1	2986	2	N	-0-					28
06	4350	X	2999	-0-	-1351	-0-	233	1	2766	2	N	-0-					28
07	3658	X	3212	-0-	-446	-0-	276	1	2936	2	N	-0-					28
08	3503	X	3306	-0-	-197	-0-	225	1	3081	2	N	-0-					28
09	3390	X	904	-0-	-2486	-0-	54	1	850	2	N	-0-					28
10	3224	X	805	-0-	-2419	-0-	57	1	748	2	N	-0-					28

USA 1 WELL #: 6 RRCID -> 276985 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF. 9614 - 9780

05	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	66	1	1198	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	90	1	1065	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	95	1	1007	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	81	1	1112	2	N	-0-					-0-
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	75	1	1181	2	N	-0-					-0-
*10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	80	1	1061	2	N	-0-					-0-

USA 3 WELL #: 8 RRCID -> 278203 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 8108 - 8120

05	744	N	643	-0-	-101	-0-	34	1	609	2	N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	59	1	695	2	N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	76	1	814	2	N	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	66	1	903	2	N	-0-					-0-
09	720	N	564	-0-	-156	-0-	34	1	530	2	N	-0-					-0-
10	744	N	536	-0-	-208	-0-	38	1	498	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278482 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9126 - 9536

05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	12	1	137	2	N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	2	N	-0-					-0-
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	8	1	93	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171710 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10062 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-3) 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-					-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 276162 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8535 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 150567 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 8400 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154501 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	2	N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	14	1	312	2	N	-0-					-0-
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	15	1	282	2	N	-0-					-0-
08	372	N	313	-0-	-59	-0-	24	1	289	2	N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	34	1	358	2	N	-0-					-0-
*10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160895 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8678 - 10594

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161769 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 9450 - 11378

05	310	N	253	-0-	-57	-0-	11	1	242	2	N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	2	N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	2	N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	295	2	N	-0-					-0-
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	21	1	235	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164902 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 10366

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 2 RRCID -> 165822 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9658 - 12190

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 167423 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 10492

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 21 RRCID -> 167600 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175063 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10968 - 11984

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 175373 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9059 - 9888

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175721 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 11660

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176542 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9143 - 9187

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178097 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 9788

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178117 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8492 - 8564

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 3011 RRCID -> 183163 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9090 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187314 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 189703 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8782 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191249 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	55	1	992	2	N	-0-					-0-
*06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	74	1	875	2	N	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	88	1	932	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	69	1	942	2	N	-0-					-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	62	1	965	2	N	-0-					-0-
*10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	82	1	1085	2	N	-0-					-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192768 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9226 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 197650 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.10470 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 307 RRCID -> 221890 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 8532 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	177	1	3212	2	N	-0-					-0-
06	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	401	1	4772	2	N	-0-					-0-
07	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	498	1	5295	2	N	-0-					-0-
08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	345	1	4725	2	N	-0-					-0-
09	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	287	1	4503	2	N	-0-					-0-
*10	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	345	1	4570	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245535 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	135	1	2451	2	N	-0-					-0-
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	297	1	3528	2	N	-0-					-0-
07	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	308	1	3275	2	N	-0-					-0-
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	227	1	3112	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	3092	-0-	-118	-0-	185	1	2907	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3262	-0-	-55	-0-	229	1	3033	2	N	-0-					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 257354 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278501 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9590 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA 2 WELL #: 12 RRCID -> 286575 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 11029 PERF. 9564 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106330	X	14360	-0-	-91970	-0-	751	1	13609	2	N	-0-					-0-
06	102900	X	12730	-0-	-90170	-0-	988	1	11742	2	N	-0-					-0-
07	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	1030	1	10963	2	N	-0-					-0-
08	14353	X	11085	-0-	-3268	-0-	754	1	10331	2	N	-0-					-0-
09	15930	X	9878	-0-	-6052	-0-	592	1	9286	2	N	-0-					-0-
10	14353	X	9312	-0-	-5041	-0-	654	1	8658	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-7) 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 169426 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11348 - 11408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J WELL #: 11U RRCID -> 167131 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8566 - 9218

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275551 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14) 10041 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166626 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 11935

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAQUIRRE, J. WELL #: 2 RRCID -> 144321 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 12389 PERF.10082 - 10234

05	14B2 EXT	178	-0-	178	1145	178	3		N	-0-			-0-
06	1295 X	150	-0-	-1145	-0-	150	3		N	-0-			-0-
07	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3		N	-0-			-0-
*09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 8 RRCID -> 148508 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053

05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-			-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3		N	-0-			-0-
07	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3		N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
YZAGUIRRE, J. WELL #: 12 RRCID -> 151022 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

YZAQUIRRE, J. WELL #: 9ST RRCID -> 151239 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9439 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 1ST RRCID -> 151740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 158032 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9488 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 160383 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9573 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 166635 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9654 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
YZAGUIRRE, J WELL #: 11M RRCID -> 167133 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8596 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 13 RRCID -> 167135 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9818 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
RAMIREZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 152506 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3502 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 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
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	2	N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	2	N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	2	N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	38	1	448	2	N	-0-					-0-
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	39	1	403	2	N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	37	1	428	2	N	-0-					-0-

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
05	248	N	130	-0-	-118	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	2	N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	31	1	327	2	N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	2	N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	2	N	-0-					-0-
*10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	34	1	446	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3094 - 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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058

05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	N	-0-			-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	2	N	-0-			-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	N	-0-			-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	2	N	-0-			-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	2	N	-0-			-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	22	1	251	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	192	1	4200	2	N	-0-			-0-
06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	187	1	4279	2	N	-0-			-0-
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	233	1	4282	2	N	-0-			-0-
08	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	353	1	4171	2	N	-0-			-0-
09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	328	1	3408	2	N	-0-			-0-
*10	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	302	1	3454	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506

05	403	N	347	-0-	-56	-0-	15	1	332	2	N	-0-			-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	14	1	324	2	N	-0-			-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	2	N	-0-			-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	29	1	341	2	N	-0-			-0-
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	26	1	267	2	N	-0-			-0-
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	375	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 303 RRCID -> 152439 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082

05	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	N	-0-			-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-			-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-			-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	2	N	-0-			-0-
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	56	1	885	2	N	-0-			-0-
*10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	132	1	1752	2	N	-0-			-0-

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 154543 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10875

05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	-0-			-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	2	N	-0-			-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	N	-0-			-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	2	N	-0-			-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	20	1	211	2	N	-0-			-0-
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 156802 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9572 - 9930

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157341 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 158380 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 11564

05	93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
06	210 N	66	-0-	-144	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N	-0-					-0-
*10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 159481 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 10173

05	2232 N	2155	-0-	-77	-0-	113	1	2042	2	N	-0-					-0-
06	2130 N	2070	-0-	-60	-0-	161	1	1909	2	N	-0-					-0-
07	2170 N	2083	-0-	-87	-0-	179	1	1904	2	N	-0-					-0-
08	2170 N	2076	-0-	-94	-0-	141	1	1935	2	N	-0-					-0-
09	2070 N	1905	-0-	-165	-0-	114	1	1791	2	N	-0-					-0-
10	2077 N	2021	-0-	-56	-0-	142	1	1879	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 24 RRCID -> 160485 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10432 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	2	N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	20	1	467	2	N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	2	N	-0-					-0-
08	496	N	348	-0-	-148	-0-	27	1	321	2	N	-0-					-0-
09	480	N	356	-0-	-124	-0-	31	1	325	2	N	-0-					-0-
*10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	41	1	467	2	N	-0-					-0-

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 160872 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11576 - 11669

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160889 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160894 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10362 - 11443

05	961	N	915	-0-	-46	-0-	40	1	875	2	N	-0-					-0-
06	930	N	866	-0-	-64	-0-	36	1	830	2	N	-0-					-0-
07	930	N	861	-0-	-69	-0-	44	1	817	2	N	-0-					-0-
08	930	N	880	-0-	-50	-0-	69	1	811	2	N	-0-					-0-
09	870	N	863	-0-	-7	-0-	76	1	787	2	N	-0-					-0-
*10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	73	1	833	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 161297 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF. N/A

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161773 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164036 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 164468 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9053 - 9888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164903 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167580 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 10878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168759 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 10260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170794 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 10145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173244 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	33	1	730	2	N	-0-			-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	32	1	733	2	N	-0-			-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	41	1	753	2	N	-0-			-0-
08	775	N	773	-0-	-2	-0-	60	1	713	2	N	-0-			-0-
09	780	N	694	-0-	-86	-0-	61	1	633	2	N	-0-			-0-
10	806	N	445	-0-	-361	-0-	36	1	409	2	N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174059 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 10423

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178100 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9919 - 10412

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178118 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9032 - 9400

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182936 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 101 RRCID -> 182952 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 9904 - 10430

05	372	N	319	-0-	-53	-0-	17	1	302	2	N	-0-			-0-
06	420	N	336	-0-	-84	-0-	26	1	310	2	N	-0-			-0-
07	372	N	246	-0-	-126	-0-	21	1	225	2	N	-0-			-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	334	2	N	-0-			-0-
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	18	1	276	2	N	-0-			-0-
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	13	1	177	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 3013 RRCID -> 186581 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 10456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187313 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11263 - 11589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191251 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11080 - 11146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 192155 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192766 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10446 - 11534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194707 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10424 - 10476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196179 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 11734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 204084 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9177 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	118	1	2582	2	N	-0-					-0-
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	105	1	2404	2	N	-0-					-0-
07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	135	1	2486	2	N	-0-					-0-
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	208	1	2463	2	N	-0-					-0-
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	201	1	2087	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3990	-0-	890	890	321	1	3669	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 205567 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

05	1953	N	1787	-0-	-166	-0-	78	1	1709	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	71	1	1635	2	N	-0-					-0-
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	91	1	1681	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1321	-0-	-477	-0-	103	1	1218	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1047	-0-	-663	-0-	92	1	955	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	537	-0-	-1230	-0-	43	1	494	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 8 RRCID -> 209796 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 11250

05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	81	1	1768	2	N	-0-					-0-
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	77	1	1751	2	N	-0-					-0-
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	89	1	1634	2	N	-0-					-0-
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	138	1	1634	2	N	-0-					-0-
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	145	1	1502	2	N	-0-					-0-
*10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	131	1	1495	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210363 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 9564 - 12272

05	1488	N	1139	-0-	-349	-0-	50	1	1089	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	794	-0-	-526	-0-	33	1	761	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	856	-0-	-446	-0-	44	1	812	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	911	-0-	-236	-0-	71	1	840	2	N	-0-					-0-
09	780	N	466	-0-	-314	-0-	41	1	425	2	N	-0-					-0-
10	868	N	622	-0-	-246	-0-	50	1	572	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210469 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 10860

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 216302 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10258 - 10525

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 221782 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9256 - 9604

05	2046	N	1075	-0-	-971	-0-	56	1	1019	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	813	-0-	-807	-0-	63	1	750	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	465	-0-	-775	-0-	40	1	425	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	799	-0-	-286	-0-	54	1	745	2	N	-0-					-0-
09	810	N	621	-0-	-189	-0-	37	1	584	2	N	-0-					-0-
*10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	51	1	673	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238426 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243495 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	85	1	1854	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	83	1	1897	2	N	-0-					-0-
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	102	1	1878	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	149	1	1762	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1818	-0-	-162	-0-	160	1	1658	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1801	-0-	-183	-0-	145	1	1656	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248122 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13492 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 248407 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	23	1	414	2	N	-0-					-0-
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	34	1	408	2	N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	38	1	402	2	N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	415	2	N	-0-					-0-
09	450	N	287	-0-	-163	-0-	17	1	270	2	N	-0-					-0-
10	434	N	386	-0-	-48	-0-	27	1	359	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT C. WELL #: 13 RRCID -> 274929 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13287 PERF. 9832 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1748	-0-	-422	-0-	76	1	1672	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1664	-0-	-136	-0-	70	1	1594	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1667	-0-	-348	-0-	86	1	1581	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	127	1	1505	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1386	-0-	-264	-0-	122	1	1264	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	126	1	1445	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275455 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	48	1	1054	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	922	-0-	-128	-0-	39	1	883	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	53	1	965	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	872	-0-	-244	-0-	68	1	804	2	N	-0-					-0-
09	930	N	785	-0-	-145	-0-	69	1	716	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	835	-0-	-188	-0-	67	1	768	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 13 RRCID -> 151267 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10853 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		126	-0-	126	126	126	3			N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	126					N	-0-					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	126					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 11L RRCID -> 151471 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 10546 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 156996 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10694 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-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
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12988 PERF.10340 - 10684

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

05	3193	X	2967	-0-	-226	-0-	130	1	2837	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2722	-0-	-368	-0-	114	1	2608	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	3157	-0-	-36	-0-	163	1	2994	2	N	-0-					-0-
08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	268	1	3166	2	N	-0-					-0-
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	284	1	2946	2	N	-0-					-0-
*10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	287	1	3283	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 143938 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10606 - 11488

05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	44	1	972	2	N	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	41	1	937	2	N	-0-					-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	53	1	968	2	N	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	78	1	923	2	N	-0-					-0-
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	84	1	875	2	N	-0-					-0-
10	930	N	632	-0-	-298	-0-	51	1	581	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	N	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT"A" WELL #: B 1 RRCID -> 146903 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 13415 PERF.10225 - 11090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 146926 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10531

05	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	172	1	3123	2	N	-0-			-0-
06	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	330	1	3923	2	N	-0-			-0-
07	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	363	1	3858	2	N	-0-			-0-
08	3720 X	3392	-0-	-328	-0-	231	1	3161	2	N	-0-			-0-
09	4260 X	2961	-0-	-1299	-0-	177	1	2784	2	N	-0-			-0-
10	4402 X	2991	-0-	-1411	-0-	210	1	2781	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147598 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10896 - 11223

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147761 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11334 - 12274

05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	62	1	1347	2	N	-0-			-0-
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	54	1	1244	2	N	-0-			-0-
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	65	1	1202	2	N	-0-			-0-
08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	104	1	1225	2	N	-0-			-0-
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	102	1	1056	2	N	-0-			-0-
*10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	111	1	1272	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706

05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	42	1	754	2	N	-0-			-0-
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	43	1	515	2	N	-0-			-0-
07	496 N	490	-0-	-6	-0-	42	1	448	2	N	-0-			-0-
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	48	1	660	2	N	-0-			-0-
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	41	1	641	2	N	-0-			-0-
10	496 N	188	-0-	-308	-0-	13	1	175	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 148278 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 205 RRCID -> 148493 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9952 - 19656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064

05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	138	1	3024	2	N	-0-					-0-
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	124	1	2845	2	N	-0-					-0-
07	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	152	1	2785	2	N	-0-					-0-
08	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	220	1	2604	2	N	-0-					-0-
09	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	218	1	2260	2	N	-0-					-0-
*10	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	181	1	2068	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 151327 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 107 RRCID -> 151749 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888

05	8525	X	7554	-0-	-971	-0-	395	1	7159	2	N	-0-					-0-
06	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	676	1	8037	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7441	-0-	-619	-0-	639	1	6802	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	8003	-0-	-57	-0-	544	1	7459	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	7889	-0-	-811	-0-	473	1	7416	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	6649	-0-	-2341	-0-	467	1	6182	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

05	279	N	229	-0-	-50	-0-	10	1	219	2	N	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	10	1	227	2	N	-0-					-0-
07	279	N	140	-0-	-139	-0-	7	1	133	2	N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	16	1	186	2	N	-0-					-0-
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	17	1	173	2	N	-0-					-0-
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 153276 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10000 - 12105

05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 155287 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156048 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9192 - 10822

05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	N	-0-			-0-
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	N	-0-			-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	18	1	188	2	N	-0-			-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	N	-0-			-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	N	-0-			-0-
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	11	1	149	2	N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156458 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 11307

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 156522 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157188 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. 9697 - 11251

05	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	538	1	9761	2	N	-0-			-0-
06	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	757	1	8997	2	N	-0-			-0-
07	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	1009	1	10741	2	N	-0-			-0-
08	10292	X	9507	-0-	-785	-0-	647	1	8860	2	N	-0-			-0-
09	9960	X	5740	-0-	-4220	-0-	344	1	5396	2	N	-0-			-0-
10	10912	X	8027	-0-	-2885	-0-	564	1	7463	2	N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158363 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 10899

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	620	N	325	-0-	-295	-0-	17	1	308	2	N	-0-			-0-
06	570	N	291	-0-	-279	-0-	23	1	268	2	N	-0-			-0-
07	279	N	189	-0-	-90	-0-	16	1	173	2	N	-0-			-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	21	1	287	2	N	-0-			-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	17	1	270	2	N	-0-			-0-
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161075 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10558 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	2	N	-0-			-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	N	-0-			-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	N	-0-			-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	314	2	N	-0-			-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	247	2	N	-0-			-0-
10	310	N	164	-0-	-146	-0-	13	1	151	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 105 RRCID -> 161980 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12210 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	682	N	560	-0-	-122	-0-	29	1	531	2	N	-0-			-0-
*06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	44	1	519	2	N	-0-			-0-
07	651	N	538	-0-	-113	-0-	46	1	492	2	N	-0-			-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	44	1	606	2	N	-0-			-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	35	1	541	2	N	-0-			-0-
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	41	1	537	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	92	1	1667	2	N	-0-			-0-
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	131	1	1557	2	N	-0-			-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	149	1	1590	2	N	-0-			-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	117	1	1609	2	N	-0-			-0-
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	98	1	1539	2	N	-0-			-0-
*10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	124	1	1636	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164039 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	71	1	1555	2	N	-0-			-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	66	1	1508	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	79	1	1453	2	N	-0-			-0-
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	127	1	1500	2	N	-0-			-0-
09	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	133	1	1383	2	N	-0-			-0-
*10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	128	1	1462	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164045 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11904 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	25	1	554	2	N	-0-			-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	505	2	N	-0-			-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	28	1	517	2	N	-0-			-0-
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	44	1	521	2	N	-0-			-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	48	1	502	2	N	-0-			-0-
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	47	1	532	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164363 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 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
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	2	N	-0-			-0-
*06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	43	1	507	2	N	-0-			-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	44	1	472	2	N	-0-			-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	N	-0-			-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	N	-0-			-0-
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	33	1	443	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167830 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 13287 PERF.10688 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171530 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12026 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172360 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11725 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173642 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12643 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1010 RRCID -> 175963 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11686 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	2948	-0-	-1237	-0-	154	1	2794	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	2746	-0-	-1304	-0-	213	1	2533	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	2368	-0-	-1817	-0-	203	1	2165	2	N	-0-					-0-
08	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	336	1	4601	2	N	-0-					-0-
09	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	283	1	4433	2	N	-0-					-0-
*10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	230	1	3042	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 176089 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176822 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 1011 RRCID -> 178098 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178110 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9760 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178480 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11259 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182937 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10602 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183160 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9093 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2069	-0-	-504	-0-	108	1	1961	2	N	-0-					-0-
*06	2370	N	2087	-0-	-283	-0-	162	1	1925	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2139	-0-	-31	-0-	184	1	1955	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	2047	-0-	-30	-0-	139	1	1908	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1883	-0-	-217	-0-	113	1	1770	2	N	-0-					-0-
*10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	162	1	2151	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186580 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11122 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187311 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11999 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190817 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 194708 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11132 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 212669 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 213585 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	13764	X	13364	-0-	-400	-0-	699	1	12665	2	N	-0-					1
06	13320	X	13075	-0-	-245	-0-	1015	1	12060	2	N	-0-					1
07	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	1157	1	12309	2	N	-0-					1
08	13423	X	13219	-0-	-204	-0-	899	1	12320	2	N	-0-					1
09	13080	X	11767	-0-	-1313	-0-	705	1	11062	2	N	-0-					1
10	13516	X	13359	-0-	-157	-0-	938	1	12421	2	N	-0-					1

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228708 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1013 RRCID -> 228960 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230249 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10340 - 10751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238425 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 238442 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 13338 PERF.10438 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	33	1	717	2	N	-0-			-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	34	1	767	2	N	-0-			-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	55	1	1016	2	N	-0-			-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	49	1	575	2	N	-0-			-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	59	1	609	2	N	-0-			-0-
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	41	1	463	2	N	-0-			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 4 RRCID -> 241689 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11430 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243489 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6707	-0-	-547	-0-	351	1	6356	2	N	-0-			-0-
06	7020	X	6435	-0-	-585	-0-	499	1	5936	2	N	-0-			-0-
07	7254	X	6892	-0-	-362	-0-	592	1	6300	2	N	-0-			-0-
08	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	472	1	6468	2	N	-0-			-0-
09	6540	X	6096	-0-	-444	-0-	365	1	5731	2	N	-0-			-0-
10	6882	X	6523	-0-	-359	-0-	458	1	6065	2	N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 244199 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.12920 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16112	X	16112	-0-	-0-	-0-	703	1	15409	2	N	-0-			1
06	18196	X	18196	-0-	-0-	-0-	762	1	17434	2	N	-0-			1
07	16027	X	5622	-0-	-10405	-0-	290	1	5332	2	N	-0-			1
08	16120	X	15926	-0-	-194	-0-	1243	1	14683	2	N	-0-			1
09	16440	X	9531	-0-	-6909	-0-	837	1	8694	2	N	-0-			1
10	16988	X	10763	-0-	-6225	-0-	866	1	9897	2	N	-0-			1

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245534 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14266 - 14480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246007 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14ST RRCID -> 251203 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11156

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286151 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.10500 - 10628

05	23684	X	12762	-0-	-10922	-0-	557	1	12205	2	N	-0-					1
06	20370	X	10874	-0-	-9496	-0-	455	1	10419	2	N	-0-					1
07	17143	X	9724	-0-	-7419	-0-	502	1	9222	2	N	-0-					1
08	16306	X	9498	-0-	-6808	-0-	741	1	8757	2	N	-0-					1
09	14190	X	6938	-0-	-7252	-0-	610	1	6328	2	N	-0-					1
10	12772	X	4193	-0-	-8579	-0-	337	1	3856	2	N	-0-					1

BOB WEST (L-24, 25, 26) 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151021 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12402 - 12426

05	953	X	70	-0-	-883	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	56	-0-	-124	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 154706 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
STATE PARK WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145774 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	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

05	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	446	1	9778	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	9314	-0-	-16	-0-	390	1	8924	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	8290	-0-	-1351	-0-	428	1	7862	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	7331	-0-	-2899	-0-	572	1	6759	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	6418	-0-	-3482	-0-	564	1	5854	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	6625	-0-	-3605	-0-	533	1	6092	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149306 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11033 - 12074

05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	12	1	137	2	N	-0-					-0-
09	150	N	106	-0-	-44	-0-	9	1	97	2	N	-0-					-0-
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 149379 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 2 RRCID -> 150386 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967

05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	36	1	788	2	N	-0-					-0-
06	930	N	526	-0-	-404	-0-	22	1	504	2	N	-0-					-0-
07	775	N	596	-0-	-179	-0-	31	1	565	2	N	-0-					-0-
08	837	N	733	-0-	-104	-0-	57	1	676	2	N	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	71	1	737	2	N	-0-					-0-
*10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	52	1	594	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 150587 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 12148

05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	153	1	3348	2	N	-0-					-0-
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	142	1	3250	2	N	-0-					-0-
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	188	1	3463	2	N	-0-					-0-
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	278	1	3282	2	N	-0-					-0-
09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	282	1	2931	2	N	-0-					-0-
*10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	272	1	3109	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151735 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11898 - 12184

05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	58	1	1263	2	N	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	63	1	1433	2	N	-0-					-0-
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	81	1	1485	2	N	-0-					-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	133	1	1574	2	N	-0-					-0-
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	149	1	1543	2	N	-0-					-0-
*10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	124	1	1419	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 153599 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11235 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 153741 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11686 - 12314

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 153909 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

05	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	351	1	7678	2	N	-0-			-0-
06	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	351	1	8027	2	N	-0-			-0-
07	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	425	1	7806	2	N	-0-			-0-
08	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	618	1	7297	2	N	-0-			-0-
09	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	647	1	6721	2	N	-0-			-0-
*10	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	653	1	7457	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 103 RRCID -> 154133 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 154916 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155297 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 12148

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156459 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11656 - 12114

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	61	1	1341	2	N	-0-			-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	48	1	1109	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	56	1	1029	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	859	-0-	-443	-0-	67	1	792	2	N	-0-			-0-
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	115	1	1195	2	N	-0-			-0-
*10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	95	1	1084	2	N	-0-			-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 7 RRCID -> 156989 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 13861 PERF. 9355 - 12020

05	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	181	1	3972	2	N	-0-			-0-
06	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	174	1	3992	2	N	-0-			-0-
07	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	217	1	3983	2	N	-0-			-0-
08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	295	1	3486	2	N	-0-			-0-
09	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	281	1	2917	2	N	-0-			-0-
*10	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	247	1	2826	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11998 - 12454

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158352 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 11920

05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164043 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13110 - 13148

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164364 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13454 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164380 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12024 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167809 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11857 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167829 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13287 PERF.11476 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168761 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11334 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170742 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.11294 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171514 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12652 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172267 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12130 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172361 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12038 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173043 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176823 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13128 - 13135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178096 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	6940	-0-	-2174	-0-	363	1	6577	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	7835	-0-	-1015	-0-	608	1	7227	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	8410	-0-	-735	-0-	723	1	7687	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	7617	-0-	-1528	-0-	518	1	7099	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	7018	-0-	-1142	-0-	421	1	6597	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	7876	-0-	-525	-0-	553	1	7323	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182935 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2014 RRCID -> 186013 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 3013 RRCID -> 186568 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14973	X	13762	-0-	-1211	-0-	719	1	13043	2	N	-0-			1
*06	14490	X	13262	-0-	-1228	-0-	1029	1	12233	2	N	-0-			1
07	14663	X	14038	-0-	-625	-0-	1206	1	12832	2	N	-0-			1
08	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	993	1	13610	2	N	-0-			1
09	14100	X	14018	-0-	-82	-0-	840	1	13178	2	N	-0-			1
10	14043	X	3190	-0-	-10853	-0-	224	1	2966	2	N	-0-			1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190818 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11530 - 11920

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194710 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11922 - 12128

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196180 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11986 - 11996

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223218 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 14402 PERF. N/A

05	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	62	1	1349	2	N	-0-			-0-
06	2070	X	614	-0-	-1456	-0-	26	1	588	2	N	-0-			-0-
07	2139	X	239	-0-	-1900	-0-	12	1	227	2	N	-0-			-0-
08	2139	X	233	-0-	-1906	-0-	18	1	215	2	N	-0-			-0-
09	2070	X	15	-0-	-2055	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
10	1426	X	25	-0-	-1401	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228707 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 11910

05	3100	N	4502	-0-	1402	2329	235	1	4267	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3922	-0-	922	3251	304	1	3618	2	N	-0-			-0-
07	7404	X	4153	-0-	-3251	-0-	357	1	3796	2	N	-0-			-0-
08	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	276	1	3786	2	N	-0-			-0-
09	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	294	1	4618	2	N	-0-			-0-
*10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	275	1	3636	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 1013 RRCID -> 228951 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10000 - 11535

05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	215	1	3900	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	3844	-0-	-416	-0-	298	1	3546	2	N	-0-			-0-
07	4402	X	4183	-0-	-219	-0-	359	1	3824	2	N	-0-			-0-
08	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	309	1	4232	2	N	-0-			-0-
09	4230	X	3786	-0-	-444	-0-	227	1	3559	2	N	-0-			-0-
10	4185	X	4040	-0-	-145	-0-	284	1	3756	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230252 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238423 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243514 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13536 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246008 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11214 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 251333 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	341	1	7466	2	N	-0-					1
06	5190	X	3246	-0-	-1944	-0-	136	1	3110	2	N	-0-					1
07	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	475	1	8721	2	N	-0-					1
08	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	857	1	10128	2	N	-0-					1
09	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	775	1	8042	2	N	-0-					1
*10	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	634	1	7245	2	N	-0-					1

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 167399 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 225802 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155369 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
USA WELL #: 104 RRCID -> 149914 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 13067 PERF.10924 - 12612

05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	N	-0-					-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	N	-0-					-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154635 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.12577 - 12760

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155299 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12654 - 12704

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	26	1	559	2	N	-0-			-0-
06	540	N	427	-0-	-113	-0-	18	1	409	2	N	-0-			-0-
07	558	N	447	-0-	-111	-0-	23	1	424	2	N	-0-			-0-
08	589	N	518	-0-	-71	-0-	40	1	478	2	N	-0-			-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	39	1	402	2	N	-0-			-0-
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	44	1	505	2	N	-0-			-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157364 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 13318

05	713	N	677	-0-	-36	-0-	30	1	647	2	N	-0-			-0-
06	690	N	583	-0-	-107	-0-	24	1	559	2	N	-0-			-0-
07	651	N	585	-0-	-66	-0-	30	1	555	2	N	-0-			-0-
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	52	1	619	2	N	-0-			-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	50	1	522	2	N	-0-			-0-
*10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	58	1	662	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164365 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13680 - 13780

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164376 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12564 - 12796

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164833 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12930 - 12652

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166628 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12939 - 12976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167810 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12502 - 12674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168762 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12200 - 12742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170741 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.12165 - 12491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170840 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 12738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171517 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13110 - 13138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172098 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 13104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172362 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12811 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173042 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.12434 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173645 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13784 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176824 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13387 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178481 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12447 - 12679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182934 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	668	1	12102	2	N	-0-					1
06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	317	1	3765	2	N	-0-					1
07	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	873	1	9285	2	N	-0-					1
08	15486	X	15486	-0-	-0-	-0-	1053	1	14433	2	N	-0-					1
09	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	854	1	13398	2	N	-0-					1
*10	16869	X	16869	-0-	-0-	-0-	1185	1	15684	2	N	-0-					1

USA WELL #: 2014 RRCID -> 185550 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11384 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	31	1	557	2	N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	N	-0-					-0-
07	496	N	76	-0-	-420	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
08	589	N	336	-0-	-253	-0-	23	1	313	2	N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	357	2	N	-0-					-0-
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 1012 RRCID -> 186868 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	37	1	664	2	N	-0-			-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	33	1	396	2	N	-0-			-0-
07	620	N	547	-0-	-73	-0-	47	1	500	2	N	-0-			-0-
08	713	N	384	-0-	-329	-0-	26	1	358	2	N	-0-			-0-
09	420	N	272	-0-	-148	-0-	16	1	256	2	N	-0-			-0-
*10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	47	1	618	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192868 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.12584 - 12608

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194711 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12518 - 12690

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223217 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14402 PERF.12790 - 12806

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229916 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 13138

05	1984	N	1307	-0-	-677	-0-	57	1	1250	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1296	-0-	-444	-0-	54	1	1242	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	85	1	1569	2	N	-0-			-0-
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	130	1	1540	2	N	-0-			-0-
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	145	1	1503	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	126	1	1435	2	N	-0-			-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230

05	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	354	1	6419	2	N	-0-			-0-
06	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	475	1	5646	2	N	-0-			-0-
07	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	545	1	5803	2	N	-0-			-0-
08	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	460	1	6303	2	N	-0-			-0-
09	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	347	1	5435	2	N	-0-			-0-
*10	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	462	1	6113	2	N	-0-			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 239323 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 13004

05	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	590	1	12916	2	N	-0-			1
06	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	544	1	12449	2	N	-0-			1
07	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	678	1	12462	2	N	-0-			1
08	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	1040	1	12288	2	N	-0-			1
09	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	1109	1	11507	2	N	-0-			1
*10	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	1069	1	12212	2	N	-0-			1

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257353 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12420 - 12844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 263060 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 13954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 167664 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 16921 PERF.13088 - 13378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 177754 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 15557 PERF.12177 - 12195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 225804 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155371 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155288 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	N	-0-			-0-
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	N	-0-			-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-			-0-
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	13	1	151	2	N	-0-			-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	28	1	293	2	N	-0-			-0-
*10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 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
05	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	236	1	5172	2	N	-0-			-0-
06	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	260	1	5950	2	N	-0-			-0-
07	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	280	1	5138	2	N	-0-			-0-
08	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	397	1	4694	2	N	-0-			-0-
09	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	355	1	3681	2	N	-0-			-0-
*10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	331	1	3778	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 160864 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	364	1	7966	2	N	-0-			-0-
06	7890	X	7665	-0-	-225	-0-	321	1	7344	2	N	-0-			-0-
07	8308	X	8204	-0-	-104	-0-	423	1	7781	2	N	-0-			-0-
08	8339	X	7764	-0-	-575	-0-	606	1	7158	2	N	-0-			-0-
09	8070	X	7295	-0-	-775	-0-	641	1	6654	2	N	-0-			-0-
10	8339	X	7156	-0-	-1183	-0-	576	1	6580	2	N	-0-			-0-

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
05	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	295	1	6456	2	N	-0-			-0-
06	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	287	1	6556	2	N	-0-			-0-
07	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	342	1	6280	2	N	-0-			-0-
08	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	551	1	6516	2	N	-0-			-0-
09	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	556	1	5772	2	N	-0-			-0-
*10	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	505	1	5773	2	N	-0-			-0-

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
05	1457	N	911	-0-	-546	-0-	40	1	871	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	653	-0-	-577	-0-	27	1	626	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	601	-0-	-732	-0-	31	1	570	2	N	-0-			-0-
08	899	N	486	-0-	-413	-0-	38	1	448	2	N	-0-			-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	61	1	634	2	N	-0-			-0-
*10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	54	1	615	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164834 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13493 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166625 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2471	-0-	-629	3680	108	1	2363	2	N	-0-			-0-
*06	4603	X	923	-0-	-3680	-0-	39	1	884	2	N	-0-			-0-
07	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	76	1	1394	2	N	-0-			-0-
08	1240	X	813	-0-	-427	-0-	63	1	750	2	N	-0-			-0-
09	1200	X	1034	-0-	-166	-0-	91	1	943	2	N	-0-			-0-
*10	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	172	1	1965	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167581 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10451 - 15000

05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	N	-0-			-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-			-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	2	N	-0-			-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	59	1	695	2	N	-0-			-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	66	1	685	2	N	-0-			-0-
*10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	71	1	817	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168764 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 13144

05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	45	1	977	2	N	-0-			-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	41	1	931	2	N	-0-			-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	51	1	942	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	956	-0-	-67	-0-	75	1	881	2	N	-0-			-0-
09	960	N	865	-0-	-95	-0-	76	1	789	2	N	-0-			-0-
10	992	N	970	-0-	-22	-0-	78	1	892	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170745 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10766 - 13166

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		29	-0-	29	29	3	1	26	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		249	-0-	249	278	20	1	229	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170839 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.13047 - 13706

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171513 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13636 - 14010

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172097 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13517 - 13648

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172268 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13299 - 13702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172363 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.13236 - 13620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173041 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.13059 - 13637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173644 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14152 - 14176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176825 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13639 - 13970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192865 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.13016 - 13486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194713 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13122 - 13750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243539 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14216 - 14244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 243752 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12932 - 12962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257482 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13040 - 13076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-34-47) 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 152904 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12528 - 15766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	N	-0-					-0-
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	13	1	302	2	N	-0-					-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	2	N	-0-					-0-
08	341 N	334	-0-	-7	-0-	26	1	308	2	N	-0-					-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	40	1	411	2	N	-0-					-0-
10	372 N	350	-0-	-22	-0-	28	1	322	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 154304 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 13785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	256	1	5597	2	N	-0-					-0-
06	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	263	1	6012	2	N	-0-					-0-
07	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	219	1	4031	2	N	-0-					-0-
08	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	265	1	3131	2	N	-0-					-0-
09	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	299	1	3100	2	N	-0-					-0-
*10	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	309	1	3532	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 158900 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12536 - 12674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160882 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14398 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164252 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	975	-0-	-110	-0-	43	1	932	2	N	-0-			-0-
06	990	N	852	-0-	-138	-0-	36	1	816	2	N	-0-			-0-
07	992	N	810	-0-	-182	-0-	42	1	768	2	N	-0-			-0-
08	961	N	685	-0-	-276	-0-	53	1	632	2	N	-0-			-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	116	1	1201	2	N	-0-			-0-
*10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	83	1	949	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164375 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.13794 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166629 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13849 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170841 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5366	X	2944	-0-	-2422	-0-	129	1	2815	2	N	-0-			-0-
06	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	110	1	2524	2	N	-0-			-0-
07	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	130	1	2387	2	N	-0-			-0-
08	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	193	1	2277	2	N	-0-			-0-
09	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	190	1	1976	2	N	-0-			-0-
*10	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	185	1	2116	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 171210 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171510 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	277	1	6068	2	N	-0-			1
06	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	589	1	13487	2	N	-0-			1
07	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	499	1	9164	2	N	-0-			1
08	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	728	1	8606	2	N	-0-			1
09	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	687	1	7128	2	N	-0-			1
*10	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	1005	1	11478	2	N	-0-			1

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 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
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	36	1	790	2	N	-0-			-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	33	1	753	2	N	-0-			-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	28	1	514	2	N	-0-			-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	42	1	500	2	N	-0-			-0-
09	450	N	130	-0-	-320	-0-	11	1	119	2	N	-0-			-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	28	1	614	2	N	-0-			-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	23	1	527	2	N	-0-			-0-
07	713	N	565	-0-	-148	-0-	29	1	536	2	N	-0-			-0-
08	651	N	464	-0-	-187	-0-	36	1	428	2	N	-0-			-0-
09	540	N	403	-0-	-137	-0-	35	1	368	2	N	-0-			-0-
10	558	N	409	-0-	-149	-0-	33	1	376	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173039 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 2 RRCID -> 176821 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	57	1	1239	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1272	-0-	-48	-0-	53	1	1219	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	64	1	1169	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	99	1	1167	2	N	-0-			-0-
09	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	104	1	1084	2	N	-0-			-0-
*10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	119	1	1362	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 190273 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4824	-0-	-291	-0-	211	1	4613	2	N	-0-			-0-
06	4950	X	4724	-0-	-226	-0-	198	1	4526	2	N	-0-			-0-
07	5115	X	5033	-0-	-82	-0-	260	1	4773	2	N	-0-			-0-
08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	399	1	4710	2	N	-0-			-0-
09	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	433	1	4499	2	N	-0-			-0-
*10	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	405	1	4632	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192694 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	356	1	7809	2	N	-0-			-0-
06	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	263	1	6006	2	N	-0-			-0-
07	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	434	1	7968	2	N	-0-			-0-
08	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	573	1	6771	2	N	-0-			-0-
09	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	700	1	7269	2	N	-0-			-0-
*10	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	658	1	7519	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 241704 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 14746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245533 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15541 - 15696

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248099 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14539 - 16042

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (ROLETA) 10041 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192763 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. N/A

05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	48	1	869	2	N	-0-					-0-
06	870 N	854	-0-	-16	-0-	66	1	788	2	N	-0-					-0-
07	930 N	839	-0-	-91	-0-	72	1	767	2	N	-0-					-0-
08	930 N	839	-0-	-91	-0-	57	1	782	2	N	-0-					-0-
09	840 N	836	-0-	-4	-0-	50	1	786	2	N	-0-					-0-
*10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	62	1	823	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (2700) 10041 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 150554 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2704 - 2714

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
U.S.A. GAS UNIT 2 WELL #: 1ST RRCID -> 180337 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 7140 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 189851 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900

05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438

05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					60
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					60
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			Y	-0-					60
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			Y	-0-					60
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			Y	-0-					60
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					60

PALMRYA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268

05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
08	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	3			N	-0-					-0-
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	3			N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 10530

05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					60
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					60
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					60
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					60
*09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					60
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					60

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764

05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	3	6	9	N	5	2	1			3
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					3
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					3
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					3
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					3

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 166579 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7616 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156453 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 7908 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					8
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					8
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					8
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					8
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					8
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					8

PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2102	-0-	-58	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1849	-0-	-251	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS "A" WELL #: 4 RRCID -> 157860 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8470 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
07	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	682	N	523	-0-	-159	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	620	N	492	-0-	-128	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
05	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	3			N	-0-					19
06	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	3			N	-0-					19
07	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	3			N	-0-					19
08	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	3			N	-0-					19
*09	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	3			N	-0-					19
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					19

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
*09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16929	X	16929	-0-	-0-	-0-	16929	3			N	-0-					-0-
06	15071	X	15071	-0-	-0-	-0-	15071	3			N	-0-					-0-
07	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	14144	3			N	-0-					-0-
08	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	13270	3			N	-0-					-0-
*09	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	13073	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	3907	-0-	-1208	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5313	3	198	9	N	180	173	1			7
07	5115	X	4726	-0-	-389	-0-	4726	3			N	-0-					7
08	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3			N	-0-					7
09	5280	X	3114	-0-	-2166	-0-	3114	3			N	-0-					7
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					7

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		37	-0-	37	37	37	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		29	-0-	29	66	29	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4	-0-	4	70	4	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		15	-0-	15	85	15	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	85					N	NO RPT					-0-

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					14
06	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					14
07	3100	N	3806	-0-	706	706	3806	3			N	-0-					14
08	3100	N	3161	-0-	61	767	3161	3			N	-0-					14
*09	3000	N	3704	-0-	704	1471	3704	3			N	-0-					14
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	572					N	NO RPT					14

PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2021	-0-	-149	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
*09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488

05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1476	-0-	-144	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-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

05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					20
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					20
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					20
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					20
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					20
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					20

FALCON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167510 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10152 - 10162

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 168964 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 9390

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A

05	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	3			N	-0-					14
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					14
07	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1239	3			N	-0-					14
08	1302	N	878	-0-	-424	-0-	878	3			N	-0-					14
09	1410	N	898	-0-	-512	-0-	898	3			N	-0-					14
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					14

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3131	-0-	31	31	3131	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3571	-0-	571	602	3571	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3711	-0-	611	1213	3711	3			N	-0-					-0-
08	5036	X	3823	-0-	-1213	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	2095	-0-	-65	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMRYA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
05	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
06	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
07	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
08	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
09	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
*10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	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
05	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			Y	-0-					-0-
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
08	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-
09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			Y	-0-					-0-
*10	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	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
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	48	1	274	2	Y	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	43	1	252	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	41	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	41	1	240	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	40	1	232	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	243	-0-	-36	-0-	36	1	207	2	Y	-0-					-0-

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
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	212	1	1209	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	206	1	1201	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	212	1	1236	2	N	-0-					-0-
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	208	1	1214	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	208	1	1211	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
*10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	223	1	1270	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3145	-0-	45	283	466	1 17 9	2662	2	Y	15	189	1	1	8	30
06	3000	N	3002	-0-	2	285	439	1 3 9	2560	2	Y	3					33
07	3397	X	3112	-0-	-285	-0-	452	1 21 9	2639	2	Y	19					52
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	460	1 12 9	2681	2	Y	11					63
09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	439	1 20 9	2556	2	Y	18	1	8			80
*10	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	452	1 8 9	2579	2	Y	7					87

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

05	13994	X	13994	-0-	-0-	-0-	13994	3			N	-0-					-0-
06	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	12981	3			N	-0-					-0-
07	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	12332	3			N	-0-					-0-
08	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11262	3			N	-0-					-0-
09	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11621	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262

05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	651	N	535	-0-	-116	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BOLD FORBES (9550) 10210 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 8 RRCID -> 141285 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	#	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	86	89	1			21
06	19980	R	19980	-0-	-0-	-0-	2296	1	16649	3	Y	941	648	1			314
							1035	9									
07	17020	R	17020	-0-	-0-	-0-	656	1	15527	3	Y	761	815	1			260
							837	9									
08	23897		23341	-0-	-556	-0-	16134	1	5911	3	Y	1178	407	1			1031
							1296	9									
09	32502		27276	-0-	-5226	-0-	21937	1	3680	3	Y	1508	260	1			2279
							1659	9									
10	DLQ G-10		27328	-0-	27328	27328	10293	1	15335	3	Y	1545	265	1			3559
							1700	9									

BOLD FORBES (9800) 10210 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 161710 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BOOTH RANCH (WILCOX 3500) 10606 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 C RRCID -> 078036 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK) 10606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
RETTIG, MABEL WELL #: L 57 RRCID -> 221863 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO) 10712 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 8 RRCID -> 131371 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG) 10712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 11 RRCID -> 259012 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7271 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG) 10712 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 173177 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7919 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 12 RRCID -> 218319 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	259	-0-	-82	-0-	256	2	3	9	Y	3	10	1			9
06	360	N	252	-0-	-108	-0-	245	2	7	9	Y	6					15
07	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	2			Y	-0-					15
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					15
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	222	2	6	9	Y	5	10	1			10
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-					10

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 164706 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 13 RRCID -> 172907 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	664	-0-	-3056	-0-	664	2			Y	-0-	87	1			3
06	3120	X	1121	-0-	-1999	-0-	1121	2			Y	-0-					3
07	806	X	668	-0-	-138	-0-	668	2			Y	-0-					3
08	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					3
09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					3
*10	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					3

SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) //CONT.// 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG) 10712 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 C RRCID -> 183255 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 7888 - 7908

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350) 10715 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 6 RRCID -> 126992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10491 PERF. 8346 - 8560

05	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	2953	2	55	9	Y	50	86	1			-0-
06	3000 N	3006	-0-	6	6	2895	2	111	9	Y	101					101
07	2974 N	2968	-0-	-6	-0-	2968	2			Y	-0-					101
08	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2794	2	11	9	Y	10					111
09	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2726	2	78	9	Y	71	161	1			21
*10	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			Y	-0-					21

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP) 10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 110 RRCID -> 166767 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5406 - 5452

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600) 10716 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 170219 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 C RRCID -> 009485 COMPL. DATE 06/21/1964 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 5956 - 6006

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 C RRCID -> 009488 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

05	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	40	1	4778	2	Y	-0-					-0-
06	4380 X	4339	-0-	-41	-0-	30	1	4309	2	Y	-0-					-0-
07	4619 X	4340	-0-	-279	-0-	26	1	4314	2	Y	-0-					-0-
08	4805 X	4138	-0-	-667	-0-	24	1	4114	2	Y	-0-					-0-
*09	4650 X	3362	-0-	-1288	-0-	14	1	3348	2	Y	-0-					-0-
10	4805 X	3716	-0-	-1089	-0-	19	1	3697	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 68 D RRCID -> 050636 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6741 - 6758

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		607	-0-	607	1431	24	1	583	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		758	-0-	758	2189	30	1	728	2	Y	-0-					-0-
07	3271	X	1082	-0-	-2189	-0-	40	1	1042	2	Y	-0-					-0-
08	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	52	1	1226	2	Y	-0-					-0-
*09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	45	1	1008	2	Y	-0-					-0-
*10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	43	1	1074	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 73CT RRCID -> 060816 COMPL. DATE 08/20/1954 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403

05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	66	1	1613	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	57	1	1410	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	57	1	1475	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	65	1	1527	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
*09	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	50	1	1128	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	51	1	1264	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 F RRCID -> 063461 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 343 H RRCID -> 064071 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040

05	14446	X	11997	-0-	-2449	-0-	475	1	11522	2	Y	-0-					-0-
06	14040	X	13217	-0-	-823	-0-	518	1	12699	2	Y	-0-					-0-
07	14508	X	12413	-0-	-2095	-0-	459	1	11954	2	Y	-0-					-0-
08	15843	X	15843	-0-	-0-	-0-	644	1	15199	2	Y	-0-					-0-
*09	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	590	1	13231	2	Y	-0-					-0-
*10	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-	586	1	14531	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 213DF RRCID -> 064116 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 5640

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 C RRCID -> 067354 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6730 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	938	-0-	-1201	-0-	41	1	897	2	Y	-0-			-0-
06	1530	N	797	-0-	-733	-0-	37	1	760	2	Y	-0-			-0-
07	1953	N	222	-0-	-1731	-0-	10	1	212	2	Y	-0-			-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	64	1	1339	2	Y	-0-			-0-
*09	810	N	125	-0-	-685	-0-	6	1	119	2	Y	-0-			-0-
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 D RRCID -> 070024 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6231 - 6256

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 424DF RRCID -> 071074 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 4818 - 6000

05	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	229	1	5563	2	Y	-0-			-0-
06	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	268	1	6579	2	Y	-0-			-0-
07	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	272	1	7086	2	Y	-0-			-0-
08	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	344	1	8127	2	Y	-0-			-0-
*09	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	329	1	7382	2	Y	-0-			-0-
*10	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	280	1	6938	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 F RRCID -> 071737 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694

05	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	70	1	1540	2	Y	-0-			-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	72	1	1476	2	Y	-0-			-0-
07	1891	N	1638	-0-	-253	-0-	75	1	1563	2	Y	-0-			-0-
08	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	72	1	1514	2	Y	-0-			-0-
*09	1560	N	1497	-0-	-63	-0-	76	1	1421	2	Y	-0-			-0-
10	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	73	1	1495	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 D RRCID -> 074955 COMPL. DATE 12/25/1978 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6762 - 6790

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 545DF RRCID -> 076388 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4994 - 6296

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 548DF RRCID -> 076412 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5050 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5007	-0-	1907	4079	198	1	4809	2	Y	-0-					-0-
06	8663	X	4584	-0-	-4079	-0-	179	1	4405	2	Y	-0-					-0-
07	5332	X	4451	-0-	-881	-0-	165	1	4286	2	Y	-0-					-0-
08	5332	X	3793	-0-	-1539	-0-	154	1	3639	2	Y	-0-					-0-
*09	5160	X	2234	-0-	-2926	-0-	95	1	2139	2	Y	-0-					-0-
*10	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	220	1	5456	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 546 F RRCID -> 076851 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 364HJ RRCID -> 077272 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 4784 - 6465

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 35CT RRCID -> 086801 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647

05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	84	X	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 557 RRCID -> 091152 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 48 RRCID -> 093926 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184

05	4898	X	3264	-0-	-1634	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-
07	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			Y	-0-					-0-
08	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-
*09	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-
*10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 586DF RRCID -> 102751 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	4363	-0-	-1682	-0-	19	1	4333	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	14	1	5299	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
07	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	8	1	5355	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
08	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	10	1	5391	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
*09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	7	1	3906	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
*10	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	8	1	5300	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 407DF RRCID -> 106401 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4709 - 6436

05	1147	N	883	-0-	-264	-0-	35	1	848	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	882	-0-	-18	-0-	35	1	847	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	839	-0-	-153	-0-	31	1	808	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	815	-0-	-53	-0-	33	1	782	2	Y	-0-					-0-
*09	870	N	709	-0-	-161	-0-	30	1	679	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	780	-0-	-57	-0-	30	1	750	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 24 RRCID -> 106852 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781

05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
*09	2340	N	1600	-0-	-740	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
10	2294	N	1840	-0-	-454	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 621 RRCID -> 112628 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998

05	7874	X	7731	-0-	-143	-0-	334	1	7393	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	7620	X	7384	-0-	-236	-0-	341	1	7039	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	7874	X	7399	-0-	-475	-0-	338	1	7055	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	7719	X	7077	-0-	-642	-0-	321	1	6750	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
*09	7470	X	6811	-0-	-659	-0-	343	1	6465	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*10	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	385	1	7874	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 618 RRCID -> 118174 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390

05	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	53	1	1167	2	Y	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	52	1	1077	2	Y	-0-					-0-
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	55	1	1142	2	Y	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	52	1	1084	2	Y	-0-					-0-
*09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	60	1	1129	2	Y	-0-					-0-
*10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	64	1	1301	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547DF RRCID -> 118272 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536

05	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	183	1	4449	2	Y	-0-					-0-
06	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	176	1	4307	2	Y	-0-					-0-
07	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	180	1	4673	2	Y	-0-					-0-
08	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	206	1	4872	2	Y	-0-					-0-
*09	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	199	1	4464	2	Y	-0-					-0-
*10	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	195	1	4831	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

05	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	171	1	4146	2	Y	-0-					-0-
06	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	173	1	4246	2	Y	-0-					-0-
07	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	174	1	4535	2	Y	-0-					-0-
08	4030 X	3327	-0-	-703	-0-	135	1	3192	2	Y	-0-					-0-
*09	3900 X	3804	-0-	-96	-0-	162	1	3642	2	Y	-0-					-0-
*10	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	156	1	3881	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 495 RRCID -> 131347 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 F RRCID -> 131353 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6572 - 6580

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 541DF RRCID -> 131887 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 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
05	2511	X	2296	-0-	-215	-0-	91	1	2205	2	Y	-0-					-0-
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	102	1	2505	2	Y	-0-					-0-
07	2728	N	2727	-0-	-1	-0-	101	1	2626	2	Y	-0-					-0-
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	94	1	2223	2	Y	-0-					-0-
*09	2610	N	1960	-0-	-650	-0-	84	1	1876	2	Y	-0-					-0-
*10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	106	1	2636	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416

05	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	332	1	8075	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	395	1	9687	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	381	1	9921	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	415	1	9793	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*09	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	424	1	9494	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*10	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	397	1	9839	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 610 RRCID -> 248715 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 802 RRCID -> 258152 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 6466 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M850E RRCID -> 268603 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6850 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 905 RRCID -> 275883 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5154 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3556	-0-	-257	-0-	140 7	1 9	3409	2	Y	6	6	1			1
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	139 6	1 9	3420	2	Y	5	5	1			1
07	3596	X	3481	-0-	-115	-0-	129 6	1 9	3346	2	Y	5	6	1			-0-
08	3596	X	3472	-0-	-124	-0-	141 8	1 9	3323	2	Y	7	6	1			1
*09	3570	X	3121	-0-	-449	-0-	133 6	1 9	2982	2	Y	5	5	1			1
10	3689	X	3547	-0-	-142	-0-	137 4	1 9	3406	2	Y	4	5	1			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M904E RRCID -> 276269 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 926SW RRCID -> 277318 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2870 - 4648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 927 RRCID -> 279108 COMPL. DATE 09/18/2015 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40863					N	-0-	168	1			88
06	41339	X	476	-0-	-40863	-0-	8	1	170	2	N	271					359
							298	9									
07	7161	X	13	-0-	-7148	-0-	1	1	11	2	N	1	181	1			179
							1	9									
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					179
*09	480	X	237	-0-	-243	-0-	2	1	46	2	N	172	181	1			170
							189	9									
10	496	X	136	-0-	-360	-0-	1	1	17	2	N	107					277
							118	9									

BORREGOS (VICKSBURG) 10730 016 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 801 RRCID -> 260451 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8331 - 8335

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE K-08) 10730 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M801E RRCID -> 257982 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9992 - 10116

05	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE K-11) 10730 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M100E RRCID -> 277477 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10742 - 10970

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M102E RRCID -> 278021 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 12088 PERF.10846 - 11038

05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1577	2	53	9	Y	48	47	1			5
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1550	2	54	9	Y	49	47	1			7
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1650	2	58	9	Y	53	56	1			4
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1377	2	52	9	Y	47	46	1			5
*09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1336	2	48	9	Y	44	45	1			4
*10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1428	2	47	9	Y	43	44	1			3

BORREGOS (ZONE S-15, N) 10730 654 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 364 D RRCID -> 052161 COMPL. DATE 01/03/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-15, E) 10730 818 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M815E RRCID -> 268093 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8506 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	#	5097	-0-	-1444	-0-	5017	2	80	9	Y	73	74	1			8
06	6784		6482	-0-	-302	-0-	6376	2	106	9	Y	96	90	1			14
07	5766	#	5286	-0-	-480	-0-	5197	2	89	9	Y	81	89	1			6
08	5766	#	5452	-0-	-314	-0-	5354	2	98	9	Y	89	85	1			10
*09	6180		4673	-0-	-1507	-0-	4588	2	85	9	Y	77	79	1			8
10	6386		5185	-0-	-1201	-0-	5090	2	95	9	Y	86	89	1			5

BORREGOS, (ZONE V-19,N) 10730 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 594 RRCID -> 121407 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7470 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE V-35) 10730 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 581 RRCID -> 101858 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8287 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M802E RRCID -> 258173 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-35) //CONT.// 10730 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	151	-0-	-593 B	-0-	8	1	141	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	540	N	30	-0-	-510 B	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
07	403	N	13	-0-	-390 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	155	N	14	-0-	-141 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
*09	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	6	1	117	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 277800 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8880 - 8918

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833T RRCID -> 275829 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9280 - 9324

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOYLE (H-) 11096 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
ROOS BENNETT B WELL #: 01 RRCID -> 257356 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747

05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	534	2	265	9	N	241	182	1			247
06	840	N	642	-0-	-198	-0-	393	2	249	9	N	226	362	1			111
07	775	N	259	-0-	-516	-0-	145	2	114	9	N	104					215
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	70	172	1			113
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					113
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					113

BOYLE (3100) 11096 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M. M. "D" WELL #: 27 RRCID -> 135985 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3098 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	589	N	449	-0-	-140	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

BOYLE (3400) 11096 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
ROOS BENNETT WELL #: 1 C RRCID -> 234613 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3298 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE (4700) 11096 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
BLACK STONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 223002 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE, E. (3500) 11097 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
ROOS BENNETT WELL #: 1 T RRCID -> 234611 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3460 - 3478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

BOYLE, WEST (3400 SAND) 11103 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 150853 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMAN (YEGUA) 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
ORTIZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276191 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6944 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

BELIA BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 276350 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6968 - 6976

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 113613 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 8398

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 116369 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7207 - 7214

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 125039 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7550 - 7560

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ETAL WELL #: 3 RRCID -> 125955 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8096 - 8120

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 126053 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7540 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 131345 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5785 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN EXPLORATION, INC. 829289
VANOVER WELL #: 1 RRCID -> 146384 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8106 - 8124

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	2066	2	15	9	N	14					45
06	2040	N	1953	-0-	-87	-0-	1922	2	31	9	N	28					73
07	2077	N	1935	-0-	-142	-0-	1905	2	30	9	N	27					100
08	2077	N	1926	-0-	-151	-0-	1895	2	31	9	N	28					128
09	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	1839	2	17	9	N	15					143
*10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1919	2	34	9	N	31	149	1			25

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GAFFORD WELL #: 2 RRCID -> 137846 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNON (GUEDIN, LO.) 11420 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
AMER. NAT'L. BANK OF AUSTIN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 118489 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11071 PERF.10206 - 10234

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	124	-0-	-496	-0-	124	3			N	-0-					157
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					157
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					157
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					157
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					157
10	775	N	439	-0-	-336	-0-	439	2			N	-0-					157

BRAULIA (MILLER) 11504 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 242218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 4924 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235511 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7498 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 242006 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6940 - 7034

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243590 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184

MARGO, R.E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 246237 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 5684 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	28 9	1 9	1157	2	Y	8	8	1			2
06	1140	N	836	-0-	-304	-0-	27 8	1 9	801	2	Y	7	6	1			3
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1381	2	8	9	Y	7	7	1			3
08	1178	N	951	-0-	-227	-0-	24 11	1 9	916	2	Y	10	10	1			3
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	50 10	1 9	893	2	Y	9	10	1			2
10	1178	N	855	-0-	-323	-0-	31 11	1 9	813	2	Y	10	10	1			2

DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6632 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	37 2	1 9	1503	2	Y	2	2	1			6
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	1228	2	Y	2	2	1			6
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1794	2	2	9	Y	2	2	1			6
08	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	27 3	1 9	1015	2	Y	3	3	1			6
09	1020	N	473	-0-	-547	-0-	25 3	1 9	445	2	Y	3	3	1			6
10	1054	N	535	-0-	-519	-0-	20 3	1 9	512	2	Y	3	3	1			6

DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	13	1	554	2	Y	-0-					3
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	15	1	448	2	Y	-0-					3
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					3
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	12	1	439	2	Y	-0-					3
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	485	2	Y	-0-					3
*10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	541	2	Y	-0-					3

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6286 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	24	1	975	2	Y	17	16	1			5
							19	9									
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	35	1	1058	2	Y	17	16	1			6
							19	9									
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1163	2	20	9	Y	18	18	1			6
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	23	1	857	2	Y	26	27	1			5
							29	9									
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	61	1	1082	2	Y	27	27	1			5
							30	9									
*10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	44	1	1149	2	Y	27	27	1			5
							30	9									

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
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	31	1	1261	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1110	N	893	-0-	-217	-0-	29	1	862	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1506	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	1302	N	1030	-0-	-272	-0-	27	1	1000	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	900	N	441	-0-	-459	-0-	23	1	415	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1395	N	1017	-0-	-378	-0-	37	1	977	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	897	-0-	-1490	-0-	21	1	867	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
06	2310	N	470	-0-	-1840	-0-	15	1	449	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
07	2387	N	1041	-0-	-1346	-0-	1035	2	6	9	Y	5	5	1			3
08	3100	N	3184	-0-	84	84	82	1	3093	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
09	3000	N	3012	-0-	12	96	160	1	2843	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
*10	3100	N	3084	-0-	-16	80	113	1	2962	2	Y	8	8	1			3
							9	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	19	1	771	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	25	1	747	2	Y	16	15	1			5
							18	9									
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	920	2	20	9	Y	18	17	1			6
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	24	1	908	2	Y	24	25	1			5
							26	9									
09	690	N	286	-0-	-404	-0-	14	1	244	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
10	713	N	285	-0-	-428	-0-	9	1	248	2	Y	25	25	1			5
							28	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	69	1	2856	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	11	1	325	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	1			24
08	1953	N	171	-0-	-1782	-0-	4	1	166	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	1	1	1			24
10	1953	X	553	-0-	-1400	-0-	20	1	532	2	Y	1	1	1			24
							1	9									

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
05	9021	X	3802	-0-	-5219	-0-	90	1	3710	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	7560	X	3987	-0-	-3573	-0-	128	1	3857	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	6882	X	4430	-0-	-2452	-0-	4428	2	2	9	Y	2	2	1			3
08	6882	X	3482	-0-	-3400	-0-	90	1	3389	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	4170	X	3245	-0-	-925	-0-	173	1	3069	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	4433	X	2362	-0-	-2071	-0-	87	1	2272	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816

05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*10	T. A.		-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					3

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 5182 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282

05	124	N	104	-0-	-20	-0-	2	1	102	2	Y	-0-					3
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					3
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					3
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					3
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					3
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					3

ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256

05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	7	1	298	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1	1	1			1
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1	1	1			1
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	1	1	1			1

HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 5472 - 6014

05	T. A.		39044	-0-	39044	56227	918	1	37798	2	Y	298	290	1			10
							328	9									
06	T. A.		37954	-0-	37954	94181	1210	1	36413	2	Y	301	287	1			24
							331	9									
07	139661	X	45480	-0-	-94181	-0-	45117	2	363	9	Y	330	317	1			37
08	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	806	1	318	2	Y	-0-					37
09	37950	X	26681	-0-	-11269	-0-	1423	1	25258	2	Y	-0-					37
10	42687	X	25306	-0-	-17381	-0-	932	1	24374	2	Y	-0-					37

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6032 - 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
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	46	1	1907	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3000	N	8227	-0-	5227	5227	265	1	7960	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3100	N	2279	-0-	-821	4406	2277	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	3100	N	7972	-0-	4872	9278	206	1	7758	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
09	15232	X	5954	-0-	-9278	-0-	317	1	5628	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	189	1	4938	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17647	-0-	14547	14547	414	1	17060	2	Y	157	153	1			6
							173	9									
06	3000	N	23795	-0-	20795	35342	757	1	22781	2	Y	234	223	1			17
							257	9									
07	3100	N	20646	-0-	17546	52888	20363	2	283	9	Y	257	247	1			27
08	70777	X	17889	-0-	-52888	-0-	453	1	17033	2	Y	366	381	1			12
							403	9									
09	23790	X	14072	-0-	-9718	-0-	728	1	12927	2	Y	379	379	1			12
							417	9									
10	24583	X	11203	-0-	-13380	-0-	397	1	10396	2	Y	373	376	1			9
							410	9									

REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 42 RRCID -> 242254 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6308 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 20 RRCID -> 243238 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 6934 - 7922

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	6 7	1 9	257	2	Y	6	5	1			2
06	240	N	131	-0-	-109	-0-	4 6	1 9	121	2	Y	5	5	1			2
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	307	2	7	9	Y	6	6	1			2
08	279	N	199	-0-	-80	-0-	5 10	1 9	184	2	Y	9	9	1			2
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6 10	1 9	109	2	Y	9	9	1			2
10	310	N	181	-0-	-129	-0-	6 9	1 9	166	2	Y	8	8	1			2

DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	63 15	1 9	2583	2	Y	14	13	1			4
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	81 14	1 9	2449	2	Y	13	13	1			4
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3083	2	17	9	Y	15	14	1			5
08	3100	N	3279	-0-	179	179	84 22	1 9	3173	2	Y	20	21	1			4
09	3000	N	3300	-0-	300	479	175 23	1 9	3102	2	Y	21	21	1			4
*10	3100	N	3384	-0-	284	763	124 23	1 9	3237	2	Y	21	21	1			4

DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	168	-0-	-142	-0-	4 2	1 9	162	2	Y	2	2	1			4
06	420	N	215	-0-	-205	-0-	7 1	1 9	207	2	Y	1	1	1			4
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	193	2	1	9	Y	1	1	1			4
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	289	2	Y	2	2	1			4
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	260	2	Y	2	2	1			4
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	231	2	Y	2	2	1			4

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 6350 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	2515	-0-	-213	-0-	60	1	2451	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	2670	N	2276	-0-	-394	-0-	73	1	2199	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2926	2	6	9	Y	5	4	1			2
08	2511	N	2286	-0-	-225	-0-	59	1	2225	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	2280	N	2148	-0-	-132	-0-	114	1	2031	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	2945	N	2145	-0-	-800	-0-	79	1	2063	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	856	-0-	-260	-0-	20	1	830	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1080	N	940	-0-	-140	-0-	30	1	903	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	1116	N	997	-0-	-119	-0-	991	2	6	9	Y	5	5	1			2
08	868	N	858	-0-	-10	-0-	22	1	827	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	930	N	920	-0-	-10	-0-	49	1	862	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	992	N	887	-0-	-105	-0-	32	1	847	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAVO (WILCOX "A") 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140036 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9644 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVO 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVO (WILCOX 9750) 11539 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 204579 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9696 - 9725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON (PERRY) 11546 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUN EXPLORATION, INC. 829289
RIVERS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 121126 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6558 - 6588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	291	-0-	-81	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	330 N	193	-0-	-137	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	341 N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	279 N	39	-0-	-240	-0-	39	2			N	-0-					-0-

BRAYTON (6600) 11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MILLNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109318 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6648 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	300	N	194	-0-	-106	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150) 11550 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178026 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11361 PERF. 9150 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	248 193	1 9	1564	2	N	175	182	1			85
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	240 190	1 9	1570	2	N	173	178	1			80
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	248 193	1 9	1550	2	N	175	177	1			78
08	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	248 183	1 9	1548	2	N	166	186	1			58
09	2010	N	1916	-0-	-94	-0-	240 179	1 9	1497	2	N	163	174	1			47
10	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	248 210	1 9	1499	2	N	191	183	1			55

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250) 11550 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225567 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	900	-0-	-216	-0-	248 172	1 9	480	2	N	156	167	1			37
06	900	N	845	-0-	-55	-0-	240 184	1 9	421	2	N	167	164	1			40
07	930	N	918	-0-	-12	-0-	248 171	1 9	499	2	N	155	157	1			38
08	930	N	927	-0-	-3	-0-	248 166	1 9	513	2	N	151	149	1			40
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	240 168	1 9	499	2	N	153	150	1			43
10	930	N	908	-0-	-22	-0-	248 168	1 9	492	2	N	153	148	1			48

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9900) 11550 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA JOLLA WELL #: 3 F RRCID -> 282151 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9748 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
VON BLUCHER WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721

05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA JOLLA WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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-

VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806

05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	514	1	525	2	Y	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	374	1	594	2	Y	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	424	1	594	2	Y	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	468	1	560	2	Y	-0-					-0-
*09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	453	1	560	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	1028	1	1051	2	N	17	27	1			84
							19	9									
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	628	1	997	2	N	26	28	1			82
							29	9									
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	711	1	997	2	N	11					93
							12	9									
*08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	546	1	653	2	N	14					107
							15	9									
*09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	528	1	653	2	N	9					105
							10	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 282135 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10452 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	73	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	26	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	63	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	46	1	55	2	Y	-0-					-0-
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	44	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540) 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 120806 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10539 - 10620

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020

05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10570) 11550 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 127922 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10576 - 10640

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
VON BLUCHER WELL #: 2 D RRCID -> 129375 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11046 - 11126

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VON BLUCHER WELL #: 4 D RRCID -> 136027 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10922 - 10942

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) //CONT.// 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA JOLLA WELL #: 4 F RRCID -> 145366 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10944 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIETO WELL #: 1 RRCID -> 149002 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11404 - 11504

05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	351	1	359	2	Y	-0-					-0-
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	938	1	1489	2	Y	-0-					-0-
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	810	1	1136	2	Y	-0-					-0-
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	1057	1	1264	2	Y	-0-					-0-
*09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	1023	1	1264	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A) 11550 871 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE WELL #: 7 RRCID -> 130959 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11078 - 11132

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500) 11550 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLUCHER, VON WELL #: 6 RRCID -> 146276 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10593 - 10947

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950

05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	328	1	335	2	Y	96	156	1			515
							106	9									
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	253	1	401	2	Y	150	161	1			504
							165	9									
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	286	1	401	2	Y	59					563
							65	9									
*08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	177	1	212	2	Y	82					645
							90	9									
*09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	172	1	212	2	Y	53					593
							58	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					593

BRELUM (CHERNOSKY, W.) 11773 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DIAMONDBACK OPERATING, LP 217024
DCRC NCT-29 WELL #: 7 RRCID -> 061325 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 1) 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 129751 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 6766 - 6776

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 161287 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6708 - 7084

05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	265	1	2886	2	N	7	6	1			5
							8	9									
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	243	1	2857	2	N	6	4	1			7
							7	9									
07	3255	X	3064	-0-	-191	-0-	251	1	2803	2	N	9	14	1			2
							10	9									
08	3255	X	2967	-0-	-288	-0-	242	1	2722	2	N	3					5
							3	9									
09	3150	X	2685	-0-	-465	-0-	205	1	2474	2	N	5	5	1			5
							6	9									
10	3224	X	2849	-0-	-375	-0-	209	1	2633	2	N	6	6	1			5
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178

05	217	N	186	-0-	-31	-0-	16	1	170	2	N	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	14	1	163	2	N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	15	1	163	2	N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	13	1	148	2	N	-0-					-0-
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	10	1	120	2	N	-0-					-0-
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 2-A) 11813 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 131666 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6948 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	26	1	291	2	N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	N	-0-					-0-
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 119780 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7225

05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	83	1	908	2	N	7	6	1			5
							8	9									
06	1020	N	993	-0-	-27	-0-	77	1	909	2	N	6	4	1			7
							7	9									
07	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	83	1	922	2	N	9	14	1			2
							10	9									
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	154	1	1736	2	N	3					5
							3	9									
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	106	1	1274	2	N	4	5	1			4
							4	9									
*10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	129	1	1622	2	N	7	6	1			5
							8	9									

BARNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206

05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	2	1	560	2	Y	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	1	1	586	2	Y	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	2	1	1119	2	Y	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	1	1	593	2	Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		182	-0-	182	182	182	2			Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 143026 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6958 - 7084

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE, W. (MIDDLE WILCOX) 11815 262 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 235416 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	2	N	-0-					-0-
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-					-0-

BRIDWELL (HOCKLEY, UPPER) 11934 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEREZ, H. F. 653300
ROGERS, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 048024 COMPL. DATE 03/13/1970 TOTAL DEPTH 3543 PERF. 3520 - 3524

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE (LOBO) 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 116446 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8663 - 8758

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 201863 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370

05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	82	1	3001	2	Y	-0-					-0-
06	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	48	1	1102	2	Y	2					2
							2	9									
07	930	X	16	-0-	-914	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					2
08	3069	X	1720	-0-	-1349	-0-	75	1	1645	2	Y	-0-					2
09	2970	X	1648	-0-	-1322	-0-	64	1	1581	2	Y	3					5
							3	9									
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE NUNNLEY WELL #: 3 RRCID -> 209961 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384

05	307	X	117	-0-	-190	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE (LOBO) //CONT.// 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 4 RRCID -> 226878 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	273	-0-	-130	-0-	42	1	228	2	N	3	2	8			1
							3	9									
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	43	1	443	2	N	3	3	8			1
							3	9									
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	43	1	294	2	N	-0-					1
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	112	1	1003	2	N	3	3	8			1
							3	9									
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	90	1	597	2	N	1					2
							1	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					2

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
05	4004	X	3658	-0-	-346	-0-	93	1	3544	2	N	19					46
							21	9									
06	2850	X	2798	-0-	-52	-0-	57	1	2737	2	N	4					50
							4	9									
07	2945	X	1809	-0-	-1136	-0-	36	1	1773	2	N	-0-					50
08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	107	1	3537	2	N	7					57
							8	9									
09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	108	1	3914	2	N	37	2	8			92
							41	9									
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					92

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
BRISCOE -A- WELL #: 2 RRCID -> 118775 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	964	-0-	-431	-0-	964	2			Y	-0-					14
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					14
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					14
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					14
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					14
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE (LOBO 8100) 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUGHES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 140166 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8390 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	354	1	1008	2	Y	1					37
							1	9									
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	272	1	775	2	Y	-0-					37
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	215	1	516	2	Y	-0-					37
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	283	1	763	2	Y	2					39
							2	9									
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	303	1	848	2	Y	-0-					39
*10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	340	1	904	2	Y	2					41
							2	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE (LOBO 8100) //CONT.// 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HUGHES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142477 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8500 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	494	1	1407	2	Y	2					58
							2	9									
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	507	1	1445	2	Y	1					59
							1	9									
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	598	1	1436	2	Y	-0-					59
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	566	1	1529	2	Y	3					62
							3	9									
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	517	1	1447	2	Y	1					63
							1	9									
10	2046	N	1856	-0-	-190	-0-	506	1	1347	2	Y	3					66
							3	9									

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BRUNI (QUEEN SAND) 12629 639 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
A.M. BRUNI ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186179 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5640 - 5700

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

BRUNI (2300) 12629 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 009626 COMPL. DATE 01/00/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2300

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

BRUNI (2300) //CONT.// 12629 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
MARTIN, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 153843 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2354 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BRUNI (3500) 12629 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 59 RRCID -> 147402 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3318 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

BRUNI (3550) 12629 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 068771 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3482 - 3486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI, NORTH (1100) 12631 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
RADIUS OPERATING, LLC 687835
CUELLAR, J. V. -C- WELL #: 2 RRCID -> 045158 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 2590 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2019 - P/A 08/13/19

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C' WELL #: 8 RRCID -> 173548 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 8727 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	190	1	885	2	N	-0-					1
06	840	N	674	-0-	-166	-0-	96	1	578	2	N	-0-					1
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	121	1	689	2	N	-0-					1
08	1085	N	764	-0-	-321	-0-	132	1	632	2	N	-0-					1
*09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	97	1	811	2	N	-0-					1
10	806	N	770	-0-	-36	-0-	81	1	689	2	N	-0-					1

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 10 RRCID -> 180012 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9438 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	2439	-0-	-1746	-0-	431	1	2008	2	N	-0-					13
06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	612	1	3689	2	N	-0-					13
07	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	622	1	3545	2	N	-0-					13
08	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	626	1	2992	2	N	-0-					13
*09	4050	X	3493	-0-	-557	-0-	374	1	3119	2	N	-0-	12	5			1
10	4185	X	3219	-0-	-966	-0-	340	1	2879	2	N	-0-					1

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) //CONT.// 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 6ST RRCID -> 183389 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9215 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 261379 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					5
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					5
07	837	N	14	-0-	-823	-0-	2	1	12	2	N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					5

BRUNI, NE. (9760) 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 5 RRCID -> 170028 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9110 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI, SE. (2940) 12635 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
MARTIN, ALBERT TRUSTEE WELL #: 12 RRCID -> 092000 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2943 - 2949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI, S.W. (HUBBERD) 12638 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BMT-BRUNI, L.E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 123649 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9942 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BRUNI RANCH (NAVARRO) 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 3 RRCID -> 086010 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 9798 - 9802

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	107	1	1386	2	N	-0-					-0-
							366	3									
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	39	1	958	2	N	-0-					-0-
							350	3									
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	57	1	950	2	N	-0-					-0-
							477	3									
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	73	1	1178	2	N	-0-					-0-
							558	3									
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	75	1	1104	2	N	-0-					-0-
							519	3									
*10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	76	1	1078	2	N	-0-					-0-
							448	3									

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 152429 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9878 - 9886

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 40 RRCID -> 212269 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 7184 - 7206

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	90	1	1157	2	N	-0-					30
							305	3									
06	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	42	1	1033	2	N	-0-					30
							377	3									
07	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	59	1	975	2	N	2					32
							489	3	2	9							
08	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	61	1	987	2	N	8					40
							467	3	9	9							
09	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	63	1	930	2	N	-0-					40
							437	3									
10	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	68	1	976	2	N	-0-					40
							406	3									

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 26 RRCID -> 216021 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 7382

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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

BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210

05	4805	X	4789	-0-	-16	-0-	276	1	3568	2	N	3					16
							942	3	3	9							
06	4650	X	4398	-0-	-252	-0-	127	1	3124	2	N	5					21
							1141	3	6	9							
07	4805	X	4589	-0-	-216	-0-	177	1	2936	2	N	3					24
							1473	3	3	9							
08	4805	X	4695	-0-	-110	-0-	188	1	3053	2	N	5					29
							1448	3	6	9							
09	4620	X	4518	-0-	-102	-0-	196	1	2861	2	N	107					136
							1343	3	118	9							
10	4774	X	4700	-0-	-74	-0-	221	1	3162	2	N	3	54	1			85
							1314	3	3	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

05	155	N	137	-0-	-18	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-
							27	3									
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
							24	3									
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
							41	3									
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
							28	3									
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
							14	3									
*10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	45	1	651	2	N	-0-					-0-
							270	3									

BUENA SUERTE, N. (4800) 13019 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
STILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 278520 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4900 - 4908

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259

BUSTAMANTE (7950) 13991 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 17 RRCID -> 153316 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7888 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CD NABORS (RINCON) 14221 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 2 RRCID -> 184840 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 2830 - 3014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CD NABORS (VICKSBURG) 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 1 RRCID -> 187038 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9337 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEOPATRA WELL #: 3 RRCID -> 204950 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEOPATRA WELL #: 4 RRCID -> 210447 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	628	-0-	-550	-0-	141 2	1 9	485	2	N	2					256
06	840	N	545	-0-	-295	-0-	153 13	1 9	379	2	N	12	6	1			262
07	1085	N	621	-0-	-464	-0-	220 2	1 9	399	2	N	2					264
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	230 12	1 9	345	2	N	11	6	1			269
09	540	N	467	-0-	-73	-0-	214 6	1 9	247	2	N	5					274
*10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	266 10	1 9	423	2	N	9	6	1			277

CLEOPATRA WELL #: 7 RRCID -> 223363 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
CLEOPATRA WELL #: 6 RRCID -> 228098 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	2813	-0-	-1992	-0-	635	1	2178	2	Y	-0-					143
06	4650	X	2453	-0-	-2197	-0-	697	1	1726	2	Y	27	27	1			143
							30	9									
07	4805	X	1764	-0-	-3041	-0-	627	1	1137	2	Y	-0-					143
08	4061	X	2295	-0-	-1766	-0-	906	1	1359	2	Y	27	27	1			143
							30	9									
09	3930	X	2283	-0-	-1647	-0-	1060	1	1223	2	Y	-0-					143
10	2821	X	2402	-0-	-419	-0-	917	1	1454	2	Y	28	28	1			143
							31	9									

CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 228691 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 12317 PERF.10420 - 10450

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CLEOPATRA WELL #: 5 RRCID -> 235203 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975

05	6355	X	4439	-0-	-1916	-0-	996	1	3414	2	N	26					173
							29	9									
06	6150	X	3224	-0-	-2926	-0-	910	1	2251	2	N	57	36	1			194
							63	9									
07	6572	X	3068	-0-	-3504	-0-	1085	1	1966	2	N	15	170	1			39
							17	9									
08	6572	X	2036	-0-	-4536	-0-	793	1	1190	2	N	48	37	1			50
							53	9									
09	6360	X	945	-0-	-5415	-0-	439	1	506	2	N	-0-					50
10	4433	X	1856	-0-	-2577	-0-	701	1	1112	2	N	39	38	1			51
							43	9									

VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					35
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					35

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 245368 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	550	-0-	-101	-0-	319	1	227	2	N	4					32
							4	9									
06	780	N	502	-0-	-278	-0-	275	1	227	2	N	-0-					32
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	273	1	373	2	N	-0-					32
08	558	N	419	-0-	-139	-0-	296	1	114	2	N	8					40
							9	9									
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	222	1	304	2	N	10					50
							11	9									
10	651	N	396	-0-	-255	-0-	184	1	204	2	N	7					57
							8	9									

CLEOPATRA WELL #: 11 RRCID -> 263111 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	2323	-0-	-1800	-0-	41	1	2272	2	N	9					286
							10	9									
06	3990	X	2179	-0-	-1811	-0-	39	1	2082	2	N	53	186	1			153
							58	9									
07	4247	X	2546	-0-	-1701	-0-	47	1	2441	2	N	53					206
							58	9									
08	4247	X	2564	-0-	-1683	-0-	54	1	2464	2	N	42	25	1			223
							46	9									
09	4110	X	2551	-0-	-1559	-0-	57	1	2435	2	N	54	169	1			108
							59	9									
10	2542	X	2385	-0-	-157	-0-	53	1	2288	2	N	40	26	1			122
							44	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
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	32	1	167	3	Y	-0-					1
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	29	1	157	3	Y	1					2
							1	9									
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	36	1	188	3	Y	1					3
							1	9									
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	33	1	164	3	Y	-0-					3
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	32	1	164	3	Y	-0-					3
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI, A. M. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 009644 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	159	1	807	3	Y	2					6
							2	9									
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	123	1	672	3	Y	3					9
							3	9									
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	166	1	880	3	Y	5					14
							6	9									
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	168	1	831	3	Y	-0-					14
*09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	162	1	824	3	Y	2					16
							2	9									
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					16

CABEZON (WILCOX 5900) //CONT.// 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	46	1	391	2	Y	-0-					13
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	33	1	214	2	Y	-0-					13
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	102	1	686	2	Y	-0-					13
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	96	1	217	2	Y	-0-					13
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	133	1	425	2	Y	-0-					13
*10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	99	1	477	2	Y	-0-					13

SLATOR RANCH WELL #: E 3S RRCID -> 242713 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5

CABEZON, E. (WILCOX 6700) 14453 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3B RRCID -> 266121 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6124

05	3038	X	2624	-0-	-414	-0-	427	1	2194	3	Y	3					16
							3	9									
06	2940	X	2750	-0-	-190	-0-	423	1	2316	3	Y	10					26
							11	9									
07	3038	X	2534	-0-	-504	-0-	399	1	2122	3	Y	12					38
							13	9									
08	3038	X	2446	-0-	-592	-0-	409	1	2036	3	Y	1					39
							1	9									
09	2760	X	2460	-0-	-300	-0-	404	1	2049	3	Y	6					45
							7	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BMT B TR5 WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120

05	3379	X	2581	-0-	-798	-0-	132	1	2447	3	Y	2					5
							2	9									
06	3120	X	1523	-0-	-1597	-0-	77	1	1442	3	Y	4	1	1			8
							4	9									
07	2635	X	2507	-0-	-128	-0-	121	1	2379	3	Y	6	4	1			10
							7	9									
08	2635	X	2053	-0-	-582	-0-	96	1	1956	3	Y	1	2	1			9
							1	9									
09	2550	X	2435	-0-	-115	-0-	100	1	2301	3	Y	31	17	1			23
							34	9									
10	2573	X	1083	-0-	-1490	-0-	42	1	1020	3	Y	19	28	1			14
							21	9									

CABO (FRIO F) 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
EIA WELL #: 2C RRCID -> 220933 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6554 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13

CERDA WELL #: 1 C RRCID -> 223780 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6464

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-

EIA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224436 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6373

05	2201	X	2136	-0-	-65	B	-0-	2114	2	22	9	N	20					125
06	2241	X	2241	-0-	-0-	B	-0-	2241	2			N	-0-					125
07	2201	X	1943	-0-	-258	B	-0-	1869	2	74	9	N	67	192	1			-0-
08	2139	X	2014	-0-	-125	B	-0-	2012	2	2	9	N	2					2
09	2250	X	1640	-0-	-610	B	-0-	1619	2	21	9	N	19					21
10	2325	X	1638	-0-	-687	B	-0-	1620	2	18	9	N	16					37

REYNA WELL #: 1 RRCID -> 269945 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 6316

05	11527	X	11527	-0-	-0-	B	-0-	11483	2	44	9	N	40					157
06	10320	X	9238	-0-	-1082	B	-0-	9190	2	48	9	N	44	186	1			15
07	11036	X	9118	-0-	-1918	B	-0-	9076	2	42	9	N	38					53
08	11036	X	8290	-0-	-2746	B	-0-	8247	2	43	9	N	39					92
09	10680	X	6432	-0-	-4248	B	-0-	6432	2			N	-0-					92
10	11036	X	5564	-0-	-5472	B	-0-	5544	2	20	9	N	18					110

CABO (FRIO G) 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
CERDA WELL #: 1 T RRCID -> 210426 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6724 - 6757

05	4309	X	1231	-0-	-3078	B	-0-	1231	2			N	-0-					193
06	4170	X	1255	-0-	-2915	B	-0-	1255	2			N	-0-					193
07	1736	X	1218	-0-	-518	B	-0-	1218	2			N	-0-					193
08	3624	X	3624	-0-	-0-	B	-0-	3624	2			N	-0-					193
09	3677	X	3677	-0-	-0-	B	-0-	3677	2			N	-0-					193
*10	3311	X	3311	-0-	-0-	B	-0-	3311	2			N	-0-					193

EIA WELL #: 1 RRCID -> 212647 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735

05	5084	X	3818	-0-	-1266	B	-0-	3785	2	33	9	N	30					165
06	4920	X	2865	-0-	-2055	B	-0-	2830	2	35	9	N	32					197
07	5084	X	1892	-0-	-3192	B	-0-	1834	2	58	9	N	53	187	1			63
08	4216	X	933	-0-	-3283	B	-0-	911	2	22	9	N	20					83
09	3690	X	511	-0-	-3179	B	-0-	471	2	40	9	N	36					119
10	3813	X	480	-0-	-3333	B	-0-	445	2	35	9	N	32					151

CABO (FRIO G) //CONT.// 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
CATLETT WELL #: 1 RRCID -> 220733 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6643 - 6725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10389	X	10389	-0-	-0- B	-0-	10369	2	20	9	N	18					122
06	11942	X	11942	-0-	-0- B	-0-	11920	2	22	9	N	20					142
07	10215	X	10215	-0-	-0- B	-0-	10176	2	39	9	N	35					177
08	10990	X	10990	-0-	-0- B	-0-	10937	2	53	9	N	48	195	1			30
09	9150	X	6934	-0-	-2216 B	-0-	6915	2	19	9	N	17					47
10	9455	X	8614	-0-	-841 B	-0-	8594	2	20	9	N	18					65

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
05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					69
06	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					69
07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					69
08	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					69
09	6	N	4	-0-	-2 B	-0-	4	2			N	-0-					69
10	5	N	4	-0-	-1 B	-0-	4	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
05	8953	X	8953	-0-	-0- B	-0-	8953	2			N	-0-					26
06	10048	X	10048	-0-	-0- B	-0-	10048	2			N	-0-					26
07	8553	X	8553	-0-	-0- B	-0-	8553	2			N	-0-					26
08	9587	X	9587	-0-	-0- B	-0-	9587	2			N	-0-					26
09	9180	X	7903	-0-	-1277 B	-0-	7903	2			N	-0-					26
10	9486	X	8099	-0-	-1387 B	-0-	8099	2			N	-0-					26

CADENA (HOCKLEY 3) 14537 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APEX ENERGY, INC. 027424
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 213307 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4573 - 4576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADENA (YEGUA 5700) 14537 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 1 RRCID -> 194977 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5716 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	252	2	1	9	N	1					43
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	2					45
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	215	2	1	9	N	1					46
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					46
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	N	1					47
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					47

CADENA (3600) 14537 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
ALMA GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 281883 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 3608 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145065 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 15562 PERF.14230 - 15398

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146858 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14253 - 15686

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150211 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14456 - 15657

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	213	1	2068	3	Y	69	40	1			56
						76	9									
06	1890 N	1732	-0-	-158	-0-	187	1	1516	3	Y	26					82
						29	9									
07	2046 N	1605	-0-	-441	-0-	122	1	1458	3	Y	23	59	1			46
						25	9									
08	2356 N	1691	-0-	-665	-0-	105	1	1571	3	Y	14	25	1			35
						15	9									
09	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	14					49
10	DLQ G-10	2562	-0-	2562	2562	155	1	2388	3	Y	17	42	1			24
						19	9									

J. C. MANN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191413 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196646 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERICO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290

05	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	456	1	4432	3	Y	121	85	1			117
							133	9									
06	4350	X	4301	-0-	-49	-0-	465	1	3773	3	Y	57					174
							63	9									
07	4495	X	4055	-0-	-440	-0-	309	1	3693	3	Y	48	124	1			98
							53	9									
08	4495	X	3998	-0-	-497	-0-	250	1	3719	3	Y	26	52	1			72
							29	9									
09	4350	X	4055	-0-	-295	-0-	387	1	3645	3	Y	21					93
							23	9									
10	DLQ G-10		4190	-0-	4190	4190	255	1	3904	3	Y	28	77	1			44
							31	9									

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824

05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	44	1			60
06	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	176	1	1429	3	Y	25					85
							28	9									
07	18694	X	18694	-0-	-0-	-0-	1426	1	16997	3	Y	246	185	1			146
							271	9									
08	18918	X	18918	-0-	-0-	-0-	1181	1	17599	3	Y	125	114	1			157
							138	9									
09	18891	X	18891	-0-	-0-	-0-	1801	1	16979	3	Y	101					258
							111	9									
*10	18565	X	18565	-0-	-0-	-0-	1129	1	17301	3	Y	123	242	1			139
							135	9									

GUERRA BROS. WELL #: 1 R RRCID -> 230797 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15259 - 16088

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

GUERRA BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 246240 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101

05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	240	1	1551	3	N	-0-					63
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	268	1	654	3	N	-0-					63
07	651	N	323	-0-	-328	-0-	129	1	194	3	N	-0-					63
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	63	1	884	3	N	-0-					63
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	88	1	826	3	N	-0-					63
*10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	58	1	883	3	N	-0-					63

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANN, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235265 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 15614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
GARZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153649 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH II WELL #: 7091 RRCID -> 160004 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8816 - 8847

05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					16
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					16
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1999	2	7	9	Y	6					22
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					22
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					22
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					22

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 166322 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH WELL #: 6492 RRCID -> 171580 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9142 - 9398

05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					8
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					8
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	991	2	68	9	Y	62					70
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	427	2	9	9	Y	8					78
09	300 N	213	-0-	-87	-0-	200	2	13	9	Y	12					90
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					90

CAGE RANCH WELL #: 7096 RRCID -> 175360 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765

05	1299 N	687	-0-	-612	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
06	600 N	587	-0-	-13	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	644	2	42	9	Y	38					38
08	620 N	593	-0-	-27	-0-	589	2	4	9	Y	4					42
09	600 N	543	-0-	-57	-0-	536	2	7	9	Y	6					48
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
CAGE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 195882 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					57
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	327	2	161	9	Y	146	191	1			12
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	302	2	106	9	Y	96					108
08	372	N	188	-0-	-184	-0-	185	2	3	9	Y	3					111
09	480	N	350	-0-	-130	-0-	350	2			Y	-0-					111
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					111

ROYKO OIL COMPANY 732198
PAINTER, F. WELL #: RRCID -> 202925 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016

CAGE RANCH (MYRICK 5) 14611 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201881 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8522 - 8544

05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					169
06	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			Y	-0-					169
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					169
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					169
09	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			Y	-0-					169
10	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					169

CAGE RANCH (6800) 14611 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-C RRCID -> 157566 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6785 - 6793

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (6900) 14611 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH I WELL #: 6491 RRCID -> 165993 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7300 - 7312

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (7100) 14611 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-T RRCID -> 157567 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CAGE RANCH (7400) 14611 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH 725 WELL #: 1 RRCID -> 174910 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912

05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					13
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					13
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					13
08	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					13
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					13
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
CAGE RANCH 656 WELL #: 1 RRCID -> 279893 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7510 - 7598

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (VXBG. 7990) 14611 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BXP OPERATING, LLC 042191
CAGE RANCH 656 WELL #: RRCID -> 257626 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7704 - 7710

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT					130
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT					130
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT					130

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2015

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE, R. G., -J- WELL #: 2 RRCID -> 055999 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					20
06	1500	N	1252	-0-	-248	-0-	1252	2			Y	-0-					20
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					20
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1358	2	110	9	Y	100					120
09	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1240	2	14	9	Y	13					133
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					133

CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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
05	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			Y	-0-					9
06	300	N	130	-0-	-170 B	-0-	130	2			Y	-0-					9
07	558	N	157	-0-	-401 B	-0-	157	2			Y	-0-					9
08	372	N	194	-0-	-178 B	-0-	183	2	11	9	Y	10					19
*09	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	203	2	34	9	Y	31					50
10	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					Y	NO RPT					50

CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8080 VICKSBURG) 14611 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GARLAND LASATER WELL #: 11 RRCID -> 217391 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8092 - 8170

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH WELL #: 7093 RRCID -> 172968 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276

05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					15
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					15
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					15
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					15
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	50	2	6	9	Y	5					20
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					20

CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 191399 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) //CONT.// 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 194046 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CAGE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 194508 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	2			Y	-0-					32
06	330	N	152	-0-	-178	-0-	152	2			Y	-0-					32
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	87	2	37	9	Y	34					66
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	124	3	36	9	Y	33					99
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	427	2	9	9	Y	8					107
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

CAGE ESTATE G WELL #: 4 RRCID -> 245284 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	10869	-0-	-973	-0-	10869	2			Y	-0-					15
06	10950	X	9319	-0-	-1631	-0-	9111	2	208	9	Y	189	191	1			13
07	11315	X	10008	-0-	-1307	-0-	9951	2	57	9	Y	52					65
08	11315	X	9445	-0-	-1870	-0-	9406	2	39	9	Y	35					100
09	10530	X	8401	-0-	-2129	-0-	8371	3	30	9	Y	27					127
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH WELL #: 2801 RRCID -> 190849 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8525 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CAGE RANCH STATE-TRACT WELL #: 2601 RRCID -> 196015 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					7
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					7
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					7
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					7
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					7
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					7

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) //CONT.// 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					3
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-					3
07	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			Y	-0-					3
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					3
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					3
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3

CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849

05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					12
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					12
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					12
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					12
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					12
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					12

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG) 14611 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH WELL #: 7097-T RRCID -> 180264 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10434 - 10759

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					5
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					5
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					5
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					5
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					5
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CAGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 191710 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

CAGE RANCH, NE. (8200) 14618 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 163523 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7236 - 8242

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 165942 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8260 - 8266

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALALLEN (6900) 14683 464 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WALLIS ENERGY, INC. 893997
BEVLY WELL #: 1 RRCID -> 283137 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6869 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALALLEN, WEST (4900) 14690 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
R.C.I. ENERGY 685838
BALLARD, C. F. WELL #: 2 C RRCID -> 111403 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4936 - 4942

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 135453 COMPL. DATE 05/26/1990 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6238 - 6272

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113

05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	164 8	1 9	1842	2	N	7	6	1			5
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	171 7	1 9	1756	2	N	6	4	1			7
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	167 10	1 9	1691	2	N	9	14	1			2
08	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	157 4	1 9	1679	2	N	4					6
09	1800	N	1568	-0-	-232	-0-	156 4	1 9	1408	2	N	4	5	1			5
10	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	164 8	1 9	1561	2	N	7	6	1			6

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

05	3131	X	2918	-0-	-213	-0-	238 7	1 9	2673	2	N	6	5	1			5
06	3300	X	1956	-0-	-1344	-0-	173 7	1 9	1776	2	N	6	4	1			7
07	3410	X	1985	-0-	-1425	-0-	177 9	1 9	1799	2	N	8	13	1			2
08	3410	X	2602	-0-	-808	-0-	222 4	1 9	2376	2	N	4					6
09	2850	X	2277	-0-	-573	-0-	227 4	1 9	2046	2	N	4	5	1			5
10	2914	X	2398	-0-	-516	-0-	228 6	1 9	2164	2	N	5	6	1			4

CAMARON GRANDE (11,800) 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA, M.G. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 127637 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11788 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2745	-0-	-355	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3108	-0-	-1032	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3041	-0-	-1237	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3142	-0-	-1136	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
*10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11812 - 11966

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON (E, UPPER) 15030 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 125275 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4134 - 4137

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON (FRIO 3900) 15030 533 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
LYONS, HELENE WELL #: 1 RRCID -> 009696 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3934 - 3944

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON, NW (FRIO G-2) 15034 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA, JUAN M. WELL #: 3 RRCID -> 135457 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4304 - 4322

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP FOLLOWER (YEGUA) 15087 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 82 NCT 25 WELL #: 1 RRCID -> 155617 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2870 - 2910

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
GREEHEYCO, INC. 330145
TOBIN ARMSTRONG 7X WELL #: 1 RRCID -> 254825 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 13401 PERF.10620 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
ARMSTRONG, CHARLES M. WELL #: 87 RRCID -> 172814 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5344 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 2 T RRCID -> 202846 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8581 - 8926

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	7	1	29	3	Y	7	8	1			4
							1	4	8	9							
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	36	1	182	3	Y	42	32	1			14
							13	4	46	9							
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	49	1	442	3	Y	69	61	1			22
							23	4	76	9							
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	320	3	Y	36	50	1			8
							46	4	40	9							
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	54	1	505	3	Y	104	90	1			22
							13	4	114	9							
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					22

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 3 RRCID -> 203505 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9250 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 6 RRCID -> 207048 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 7 RRCID -> 208655 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 6436 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	1559	-0-	1559	1559	248	1	1011	3	Y	232	213	1			19
							45	4	255	9							
06	14B2	EXT	1204	-0-	1204	2763	159	1	792	3	Y	180	147	1			52
							55	4	198	9							
07	14B2	EXT	1287	-0-	1287	4050	113	1	1029	3	Y	84	104	1			32
							53	4	92	9							
08	5360	X	1310	-0-	-4050	-0-	95	1	1005	3	Y	59	84	1			7
							145	4	65	9							
09	1500	X	954	-0-	-546	-0-	89	1	827	3	Y	15	20	1			2
							21	4	17	9							
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					2

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8825 - 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	341	N	108	-0-	-233	-0-	20	1	84	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	3000	N	6642	-0-	3642	3642	118	1	6436	3	Y	80	59	1			21
							88	9									
07	3100	N	35874	-0-	32774	36416	737	1	35008	3	Y	117	105	1			33
							129	9									
08	72351	X	35935	-0-	-36416	-0-	688	1	35140	3	Y	97	118	1			12
							107	9									
09	32584	X	32584	-0-	-0-	-0-	705	1	31678	3	Y	183	161	1			34
							201	9									
10	35867	X	NO RPT	-0-	-35867	-0-					Y	NO RPT					34

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 4 RRCID -> 208657 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6637 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	3403	-0-	3403	3403	519	1	2119	3	Y	609	558	1			51
							95	4	670	9							
06	14B2	EXT	3315	-0-	3315	6718	412	1	2058	3	Y	637	507	1			181
							144	4	701	9							
07	14B2	EXT	2827	-0-	2827	9545	224	1	2033	3	Y	423	459	1			145
							105	4	465	9							
08	11993	X	2448	-0-	-9545	-0-	163	1	1728	3	Y	279	386	1			38
							250	4	307	9							
09	3330	X	1634	-0-	-1696	-0-	119	1	1107	3	Y	345	317	1			66
							28	4	380	9							
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					66

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 9 RRCID -> 208718 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8607 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 10 RRCID -> 211347 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	948	-0-	-13	-0-	165	1	674	3	Y	72	89	1			11
							30	4	79	9							
06	1620	N	830	-0-	-790	-0-	120	1	599	3	Y	63	52	1			22
							42	4	69	9							
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	160	1	1466	3	Y	104	94	1			32
							76	4	114	9							
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	112	1	1191	3	Y	61	82	1			11
							172	4	67	9							
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	109	1	1020	3	Y	96	86	1			21
							26	4	106	9							
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					21

TOBIN ARMSTRONG WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8874 - 9288

05	14B2 EXT		326	-0-	326	326	62	1	252	3	Y	1	1	1			-0-
							11	4	1	9							
06	14B2 EXT		399	-0-	399	725	61	1	308	3	Y	7	5	1			2
							22	4	8	9							
07	14B2 EXT		14548	-0-	14548	15273	1369	1	12459	3	Y	71	55	1			18
							642	4	78	9							
08	34058	X	18785	-0-	-15273	-0-	1422	1	15109	3	Y	61	72	1			7
							2187	4	67	9							
09	21511	X	21511	-0-	-0-	-0-	2032	1	18846	3	Y	142	123	1			26
							477	4	156	9							
10	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					Y	NO RPT					26

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9509 - 9513

05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	227	1	1131	3	Y	-0-					-0-
							79	4									
07	775	N	45	-0-	-730	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	163	1	1726	3	Y	-0-					-0-
							250	4									
09	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	175	1	1616	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 15 RRCID -> 245399 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9775 - 9784

05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	319	1	1301	3	Y	14	18	1			-0-
							58	4	15	9							
06	3000	N	3179	-0-	179	179	496	1	2479	3	Y	27	21	1			6
							174	4	30	9							
07	3100	N	3403	-0-	303	482	320	1	2913	3	Y	18	20	1			4
							150	4	20	9							
08	4171	X	3689	-0-	-482	-0-	279	1	2967	3	Y	12	16	1			-0-
							430	4	13	9							
09	3180	X	2462	-0-	-718	-0-	232	1	2157	3	Y	16	15	1			1
							55	4	18	9							
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					1

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 10470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 269599 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8902 - 8910

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO) 15265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
ARMSTRONG WELL #: RRCID -> 181794 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14990 - 15610

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			285

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2009

CANDY B. (ANDERSON SAND 9500) 15274 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 5 RRCID -> 195196 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9446 - 9656

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANELO (B-92) 15289 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 826 RRCID -> 262190 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 2888 - 2896

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 825 RRCID -> 265102 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2886 - 2906

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANELO (B-92) //CONT.// 15289 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 802C RRCID -> 265839 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 2884 - 2898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	8199	X	8199	-0-	-0-	B	-0-	651	1	7490	2	N	53							175
								58	9											
06	7500	X	7354	-0-	-146	B	-0-	589	1	6743	2	N	20							195
								22	9											
07	7750	X	7108	-0-	-642	B	-0-	610	1	6465	2	N	30		176	1				49
								33	9											
08	7750	X	7358	-0-	-392	B	-0-	643	1	6638	2	N	70							119
								77	9											
09	7500	X	5508	-0-	-1992	B	-0-	624	1	4862	2	N	20							139
								22	9											
10	7750	X	7172	-0-	-578	B	-0-	709	1	6453	2	N	9							148
								10	9											

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197285 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9488 - 9706

05	13798	X	13798	-0-	-0-	B	-0-	35	1	13698	2	N	59							207
								65	9											
06	11318	X	11318	-0-	-0-	B	-0-	89	1	11207	2	N	20							227
								22	9											
07	12696	X	12696	-0-	-0-	B	-0-	129	1	12549	2	N	16		186	1				57
								18	9											
08	11411	X	11411	-0-	-0-	B	-0-	412	1	10947	2	N	47							104
								52	9											
*09	11446	X	11446	-0-	-0-	B	-0-	813	1	10593	2	N	36							140
								40	9											
*10	11612	X	11612	-0-	-0-	B	-0-	1071	1	10505	2	N	33							173
								36	9											

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG) 15300 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 51 RRCID -> 201882 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15608 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (5100) 15401 051 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
RAMEY, ALEX WELL #: 4 RRCID -> 147013 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5212 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEX RAMEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217450 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146

CANO-MEXICO (6450) 15401 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
RAMEY, ALEX UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171636 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6470 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	#	2054	-0-	-798	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
06	2760	#	2040	-0-	-720	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
07	2759	#	1893	-0-	-866	-0-	1832	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
08	2449	#	1048	-0-	-1401	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
09	2250	#	1207	-0-	-1043	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	2067	-0-	2067	2067	2067	2			Y	-0-					-0-

CANO-MEXICO (6700) 15401 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
RAMEY, ALEX WELL #: 2 U RRCID -> 009732 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (6800) 15401 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
RAMEY, ALEX WELL #: 2L RRCID -> 175697 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 6820 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518		4792	-0-	-726	-0-	4792	2			Y	-0-					130
06	5340		4761	-0-	-579	-0-	4761	2			Y	-0-					130
07	5518		4417	-0-	-1101	-0-	4275	2	142	9	Y	129	129	1			130
08	5518		2444	-0-	-3074	-0-	2444	2			Y	-0-					130
09	5220	#	2816	-0-	-2404	-0-	2816	2			Y	-0-					130
10	DLQ	G-10	4823	-0-	4823	4823	4823	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
05	2883	#	2116	-0-	-767	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
06	2790	#	1218	-0-	-1572	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
07	2883	#	964	-0-	-1919	-0-	964	2			N	-0-					-0-
08	2108	#	1163	-0-	-945	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
09	2040	#	936	-0-	-1104	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	2108	#	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (8550) 15401 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CONRAD, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 088445 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESCOBAR WELL #: 3 RRCID -> 181294 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MUNOZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141972 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) //CONT.// 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
MUNOZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149102 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MUNOZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149909 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY A) 15497 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160489 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6587

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESCOBAR WELL #: 2 RRCID -> 182806 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6441 - 6531

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY 6700) 15497 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 243722 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6573 - 6652

05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

CAPTAIN LUCEY (U-3) 15519 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 163986 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5060 - 5074

05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (V) 15519 288 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 148497 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5188 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (3400) 15519 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE -C- WELL #: 2 RRCID -> 009741 COMPL. DATE 05/07/1952 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (3550) 15519 486 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
POPE, W. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 009742 COMPL. DATE 09/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146782 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			Y	-0-					45
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					45
07	279	N	70	-0-	-209	-0-	70	2			Y	-0-					45
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					45
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					45
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					45

CAPTAIN LUCEY (3800) //CONT.// 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. //CONT.// 684588
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

POPE, W.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 154491 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (4000) 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 009744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4000 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 22 RRCID -> 143413 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4004 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (4000) //CONT.// 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 009747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3978 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (4100) 15519 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 009751 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3453 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (4100 H-1) 15519 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 148326 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4058 - 4149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

CAPTAIN LUCEY (4300) 15519 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 147421 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4283 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

CAPTAIN LUCEY (4700) 15519 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 119272 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4553 - 4559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SOUTH MOORE KIMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 184754 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 5098

05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					53
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					53
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					53
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					53
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					53
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					53

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND) 15519 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 165916 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4986 - 4996

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: 15A RRCID -> 253827 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 5414 - 5420

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (5320 SAND) 15519 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 14 RRCID -> 227879 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5322 - 5325

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (5440) 15519 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA WELL #: 5 RRCID -> 111547 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5432 - 5444

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARO CREEK (YEGUA 15) 15774 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
STACHA, EDDY A. 810868
CADENA WELL #: 1 RRCID -> 124484 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7118 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2019 - P/A 07/22/2019

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	1802	-0-	-740	-0-	1802	2			N	-0-					90
06	2310	X	1417	-0-	-893	-0-	1417	2			N	-0-					90
07	1891	X	255	-0-	-1636	-0-	255	2			N	-0-					90
08	1798	X	1339	-0-	-459	-0-	1339	2			N	-0-					90
09	1740	X	1094	-0-	-646	-0-	1094	2			N	-0-					90
10	1798	X	1094	-0-	-704	-0-	1094	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
*09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
*10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
LAREDO NATIONAL BANK,TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 009784 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO NATIONAL BANK WELL #: 1A RRCID -> 094497 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 2276 PERF. 2095 - 2099

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TX (3000) 15829 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL WELL #: 4336 RRCID -> 204234 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2650 - 2653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAROLINA-TEX, N.(WILCOX) 15831 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL - STATE WELL #: 1 RRCID -> 068868 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303				N	-0-			112
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303				N	-0-			112
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303				N	-0-			112
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303				N	-0-			112
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303				N	-0-			112
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303				N	-0-			112

CARRETA (BASAL QUEEN CITY) 15877 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
FUNK, TOMMY R. WELL #: 1 RRCID -> 187974 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 8660 - 8682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND) 15929 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W. E. WELL #: RRCID -> 179540 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7608 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2005

CASA VERDE (CLARK) 16140 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD AMOCO "Q" WELL #: 1 RRCID -> 119829 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO RANGE WELL #: 2 RRCID -> 098916 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1097	-0-	-856	-0-	44	1	1047	2	Y	5	29	1			15
							6	9									
06	1800	X	586	-0-	-1214	-0-	25	1	559	2	Y	2	10	1			7
							2	9									
07	1395	N	672	-0-	-723	-0-	32	1	638	2	Y	2					9
							2	9									
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	76	1	1307	2	Y	6	7	1			8
							7	9									
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	62	1	1075	2	Y	6	8	1			6
							7	9									
*10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	43	1	1179	2	Y	31	18	1			19
							34	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	195	1	4679	2	Y	56	104	1			56
							62	9									
06	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	233	1	5248	2	Y	41	58	1			39
							45	9									
07	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	272	1	5350	2	Y	47					86
							52	9									
08	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	280	1	4779	2	Y	51	68	1			69
							56	9									
09	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	247	1	4302	2	Y	56	69	1			56
							62	9									
*10	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	181	1	4987	2	Y	70	58	1			68
							77	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	147	1	3517	2	Y	18	47	1			25
							20	9									
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	159	1	3587	2	Y	12	23	1			14
							13	9									
07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	168	1	3312	2	Y	12					26
							13	9									
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	175	1	2993	2	Y	14	20	1			20
							15	9									
09	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	149	1	2600	2	Y	14	19	1			15
							15	9									
*10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	107	1	2947	2	Y	29	21	1			23
							32	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 7 RRCID -> 104939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6564 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	1691	-0-	-634	-0-	68	1	1623	2	Y	-0-					-0-
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	88	1	1990	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1947	-0-	-254	-0-	94	1	1853	2	Y	-0-					-0-
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	124	1	2115	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1833	-0-	-237	-0-	100	1	1733	2	Y	-0-					-0-
*10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	52	1	1432	2	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 #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2422	-0-	-802	-0-	96	1	2307	2	Y	17	43	1			23
							19	9									
06	3030	X	2188	-0-	-842	-0-	92	1	2084	2	Y	11	21	1			13
							12	9									
07	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	139	1	2740	2	Y	16					29
							18	9									
08	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	154	1	2625	2	Y	18	23	1			24
							20	9									
09	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	143	1	2487	2	Y	21	25	1			20
							23	9									
*10	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	91	1	2502	2	Y	35	27	1			28
							39	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 22 RRCID -> 124687 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6734 - 6770

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 23 RRCID -> 125272 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7444 - 7547

05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	103	1	2463	2	Y	28	51	1			28
							31	9									
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	105	1	2364	2	Y	18	28	1			18
							20	9									
07	2325	N	2228	-0-	-97	-0-	107	1	2102	2	Y	17					35
							19	9									
08	2387	N	2057	-0-	-330	-0-	113	1	1923	2	Y	19	27	1			27
							21	9									
09	2310	N	1684	-0-	-626	-0-	90	1	1573	2	Y	19	25	1			21
							21	9									
*10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	73	1	2023	2	Y	33	26	1			28
							36	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 44 RRCID -> 140737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6640 - 6772

05	961	N	711	-0-	-250	-0-	28	1	676	2	Y	6	23	1			12
							7	9									
06	990	N	751	-0-	-239	-0-	32	1	715	2	Y	4	10	1			6
							4	9									
07	1054	N	604	-0-	-450	-0-	29	1	571	2	Y	4					10
							4	9									
08	713	N	662	-0-	-51	-0-	36	1	620	2	Y	5	7	1			8
							6	9									
09	750	N	439	-0-	-311	-0-	24	1	411	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
*10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	20	1	563	2	Y	10	7	1			8
							11	9									

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 43 RRCID -> 140849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6686 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	55	1	1329	2	Y	15	38	1			20
							17	9									
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	49	1	1105	2	Y	9	18	1			11
							10	9									
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	65	1	1272	2	Y	11					22
							12	9									
08	1395	N	1006	-0-	-389	-0-	55	1	940	2	Y	10	16	1			16
							11	9									
09	1170	N	255	-0-	-915	-0-	14	1	238	2	Y	3	10	1			9
							3	9									
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-	9	1			-0-

KHE RANGE WELL #: 1 RRCID -> 206632 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 2 RRCID -> 207402 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596

05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	41	1	975	2	Y	-0-					5
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	63	1	1428	2	Y	-0-					5
07	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	51	1	1009	2	Y	23	28	1			-0-
							25	9									
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	67	1	1143	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	845	-0-	-655	-0-	46	1	799	2	Y	-0-					-0-
*10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	27	1	753	2	Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 1 RRCID -> 208328 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 3 RRCID -> 208779 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 7732

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A M" WELL #: 1 RRCID -> 209904 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 6250

05	29	X	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHE "A" WELL #: 4 RRCID -> 209907 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	59	-0-	-151	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

KHE "E" FEE WELL #: 4 RRCID -> 209909 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 7 RRCID -> 211424 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2938	-0-	-379	-0-	118	1	2820	2	Y	-0-					10
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	144	1	3237	2	Y	-0-					10
07	3317	X	2962	-0-	-355	-0-	141	1	2769	2	Y	47	57	1			-0-
							52	9									
08	3255	X	2151	-0-	-1104	-0-	119	1	2032	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2775	-0-	-435	-0-	151	1	2624	2	Y	-0-					-0-
*10	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	77	1	2125	2	Y	-0-					-0-

CASA VERDE (5600 SD) 16140 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PESCADITO STATE 2024 WELL #: 2 RRCID -> 281880 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 5986

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82

CASAS (6756) 16162 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ DRESSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 115087 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6766 - 6776

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL (WILCOX) 16627 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC SEC 189 WELL #: 1 RRCID -> 141872 COMPL. DATE 03/29/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9535 - 9596

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL (1400) 16627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G- WELL #: 3 RRCID -> 035381 COMPL. DATE 11/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDRO HILL, WEST (1400) 16633 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 2 RRCID -> 181029 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 1459 - 1466

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CELICIA (WILCOX CARRIZO) 16665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BENAVIDES, ROSA V.B. WELL #: 70 RRCID -> 191386 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 141433 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10160 - 10350

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 28 RRCID -> 141742 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8988 - 10360

05	14B	DENY	351	-0-	351	1196	351	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	310	-0-	310	1506	310	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	382	-0-	382	1888	77	1	305	2	Y	-0-					-0-
08	2182	X	294	-0-	-1888	-0-	257	2	37	9	Y	34					34
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	291	2	24	9	Y	22					56
10	372	N	261	-0-	-111	-0-	221	2	40	9	Y	36					92

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 35 RRCID -> 141945 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412

05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					11
06	300	N	124	-0-	-176	-0-	124	2			Y	-0-					11
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	23	1	93	2	Y	-0-					11
08	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			Y	-0-					11
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					11
*10	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			Y	-0-	3	6			8

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 40 RRCID -> 142742 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524

05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	515	2	8	9	Y	7					27
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	465	2	59	9	Y	54					81
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	125	1	494	2	Y	5					86
							6	9									
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	504	2	1	9	Y	1					87
09	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	2			Y	-0-					87
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			Y	-0-					87

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 39 RRCID -> 144345 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 41 RRCID -> 161869 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8930 - 10435

05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	22	1	88	2	N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178897 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10329 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 43 RRCID -> 178978 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 9895

05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	55	1	218	2	N	-0-					-0-
08	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 22 RRCID -> 224425 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	2	1	9	N	1					3
06	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	2			N	-0-					3
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	141	1	561	2	N	-0-					3
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	581	2	2	9	N	2					5
09	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	2			N	-0-					5
10	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	2			N	-0-					5

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 49 RRCID -> 228451 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	576	-0-	-385	-0-	575	2	1	9	N	1					1
06	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	2			N	-0-					1
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	222	1	879	2	N	-0-					1
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1025	2	8	9	N	7					8
09	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	2			N	-0-					8
10	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1041	2			N	-0-					8

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 149186 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8710 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	229	1	1236	2	N	2					22
							2	9									
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	218	1	1205	2	N	4					26
							4	9									
07	1271	N	51	-0-	-1220	-0-	7	1	44	2	N	-0-					26
08	1271	N	1	-0-	-1270	-0-	1	2			N	-0-					26
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					26
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					26

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 149614 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9069 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	418	1	2261	2	N	-0-					29
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	387	1	2141	2	N	-0-					29
07	2418	N	1695	-0-	-723	-0-	242	1	1453	2	N	-0-					29
08	2511	N	1834	-0-	-677	-0-	251	1	1583	2	N	-0-					29
09	2430	N	1738	-0-	-692	-0-	290	1	1448	2	N	-0-					29
*10	1705	N	1542	-0-	-163	-0-	250	1	1292	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 10 RRCID -> 150159 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	286	-0-	-117	-0-	45	1	241	2	N	-0-					78
06	390	N	268	-0-	-122	-0-	41	1	227	2	N	-0-					78
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	33	1	197	2	N	-0-					78
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	52	1	327	2	N	-0-					78
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	56	1	278	2	N	-0-					78
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	66	1	342	2	N	-0-					78

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 151326 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	25	1	156	2	N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	2	N	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	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
05	1736	N	734	-0-	-1002	-0-	115	1	619	2	N	-0-					37
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	383	1	2117	2	N	1					38
							1	9									
07	713	N	279	-0-	-434	-0-	40	1	239	2	N	-0-					38
08	3100	N	3171	-0-	71	71	422	1	2662	2	N	79	49	1			68
							87	9									
09	2188	N	2117	-0-	-71	-0-	352	1	1758	2	N	6	25	1			49
							7	9									
*10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	247	1	1280	2	N	-0-					49

MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	208	1	1127	2	N	7					70
							8	9									
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	188	1	1038	2	N	2					72
							2	9									
07	961	N	936	-0-	-25	-0-	134	1	802	2	N	-0-					72
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	173	1	1088	2	N	25					97
							28	9									
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	203	1	1016	2	N	-0-					97
*10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	181	1	938	2	N	-0-					97

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	488	-0-	-101	-0-	8	1	480	2	N	-0-					12
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	8	1	496	2	N	46					58
							51	9									
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	6	1	530	2	N	-0-					58
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	8	1	622	2	N	-0-					58
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	8	1	600	2	N	-0-					58
*10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	8	1	579	2	N	-0-					58

MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2108	-0-	-961	-0-	706	1	1400	2	N	2					55
							2	9									
06	2970	X	2174	-0-	-796	-0-	563	1	1604	2	N	6					61
							7	9									
07	3069	X	2268	-0-	-801	-0-	595	1	1647	2	N	24					85
							26	9									
08	3069	X	2746	-0-	-323	-0-	800	1	1922	2	N	22					107
							24	9									
09	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	773	1	1810	2	N	4					111
							4	9									
10	2263	X	2045	-0-	-218	-0-	636	1	1409	2	N	-0-					111

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	60	-0-	-64	-0-	9	1	51	2	N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	26	1	141	2	N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	15	1	93	2	N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	21	1	130	2	N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	28	1	140	2	N	-0-					-0-
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	28	1	144	2	N	-0-					-0-

MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	593	-0-	-275	-0-	9	1	574	2	N	9					30
							10	9									
06	810	N	672	-0-	-138	-0-	11	1	639	2	N	20					50
							22	9									
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	8	1	682	2	N	15					65
							17	9									
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	10	1	758	2	N	-0-					65
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	10	1	753	2	N	-0-					65
10	713	N	671	-0-	-42	-0-	9	1	662	2	N	-0-					65

MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MCKENDRICK WELL #: 19 RRCID -> 193635 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8561 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	617	-0-	-158	-0-	96	1	521	2	Y	-0-					12
06	750	N	744	-0-	-6	-0-	114	1	630	2	Y	-0-					12
07	682	N	618	-0-	-64	-0-	88	1	530	2	Y	-0-					12
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	114	1	717	2	Y	-0-					12
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	139	1	694	2	Y	-0-					12
*10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	130	1	671	2	Y	-0-					12

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	26	-0-	-160	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	25	1	138	2	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	65	2	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	N	-0-					-0-
09	150	N	92	-0-	-58	-0-	15	1	77	2	N	-0-					-0-
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	22	1	114	2	N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 22 RRCID -> 210581 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8494 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	7					47
							8	9									
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	N	-0-					47
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					47
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	24	2	N	1					48
							1	9									
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	4	1	20	2	N	-0-					48
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	2					50
							2	9									

MCKENDRICK WELL #: 21 RRCID -> 210585 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8626 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	608	-0-	-105	-0-	95	1	513	2	N	-0-					42
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	106	1	585	2	N	-0-					42
07	620	N	492	-0-	-128	-0-	70	1	422	2	N	-0-					42
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	105	1	659	2	N	-0-					42
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	133	1	667	2	N	-0-					42
*10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	107	1	554	2	N	-0-					42

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

MCKENDRICK "A" WELL #: 24 RRCID -> 225682 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	450	-0-	-108	-0-	70	1	380	2	N	-0-					16
06	570	N	354	-0-	-216	-0-	54	1	300	2	N	-0-					16
07	434	N	335	-0-	-99	-0-	48	1	287	2	N	-0-					16
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	66	1	415	2	N	-0-					16
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	73	1	366	2	N	-0-					16
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	63	1	326	2	N	-0-					16

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1774	-0-	-210	-0-	275	1	1485	2	N	13					90
							14	9									
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	296	1	1639	2	N	10					100
							11	9									
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	264	1	1586	2	N	5					105
							6	9									
08	3100	N	4386	-0-	1286	1286	598	1	3766	2	N	20					125
							22	9									
09	3000	N	3502	-0-	502	1788	580	1	2898	2	N	22					147
							24	9									
*10	3100	N	2874	-0-	-226	1562	464	1	2404	2	N	5					152
							6	9									

MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098

05	1023	N	958	-0-	-65	-0-	149	1	808	2	N	1					38
							1	9									
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	151	1	837	2	N	-0-					38
07	992	N	827	-0-	-165	-0-	118	1	709	2	N	-0-					38
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	165	1	1039	2	N	-0-					38
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	178	1	890	2	N	-0-					38
*10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	180	1	933	2	N	-0-					38

MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584

05	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	192	1	1039	2	N	-0-					62
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	246	1	1360	2	N	-0-					62
07	1457	N	1065	-0-	-392	-0-	152	1	913	2	N	-0-					62
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	236	1	1485	2	N	-0-					62
09	1620	N	1463	-0-	-157	-0-	244	1	1219	2	N	-0-					62
*10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	187	1	970	2	N	-0-					62

MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162

05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	28	1	150	2	Y	-0-					28
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	30	1	166	2	Y	-0-					28
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	14	1	86	2	Y	-0-					28
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	20	1	124	2	Y	-0-					28
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	27	1	134	2	Y	-0-					28
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	2	Y	-0-					28

MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	31	1	170	2	N	1					43
							1	9									
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	32	1	175	2	N	-0-					43
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	24	1	144	2	N	-0-					43
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	33	1	210	2	N	-0-					43
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	36	1	178	2	N	-0-					43
*10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	37	1	192	2	N	-0-					43

MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1			3
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, S.J. WELL #: 3A RRCID -> 087777 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	190	1	818	2	N	-0-					-0-
06	960	N	659	-0-	-301	-0-	137	1	522	2	N	-0-					-0-
07	837	N	712	-0-	-125	-0-	112	1	600	2	N	-0-					-0-
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	213	1	980	2	N	-0-					-0-
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	212	1	952	2	N	-0-					-0-
*10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	176	1	865	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	97	1	928	2	N	6	7	1			3
							7	9									
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	87	1	750	2	N	6	7	1			2
							7	9									
07	868	N	673	-0-	-195	-0-	66	1	600	2	N	6					8
							7	9									
08	1023	N	908	-0-	-115	-0-	95	1	807	2	N	5	7	1			6
							6	9									
09	840	N	649	-0-	-191	-0-	75	1	566	2	N	7	7	1			6
							8	9									
*10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	78	1	658	2	N	4	6	1			4
							4	9									

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	2	Y	-0-					104
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99	2	Y	-0-					104
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	Y	-0-					104
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	113	2	Y	-0-					104
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	2	Y	-0-					104
10	DLQ	G-10	101	-0-	101	101	11	1	90	2	Y	-0-					104

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140492 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	31	1	211	2	Y	-0-	61	1			3
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	35	1	231	2	Y	-0-					3
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	25	1	183	2	Y	-0-					3
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	35	1	238	2	Y	-0-					3
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	36	1	237	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		273	-0-	273	273	30	1	243	2	Y	-0-					3

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9110 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3078	-0-	-177	-0-	291	1	2779	2	N	7	7	1			80
							8	9									
06	3120	X	2702	-0-	-418	-0-	280	1	2415	2	N	6	7	1			79
							7	9									
07	3224	X	1957	-0-	-1267	-0-	193	1	1758	2	N	5					84
							6	9									
08	3069	X	2810	-0-	-259	-0-	295	1	2508	2	N	6	7	1			83
							7	9									
09	2970	X	2200	-0-	-770	-0-	258	1	1936	2	N	5	6	1			82
							6	9									
10	3069	X	2186	-0-	-883	-0-	231	1	1949	2	N	5	6	1			81
							6	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8884 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 164168 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9238 - 9274

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024

05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	138	1	946	2	Y	-0-					23
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	137	1	913	2	Y	-0-					23
07	806	N	732	-0-	-74	-0-	87	1	645	2	Y	-0-					23
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	142	1	965	2	Y	-0-					23
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	138	1	903	2	Y	2					25
							2	9									
10	DLQ G-10		843	-0-	843	843	92	1	750	2	Y	1					26
							1	9									

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210

05	3100	N	1591	-0-	-1509	26	202	1	1389	2	Y	-0-					66
06	1830	N	1301	-0-	-529	-0-	170	1	1131	2	Y	-0-					66
07	1581	N	939	-0-	-642	-0-	111	1	828	2	Y	-0-					66
08	1581	N	1205	-0-	-376	-0-	155	1	1050	2	Y	-0-					66
09	1290	N	981	-0-	-309	-0-	130	1	851	2	Y	-0-					66
10	DLQ G-10		1440	-0-	1440	1440	158	1	1282	2	Y	-0-					66

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	N	-0-					81
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	2	N	-0-					81
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	2	N	-0-					81
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	N	-0-					81
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	2	1	8	2	N	-0-					81
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	2	N	-0-					81

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	37	1	252	2	Y	-0-					57
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	38	1	251	2	Y	-0-					57
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	2	Y	-0-					57
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	29	1	195	2	Y	-0-					57
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	35	1	231	2	Y	-0-					57
10	DLQ G-10		249	-0-	249	249	27	1	222	2	Y	-0-					57

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9134 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8686 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	368	-0-	-128	-0-	47	1	321	2	Y	-0-					5
06	510	N	350	-0-	-160	-0-	46	1	304	2	Y	-0-					5
07	372	N	217	-0-	-155	-0-	26	1	191	2	Y	-0-					5
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	61	1	415	2	Y	-0-					5
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	56	1	368	2	Y	-0-					5
10	DLQ G-10		400	-0-	400	400	44	1	356	2	Y	-0-					5

VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8735 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	280	1	1216	2	N	1					54
							1	9									
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	190	1	1028	2	N	3					57
							3	9									
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	150	1	979	2	N	7	49	1			15
							8	9									
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	248	1	1423	2	N	-0-					15
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	317	1	1351	2	N	-0-					15
*10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	197	1	1513	2	N	1					16
							1	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8493 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: B 9 RRCID -> 207828 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8214 - 8405

05	3100	N	1886	-0-	-1214	417	231	1	1587	2	Y	62					129
							68	9									
06	2189	N	1772	-0-	-417	-0-	232	1	1540	2	Y	-0-					129
07	1767	N	1325	-0-	-442	-0-	157	1	1168	2	Y	-0-					129
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	255	1	1735	2	Y	-0-					129
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	246	1	1614	2	Y	-0-					129
10	DLQ G-10		1816	-0-	1816	1816	199	1	1616	2	Y	1					130
							1	9									

CERRITO CREEK (LOBO 1) 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST A' WELL #: 11 RRCID -> 143314 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8946 - 9046

05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1298	2	2	9	N	2					30
06	1350	N	1128	-0-	-222	-0-	1128	2			N	-0-					30
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	331	1	1311	2	N	-0-					30
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					30
09	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1113	2	1	9	N	1	16	1			15
10	1643	N	1369	-0-	-274	-0-	1369	2			N	-0-					15

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418

05	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	1466	2	45	9	Y	41					113
06	1620	N	1302	-0-	-318	-0-	1261	2	41	9	Y	37					150
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	314	1	1244	2	Y	22					172
							24	9									
08	1519	N	1359	-0-	-160	-0-	1301	2	58	9	Y	53					225
09	1290	N	1038	-0-	-252	-0-	1038	2			Y	-0-	140	1			85
*10	1581	N	1306	-0-	-275	-0-	1306	2			Y	-0-	14	6			71

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178900 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339

05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					11
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					11
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	45	1	178	2	Y	-0-					11
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					11
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					11
*10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-	2	6			9

CERRITO CREEK (WILCOX) 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 26 RRCID -> 142386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9402 - 9475

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 150006 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 170404 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608

05	9765	X	2825	-0-	-6940	-0-	138	1	2679	3	Y	7	12	1			14
							8	9									
06	8130	X	3095	-0-	-5035	-0-	158	1	2931	3	Y	5	11	1			8
							6	9									
07	8215	X	3022	-0-	-5193	-0-	148	1	2871	3	Y	3					11
							3	9									
08	6789	X	5926	-0-	-863	-0-	287	1	5619	3	Y	18	21	1			8
							20	9									
09	6120	X	4791	-0-	-1329	-0-	218	1	4561	3	Y	11	9	1			10
							12	9									
*10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	192	1	4159	3	Y	11	21	1			-0-
							12	9									

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 171669 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310

05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	67	1	1294	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	66	1	1235	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	65	1	1246	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	63	1	1232	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
09	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	54	1	1154	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	57	1	1223	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194802 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT A WELL #: 14 RRCID -> 205346 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 16 RRCID -> 220906 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461

05	682 N	654	-0-	-28	-0-	33 11	1 9	610	3	Y	10					16
06	660 N	630	-0-	-30	-0-	31 18	1 9	581	3	Y	16	21	1			11
07	682 N	632	-0-	-50	-0-	30 11	1 9	591	3	Y	10	7	1			14
08	651 N	264	-0-	-387	-0-	12 2	1 9	250	3	Y	2	5	1			11
09	630 N	338	-0-	-292	-0-	14 4	1 9	320	3	Y	4	2	1			13
*10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	21 10	1 9	512	3	Y	9	5	1			17

CERRITOS (LF-7) 16731 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. E. WELL #: 19 H RRCID -> 095053 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7285 - 7295

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITOS (8000) 16731 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. E. WELL #: 19 F RRCID -> 071355 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A") 17016 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SONTERRA OPERATING, INC. 802302
SILVA WELL #: 1 RRCID -> 137160 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11992 - 12018

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) 17075 021 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. "D" WELL #: 146 RRCID -> 225204 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 2111 RRCID -> 247918 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3889 - 3893

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					14

KRC OPERATING, LLC 476900
CONOLLY-TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 282472 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 4536 - 4538

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	13					88
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	27					115
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	70					185
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	65	173	1			77
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	262	179	1			160
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					160

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

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) //CONT.// 17075 370 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
CHAPMAN WELL #: 3803 RRCID -> 281644 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8419 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2052					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2052					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2052					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2052					N	-0-					38
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2052											
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					38

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

05 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 89 H RRCID -> 154352 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 2917 - 2921

05 14B DENY			-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09 14B2 EXT			-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 874 RRCID -> 175211 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103

05 14B2 EXT			-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09 14B2 EXT			-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.) 17075 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 439 RRCID -> 247512 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5330 - 5332

05 14B2 EXT			-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09 14B2 EXT			-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324

05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	806	3	404	9	N	367	375	1						126
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	862	3	336	9	N	305	286	1						145
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1028	3	366	9	N	333	373	1						105
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	869	3	314	9	N	285	270	1						120
*09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1111	3	293	9	N	266	290	1						96
*10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1142	3	356	9	N	324	271	1						149

CHAPMAN RANCH (9650) 17075 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 237 RRCID -> 199951 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9742 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 54 RRCID -> 173764 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 728 - 836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	50	1	17	2	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	54	1	41	2	N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	44	1	87	2	N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	43	1	66	2	N	-0-					-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	48	1	46	2	N	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	40	1	13	2	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	43	1	33	2	N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	43	1	85	2	N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	44	1	65	2	N	-0-					-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	48	1	46	2	N	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 19 D RRCID -> 148266 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, W.(WILCOX 2) 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO.'K' WELL #: 34 F RRCID -> 144189 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5296 - 5302

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 47 RRCID -> 149494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5192 - 5245

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B) 17115 315 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN - DROUGHT WELL #: 8 RRCID -> 041674 COMPL. DATE 03/05/1967 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C) 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 45 RRCID -> 143307 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5282 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		94	-0-	94	94	70	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	227	X	133	-0-	-94	-0-	75	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	56	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	55	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	59	1	58	2	Y	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15 F RRCID -> 146159 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 64-C RRCID -> 150094 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5242 - 5262

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E) 17115 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN - DROUGHT WELL #: 9 RRCID -> 045236 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3) 17115 455 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 42 RRCID -> 150241 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5218 - 5238

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (YEGUA, UP.) 17115 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4AC RRCID -> 009843 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100) 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 2 T RRCID -> 056753 COMPL. DATE 02/00/1966 TOTAL DEPTH 2114 PERF. 1308 - 1314

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-

WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 RRCID -> 062172 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2642					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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K- WELL #: 2 RRCID -> 009854 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1280 - 1336

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 13 D RRCID -> 133951 COMPL. DATE 01/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2064 - 2072

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) //CONT.// 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 58 RRCID -> 167591 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2070 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	60	1	20	2	N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	64	1	50	2	N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	55	1	109	2	N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	55	1	82	2	N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	60	1	57	2	N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 T RRCID -> 009853 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA, A. WELL #: 1 RRCID -> 094266 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9207 - 9362

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	34	1	622	2	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 2 RRCID -> 095072 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	3629	-0-	-3036	-0-	3626	2	3	9	Y	3	2	1			8
06	6450	X	4621	-0-	-1829	-0-	4620	2	1	9	Y	1					9
07	6665	X	3250	-0-	-3415	-0-	3249	2	1	9	Y	1					10
08	4526	X	3718	-0-	-808	-0-	3718	2			Y	-0-					10
*09	4620	X	2959	-0-	-1661	-0-	2959	2			Y	-0-					10
*10	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4658	2	1	9	Y	1					12

GARZA, A. WELL #: 2-C RRCID -> 100535 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9150 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	67	1	1297	2	Y	-0-					-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	71	1	1313	2	Y	-0-					-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	73	1	1409	2	Y	-0-					-0-
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	68	1	1403	2	Y	-0-					-0-
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	66	1	1287	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	63	1	1261	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 1 RRCID -> 101258 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9201 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 5 RRCID -> 103582 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9115 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
06	90	N	5	-0-	-85	-0-	4	2	1	9	N	1					1
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					2
08	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	N	-0-					2
09	3000	N	3916	-0-	916	916	190	1	3726	2	N	-0-					2
*10	3100	N	10684	-0-	7584	8500	512	1	10171	2	N	1					3
							1	9									

ALFONSO WELL #: 4 RRCID -> 103583 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2651	-0-	-387	-0-	130	1	2519	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2940	X	2418	-0-	-522	-0-	124	1	2294	2	Y	-0-					1
07	3038	X	2419	-0-	-619	-0-	119	1	2300	2	Y	-0-					1
08	3007	X	2428	-0-	-579	-0-	112	1	2316	2	Y	-0-					1
09	2670	X	2267	-0-	-403	-0-	110	1	2157	2	Y	-0-					1
*10	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	117	1	2320	2	Y	-0-					1

ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4777	-0-	-338	-0-	234	1	4540	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	4950	X	4407	-0-	-543	-0-	226	1	4181	2	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4822	-0-	-262	-0-	238	1	4584	2	Y	-0-					-0-
08	5084	X	4739	-0-	-345	-0-	218	1	4521	2	Y	-0-					-0-
09	4770	X	4530	-0-	-240	-0-	220	1	4308	2	Y	2					2
							2	9									
*10	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	230	1	4578	2	Y	-0-					2

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 8 RRCID -> 117737 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50	X	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	59	X	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	62	-0-	62	62	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	66	-0-	66	128	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	184	X	56	-0-	-128	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
*10	80	X	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 5R RRCID -> 118274 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604

05	4805	X	4551	-0-	-254	-0-	222	1	4326	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	4590	X	4410	-0-	-180	-0-	226	1	4184	2	Y	-0-					1
07	4805	X	4763	-0-	-42	-0-	235	1	4528	2	Y	-0-					1
08	4805	X	4637	-0-	-168	-0-	213	1	4424	2	Y	-0-					1
09	4650	X	4407	-0-	-243	-0-	214	1	4192	2	Y	1					2
							1	9									
10	4650	X	4621	-0-	-29	-0-	221	1	4400	2	Y	-0-					2

ASCHE WELL #: 11 RRCID -> 119540 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229

05	2821	N	2641	-0-	-180	-0-	129	1	2510	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2730	N	2335	-0-	-395	-0-	120	1	2215	2	Y	-0-					-0-
07	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	141	1	2725	2	Y	-0-					-0-
08	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	128	1	2669	2	Y	-0-					-0-
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	115	1	2247	2	Y	1					1
							1	9									
10	2697	N	2453	-0-	-244	-0-	118	1	2335	2	Y	-0-					1

LEONARDO WELL #: 7 RRCID -> 120232 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 9 RRCID -> 123375 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9241 - 9286

05	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	499	1	9711	2	Y	14	14	1			14
							15	9									
06	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	542	1	10034	2	Y	2					16
							2	9									
07	10602	X	9165	-0-	-1437	-0-	452	1	8711	2	Y	2					18
							2	9									
08	10602	X	10519	-0-	-83	-0-	483	1	10036	2	Y	-0-					18
09	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	503	1	9845	2	Y	3					21
							3	9									
*10	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	498	1	9894	2	Y	-0-					21

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 4 RRCID -> 123611 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9304 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3842	-0-	-219	-0-	188	1	3648	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
06	3810	X	2872	-0-	-938	-0-	147	1	2725	2	Y	-0-					2
07	3844	X	3150	-0-	-694	-0-	155	1	2995	2	Y	-0-					2
08	3844	X	3465	-0-	-379	-0-	159	1	3306	2	Y	-0-					2
09	3720	X	3064	-0-	-656	-0-	149	1	2914	2	Y	1					3
							1	9									
*10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	174	1	3450	2	Y	-0-					3

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
05	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	283	1	5494	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	248	1	4595	2	Y	-0-					1
07	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	210	1	4047	2	Y	-0-					1
08	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	230	1	4772	2	Y	-0-					1
09	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	232	1	4535	2	Y	2					3
							2	9									
10	5115	X	4494	-0-	-621	-0-	215	1	4279	2	Y	-0-					3

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
05	3193	X	3186	-0-	-7	-0-	156	1	3028	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	3300	X	2855	-0-	-445	-0-	146	1	2709	2	Y	-0-					1
07	3410	X	3315	-0-	-95	-0-	164	1	3151	2	Y	-0-					1
08	3410	X	3044	-0-	-366	-0-	140	1	2904	2	Y	-0-					1
09	3120	X	2882	-0-	-238	-0-	140	1	2741	2	Y	1					2
							1	9									
10	3224	X	3011	-0-	-213	-0-	144	1	2867	2	Y	-0-					2

ASCHE WELL #: 14 RRCID -> 124838 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	102	1	1975	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	89	1	1652	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	839	-0-	-742	-0-	41	1	798	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	465	-0-	-1116	-0-	21	1	444	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	537	-0-	-993	-0-	26	1	511	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	39	-0-	-798	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 126079 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ASCHE WELL #: 15 C RRCID -> 126891 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 16 C RRCID -> 127199 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		151	-0-	151	151	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		225	-0-	225	376	11	1	214	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1000	-0-	1000	1376	46	1	954	2	Y	-0-					-0-
09	2081	X	705	-0-	-1376	-0-	34	1	671	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 17 RRCID -> 127380 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310

05	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	204	1	3958	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	200	1	3711	2	Y	-0-					-0-
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	185	1	3557	2	Y	-0-					-0-
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	171	1	3547	2	Y	-0-					-0-
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	177	1	3455	2	Y	1					1
							1	9									
10	4061	X	3573	-0-	-488	-0-	171	1	3402	2	Y	-0-					1

GARZA, A. WELL #: 5 RRCID -> 158171 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350

05	1891	N	456	-0-	-1435	-0-	22	1	433	2	Y	1					1
							1	9									
06	1140	N	744	-0-	-396	-0-	38	1	706	2	Y	-0-					1
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	45	1	862	2	Y	-0-					1
08	3100	N	4913	-0-	1813	1813	226	1	4687	2	Y	-0-					1
09	3000	N	1859	-0-	-1141	672	90	1	1769	2	Y	-0-					1
*10	3100	N	4318	-0-	1218	1890	207	1	4111	2	Y	-0-					1

LEONARDO WELL #: 12 RRCID -> 158464 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470

05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	258	1	5025	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	4890	X	4290	-0-	-600	-0-	220	1	4070	2	Y	-0-					1
07	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	264	1	5096	2	Y	-0-					1
08	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	250	1	5188	2	Y	-0-					1
09	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	258	1	5042	2	Y	2					3
							2	9									
*10	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	266	1	5278	2	Y	-0-					3

ASCHE WELL #: 28 RRCID -> 161743 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 9366

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162158 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
05	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	219	1	4256	2	Y	3	3	1			16
							3	9									
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	219	1	4052	2	Y	1					17
							1	9									
07	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	217	1	4178	2	Y	1					18
							1	9									
08	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	202	1	4201	2	Y	1					19
							1	9									
09	4200	X	3955	-0-	-245	-0-	192	1	3761	2	Y	2					21
							2	9									
10	4402	X	3844	-0-	-558	-0-	184	1	3659	2	Y	1					22
							1	9									

RMT WELL #: 4 RRCID -> 164132 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224

05	744	N	688	-0-	-56	-0-	34	1	654	2	N	-0-					-0-
06	750	N	749	-0-	-1	-0-	38	1	711	2	N	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	44	1	853	2	N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	37	1	773	2	N	-0-					-0-
09	750	N	438	-0-	-312	-0-	21	1	417	2	N	-0-					-0-
10	775	N	637	-0-	-138	-0-	31	1	606	2	N	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 6 RRCID -> 164457 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548

05	T. A.		10562	-0-	10562	10724	517	1	10043	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	T. A.		8895	-0-	8895	19619	456	1	8439	2	Y	-0-					1
07	T. A.		8178	-0-	8178	27797	403	1	7775	2	Y	-0-					1
08	32513	X	4716	-0-	-27797	-0-	217	1	4499	2	Y	-0-					1
09	8700	X	6972	-0-	-1728	-0-	339	1	6631	2	Y	2					3
							2	9									
10	8990	X	6309	-0-	-2681	-0-	302	1	6007	2	Y	-0-					3

ASCHE WELL #: 31 RRCID -> 164659 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312

05	589	N	366	-0-	-223	-0-	18	1	348	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	296	-0-	-274	-0-	15	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	34	1	664	2	Y	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	31	1	646	2	Y	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	30	1	588	2	Y	-0-					-0-
*10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	31	1	617	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 32 RRCID -> 164660 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249

05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	17	1	310	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	319	-0-	-53	-0-	16	1	303	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	72	-0-	-269	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	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
05	3441	X	3072	-0-	-369	-0-	150	1	2920	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
06	3330	X	3032	-0-	-298	-0-	155	1	2876	2	Y	1					10
							1	9									
07	3441	X	3102	-0-	-339	-0-	153	1	2948	2	Y	1					11
							1	9									
08	3410	X	3278	-0-	-132	-0-	151	1	3126	2	Y	1					12
							1	9									
09	3300	X	3118	-0-	-182	-0-	152	1	2965	2	Y	1					13
							1	9									
*10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	164	1	3255	2	Y	1					14
							1	9									

LEONARDO WELL #: 13 RRCID -> 164795 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 34 RRCID -> 164805 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 164964 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422

05	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	73	1	1416	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	73	1	1361	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1270	-0-	-249	-0-	63	1	1207	2	Y	-0-					-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	72	1	1488	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	778	-0-	-662	-0-	38	1	740	2	Y	-0-					-0-
*10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	95	1	1888	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 33 RRCID -> 165054 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192

05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	132	1	2567	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	125	1	2317	2	Y	-0-					1
07	2635	N	2423	-0-	-212	-0-	120	1	2303	2	Y	-0-					1
08	2635	N	2390	-0-	-245	-0-	110	1	2280	2	Y	-0-					1
09	2430	N	2190	-0-	-240	-0-	106	1	2083	2	Y	1					2
							1	9									
10	2418	N	2334	-0-	-84	-0-	112	1	2222	2	Y	-0-					2

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 14 RRCID -> 165193 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	262	1	5103	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	261	1	4840	2	Y	-0-					3
07	5115	X	5105	-0-	-10	-0-	252	1	4853	2	Y	-0-					3
08	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	242	1	5027	2	Y	-0-					3
09	4950	X	4942	-0-	-8	-0-	240	1	4700	2	Y	2					5
							2	9									
10	5363	X	5034	-0-	-329	-0-	241	1	4793	2	Y	-0-					5

ASCHE WELL #: 35 RRCID -> 165564 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 15 RRCID -> 165569 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9048 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	215	1	4176	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	4080	X	3750	-0-	-330	-0-	192	1	3558	2	Y	-0-					2
07	4712	X	3919	-0-	-793	-0-	193	1	3725	2	Y	1					3
							1	9									
08	4712	X	4472	-0-	-240	-0-	205	1	4267	2	Y	-0-					3
09	4560	X	4188	-0-	-372	-0-	204	1	3983	2	Y	1					4
							1	9									
10	4154	X	3893	-0-	-261	-0-	187	1	3706	2	Y	-0-					4

LEONARDO WELL #: 18 RRCID -> 166973 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9272 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	120	N	24	-0-	-96	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 166974 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	837	-0-	-31	-0-	41	1	795	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	840	N	799	-0-	-41	-0-	41	1	758	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	785	-0-	-83	-0-	39	1	746	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	712	-0-	-125	-0-	33	1	679	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	650	-0-	-160	-0-	32	1	618	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	765	-0-	-10	-0-	37	1	728	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 169178 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2148	-0-	-518	-0-	105	1	2041	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	140	1	2602	2	Y	-0-					1
07	2666	X	2497	-0-	-169	-0-	123	1	2374	2	Y	-0-					1
08	2666	X	2286	-0-	-380	-0-	105	1	2181	2	Y	-0-					1
09	2580	X	2489	-0-	-91	-0-	121	1	2368	2	Y	-0-					1
*10	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	126	1	2496	2	Y	-0-					1

GARZA, A. WELL #: 9 RRCID -> 172494 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3154	-0-	-969	-0-	154	1	2997	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	3990	X	2901	-0-	-1089	-0-	149	1	2752	2	Y	-0-					1
07	3999	X	2660	-0-	-1339	-0-	131	1	2529	2	Y	-0-					1
08	3410	X	1623	-0-	-1787	-0-	75	1	1548	2	Y	-0-					1
09	3060	X	2517	-0-	-543	-0-	122	1	2394	2	Y	1					2
							1	9									
10	3007	X	2335	-0-	-672	-0-	112	1	2223	2	Y	-0-					2

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173999 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	77	1	1502	2	Y	1					1
							1	9									
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	77	1	1430	2	Y	-0-					1
07	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	73	1	1397	2	Y	-0-					1
08	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	69	1	1438	2	Y	-0-					1
09	1470	N	1277	-0-	-193	-0-	62	1	1215	2	Y	-0-					1
10	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	64	1	1275	2	Y	-0-					1

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 174309 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9338 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4396	-0-	-37	-0-	215	1	4177	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
06	4350	X	3998	-0-	-352	-0-	205	1	3792	2	Y	1					7
							1	9									
07	4526	X	4178	-0-	-348	-0-	206	1	3971	2	Y	1					8
							1	9									
08	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	209	1	4339	2	Y	-0-					8
09	4380	X	4219	-0-	-161	-0-	205	1	4013	2	Y	1					9
							1	9									
10	4340	X	4274	-0-	-66	-0-	205	1	4069	2	Y	-0-					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
05	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	124	1	2406	2	Y	1	1	1			35
							1	9									
06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	125	1	2319	2	Y	140	172	1			3
							154	9									
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	124	1	2398	2	Y	11					14
							12	9									
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	116	1	2403	2	Y	-0-					14
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	115	1	2247	2	Y	1					15
							1	9									
10	2542	N	2438	-0-	-104	-0-	117	1	2321	2	Y	-0-					15

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
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	85	1	1647	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	77	1	1435	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1223	-0-	-234	-0-	60	1	1163	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1258	-0-	-230	-0-	58	1	1200	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1290	-0-	-150	-0-	63	1	1227	2	Y	-0-					-0-
*10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	68	1	1356	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
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	60	1	1175	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	54	1	999	2	Y	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	65	1	1244	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	624	-0-	-461	-0-	29	1	595	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	349	-0-	-701	-0-	17	1	332	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	561	-0-	-679	-0-	27	1	534	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
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	Y	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	391	2	Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	22	1	427	2	Y	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	2	Y	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	328	-0-	-106	-0-	16	1	312	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
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	125	1	2429	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3000	N	3158	-0-	158	158	162	1	2996	2	Y	-0-					-0-
07	2906	N	2748	-0-	-158	-0-	136	1	2612	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	111	1	2307	2	Y	-0-					-0-
09	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	104	1	2029	2	Y	1					1
							1	9									
10	2914	X	2428	-0-	-486	-0-	116	1	2312	2	Y	-0-					1

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177030 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	2	Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	230	-0-	-80	-0-	11	1	219	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
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	27	1	516	2	Y	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	2	Y	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	2	Y	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	2	Y	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	353	-0-	-50	-0-	17	1	336	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
05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	231	1	4492	2	Y	3	2	1			8
							3	9									
06	3660	X	3107	-0-	-553	-0-	159	1	2948	2	Y	-0-					8
07	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	212	1	4092	2	Y	-0-					8
08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	180	1	3728	2	Y	-0-					8
09	3660	X	2769	-0-	-891	-0-	135	1	2633	2	Y	1					9
							1	9									
10	4402	X	2645	-0-	-1757	-0-	127	1	2518	2	Y	-0-					9

GARZA, A. WELL #: 13 RRCID -> 178027 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	67	1	1296	2	Y	1					1
							1	9									
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	72	1	1339	2	Y	-0-					1
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	73	1	1412	2	Y	-0-					1
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	67	1	1402	2	Y	-0-					1
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	71	1	1398	2	Y	-0-					1
*10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	72	1	1421	2	Y	-0-					1

LEONARDO WELL #: 22 RRCID -> 179225 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	48	1	937	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	54	1	991	2	Y	-0-					4
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	32	1	622	2	Y	-0-					4
08	651	N	494	-0-	-157	-0-	23	1	471	2	Y	-0-					4
09	630	N	498	-0-	-132	-0-	24	1	474	2	Y	-0-					4
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	33	1	657	2	Y	-0-					4

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179884 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	34	1	656	2	Y	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	32	1	592	2	Y	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	Y	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	27	1	556	2	Y	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	27	1	535	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	457	-0-	-163	-0-	22	1	435	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 24 RRCID -> 180033 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	203	-0-	-758	-0-	10	1	191	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	600	N	155	-0-	-445	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	124	-0-	-217	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	64	-0-	-86	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 23 RRCID -> 181186 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	14	1	279	2	Y	1					1
							1	9									
06	480	N	371	-0-	-109	-0-	19	1	352	2	Y	-0-					1
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	2	Y	-0-					1
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	2	Y	-0-					1
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	Y	-0-					1
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	488	2	Y	-0-					1

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181199 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 53 RRCID -> 181200 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9246 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	173	1	3359	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	176	1	3264	2	Y	-0-					-0-
07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	157	1	3019	2	Y	-0-					-0-
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	150	1	3124	2	Y	-0-					-0-
09	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	143	1	2794	2	Y	1					1
							1	9									
*10	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	176	1	3504	2	Y	-0-					1

LEONARDO WELL #: 27 RRCID -> 181532 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 54 RRCID -> 181736 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9031 - 9046

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	49	1	953	2	Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181739 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182790 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9345

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 58 RRCID -> 183089 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 9176

05	3100	N	3292	-0-	192	192	161	1	3129	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2449	N	2257	-0-	-192	-0-	116	1	2141	2	Y	-0-					1
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	93	1	1797	2	Y	-0-					1
08	2666	X	1786	-0-	-880	-0-	82	1	1704	2	Y	-0-					1
09	2580	X	1674	-0-	-906	-0-	81	1	1592	2	Y	1					2
							1	9									
10	2573	X	1786	-0-	-787	-0-	86	1	1700	2	Y	-0-					2

ASCHE WELL #: 59 RRCID -> 183380 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196

05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	695	2	Y	1					1
06	780	N	179	-0-	-601	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					1
07	496	N	240	-0-	-256	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					1
08	744	N	287	-0-	-457	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					1
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	-0-					1
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					1

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185866 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 63 RRCID -> 186147 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9272 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		80	-0-	80	421	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		101	-0-	101	522	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	649	X	127	-0-	-522	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	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
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 187152 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189743 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	250	-0-	-91	-0-	12	1 9	237	2	Y	1	1	1			-0-
06	360	N	282	-0-	-78	-0-	14	1 9	267	2	Y	1					1
07	3100	N	27231	-0-	24131	24131	1343	1 9	25887	2	Y	1					2
08	3100	N	30254	-0-	27154	51285	1390	1	28864	2	Y	-0-					2
09	3000	N	12381	-0-	9381	60666	602	1	11777	2	Y	2					4
*10	72141	X	11475	-0-	-60666	-0-	2	9	10924	2	Y	1					5
							550	1 9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196552 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196925 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9277 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 197097 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197274 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 76 RRCID -> 198423 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9946 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	26	1	497	2	Y	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	476	2	Y	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	487	2	Y	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	23	1	448	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	24	1	475	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
05	1767	N	1079	-0-	-688	-0-	53	1	1025	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	2280	N	1236	-0-	-1044	-0-	63	1	1172	2	Y	1					5
							1	9									
07	1767	N	1163	-0-	-604	-0-	57	1	1105	2	Y	1					6
							1	9									
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	98	1	2033	2	Y	-0-					6
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	93	1	1823	2	Y	-0-					6
*10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	90	1	1781	2	Y	1					7
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201884 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207314 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 96 RRCID -> 209114 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9276 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	833	-0-	-97	-0-	41 1	1 9	791	2	Y	1	1	1			-0-
06	870	N	691	-0-	-179	-0-	35	1	656	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	723	-0-	-21	-0-	36	1	687	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	685	-0-	-152	-0-	31	1	654	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	609	-0-	-81	-0-	30	1	579	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	612	-0-	-101	-0-	29	1	583	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211340 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 106 RRCID -> 212852 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9228 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		109	-0-	109	372	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		98	-0-	98	470	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	570	X	100	-0-	-470	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		104	-0-	104	104	5	1	99	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212922 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 43 RRCID -> 216142 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9223 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	186	2	Y	1	1	1			-0-
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	42	-0-	-82	-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
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A. GARZA WELL #: 20 RRCID -> 219685 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9067 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	2	Y	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	Y	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	Y	-0-					-0-
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 223346 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9275 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 45 RRCID -> 223448 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9234 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		35	-0-	35	35	2	1	33	2	Y	-0-					-0-

AMANDO GARZA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223900 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	2318	-0-	-6982	-0-	113	1	2198	2	N	6	5	1			12
							7	9									
06	9000	X	344	-0-	-8656	-0-	18	1	325	2	N	1					13
							1	9									
07	9300	X	3520	-0-	-5780	-0-	174	1	3345	2	N	1					14
							1	9									
08	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	350	1	7260	2	N	1					15
							1	9									
09	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	411	1	8035	2	N	2					17
							2	9									
*10	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	393	1	7798	2	N	1					18
							1	9									

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234464 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1586	-0-	-553	-0-	77	1	1507	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1770	N	1326	-0-	-444	-0-	68	1	1258	2	Y	-0-					1
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	80	1	1540	2	Y	-0-					1
08	1581	N	1296	-0-	-285	-0-	60	1	1236	2	Y	-0-					1
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	105	1	2059	2	Y	1					2
							1	9									
*10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	89	1	1765	2	Y	-0-					2

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 239180 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	4	1	83	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	89	-0-	-66	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 254373 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
GUTIERREZ, MOBIL H. WELL #: 1 RRCID -> 164016 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9143 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2483	N	985	-0-	-1498	-0-	748	1	237	2	Y	-0-					10
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	824	1	123	2	Y	-0-					10
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	662	1	137	2	Y	-0-					10
*08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	668	1	111	2	Y	-0-					10
*09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	668	1	111	2	Y	-0-					10
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

FERNANDEZ, N. WELL #: 3 RRCID -> 165065 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9414 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	430	1	137	2	Y	-0-					43
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	602	1	90	2	Y	-0-					43
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	550	1	114	2	Y	-0-					43
*08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	584	1	97	2	Y	-0-					43
*09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	584	1	97	2	Y	-0-					43
10	DLQ G-10		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
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1267	1	402	2	N	-0-					22
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	527	1	79	2	N	-0-					22
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	494	1	102	2	N	-0-					22
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	509	1	85	2	N	-0-					22
*09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	509	1	85	2	N	-0-					22
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

GUTIERREZ, HIGINIO JR WELL #: B 1 RRCID -> 215141 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	543	1	172	2	N	-0-					47
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	1925	1	287	2	N	-0-					47
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1656	1	342	2	N	-0-					47
*08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1687	1	280	2	N	-0-					47
*09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1687	1	280	2	N	-0-					47
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

CHARCO (9400) 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 2 RRCID -> 087817 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9405 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	737	-0-	-131	-0-	36	1	700	2	Y	1					1
							1	9									
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	37	1	682	2	Y	-0-					1
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	36	1	696	2	Y	-0-					1
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	36	1	743	2	Y	-0-					1
09	720	N	695	-0-	-25	-0-	34	1	661	2	Y	-0-					1
10	744	N	734	-0-	-10	-0-	35	1	699	2	Y	-0-					1

PORRAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102788 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	339	-0-	-81	-0-	17	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	22	1	427	2	Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		285	-0-	285	285	14	1	271	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 3 RRCID -> 104941 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					7
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					7
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					7
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					7
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	91	1	1777	2	Y	-0-					7
*10	3100	N	3914	-0-	814	814	188	1	3726	2	Y	-0-					7

PORRAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106086 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L."2" WELL #: 2 RRCID -> 121487 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	83	1	1624	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	89	1	1642	2	N	-0-					1
07	1612	N	1352	-0-	-260	-0-	67	1	1285	2	N	-0-					1
08	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	74	1	1547	2	N	-0-					1
09	1680	N	1084	-0-	-596	-0-	53	1	1030	2	N	1					2
							1	9									
10	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	58	1	1156	2	N	-0-					2

PORRAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164266 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2177	-0-	-582	-0-	106	1	2062	2	Y	8	6	1			7
							9	9									
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	152	1	2807	2	Y	1					8
							1	9									
07	2759	X	2329	-0-	-430	-0-	115	1	2213	2	Y	1					9
							1	9									
08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	142	1	2958	2	Y	-0-					9
09	2970	X	2616	-0-	-354	-0-	127	1	2488	2	Y	1					10
							1	9									
10	DLQ G-10		2455	-0-	2455	2455	118	1	2337	2	Y	-0-					10

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 15 RRCID -> 177255 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	743	-0-	-63	-0-	36	1	706	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	780	N	706	-0-	-74	-0-	36	1	670	2	Y	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	38	1	731	2	Y	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	35	1	724	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	678	-0-	-42	-0-	33	1	645	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	35	1	688	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 28 RRCID -> 181694 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 17 RRCID -> 182120 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	1803	-0-	-1173	-0-	88	1	1713	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	240	1	4443	2	Y	-0-					1
07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	278	1	5356	2	Y	-0-					1
08	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	206	1	4272	2	Y	-0-					1
09	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	180	1	3522	2	Y	1					2
							1	9									
10	4185	X	3251	-0-	-934	-0-	156	1	3095	2	Y	-0-					2

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183856 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 61 RRCID -> 185028 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9270 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	11	1	221	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	15	1	283	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	259	-0-	-82	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	149	-0-	-99	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	122	-0-	-178	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185809 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 186869 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 9615 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	2	Y	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	2	Y	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	2	Y	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	2	Y	-0-					-0-
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 31 RRCID -> 188503 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	101	-0-	-116	-0-	5	1	95	2	Y	1					1
							1	9									
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					1
09	210	N	69	-0-	-141	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					1
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					1

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195427 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 202350 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202992 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204753 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL O M ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205586 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207275 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 10190

05	2821	X	2167	-0-	-654	-0-	106	1	2059	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2730	X	2085	-0-	-645	-0-	107	1	1978	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2522	-0-	-299	-0-	124	1	2398	2	Y	-0-					-0-
08	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	127	1	2628	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	2177	-0-	-193	-0-	106	1	2070	2	Y	1					1
							1	9									
10	2511	X	1961	-0-	-550	-0-	94	1	1867	2	Y	-0-					1

LEONARDO WELL #: 41 RRCID -> 208736 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591

05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 33 RRCID -> 209117 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		163	-0-	163	163	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		159	-0-	159	322	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		84	-0-	84	406	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	586	X	180	-0-	-406	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
*10	103	X	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210540 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210739 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	589	N	534	-0-	-55	-0-	26	1	508	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	307	-0-	-263	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	298	-0-	-291	-0-	15	1	283	2	Y	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	37	1	764	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	75	-0-	-225	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
*10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	48	1	950	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212920 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213487 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 9694

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213835 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9308

05	341	N	326	-0-	-15	-0-	16	1	310	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	16	1	288	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	76	-0-	-265	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 214124 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214191 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214906 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215502 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. GARZA WELL #: 18 RRCID -> 215889 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9266 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217118 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217126 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9540 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 219271 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	431	2	Y	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	39	1	719	2	Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	2	Y	-0-					-0-
*10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	24	1	479	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 219459 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220420 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221326 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222011 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 222034 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222881 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9336

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222883 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9385

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AMANDO WELL #: 2 RRCID -> 223034 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9301 - 9306

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223411 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225216 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229761 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	58 2	1 9	1136	2	N	2	2	1			12
06	1530	N	1045	-0-	-485	-0-	53 4	1 9	988	2	N	4					16
07	1271	N	810	-0-	-461	-0-	40 6	1 9	764	2	N	5					21
08	1209	N	458	-0-	-751	-0-	21 2	1 9	435	2	N	2					23
09	1050	N	565	-0-	-485	-0-	27 1	1 9	537	2	N	1					24
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	38 1	1 9	763	2	N	1					25

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 236295 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 49 RRCID -> 241973 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454

05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 241998 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	227	1	4421	2	N	3	14	1			5
							3	9									
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	232	1	4293	2	N	-0-					5
07	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	232	1	4466	2	N	-0-					5
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	215	1	4472	2	N	-0-					5
09	4530	X	4335	-0-	-195	-0-	211	1	4122	2	N	2					7
							2	9									
10	4712	X	4588	-0-	-124	-0-	220	1	4368	2	N	-0-					7

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243410 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 248124 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 248128 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 104618 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9788 - 10401

05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	194	1	3777	2	N	-0-					-0-
06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	196	1	3621	2	N	-0-					-0-
07	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	199	1	3842	2	N	-0-					-0-
08	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	191	1	3960	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2295	-0-	-945	-0-	112	1	2183	2	N	-0-					-0-
*10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	183	1	3638	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 6 RRCID -> 107943 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9540 - 9552

05	90	X	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		94	-0-	94	94	5	1	88	2	Y	1					1
							1	9									
07	T. A.		97	-0-	97	191	5	1	92	2	Y	-0-					1
08	T. A.		97	-0-	97	288	4	1	93	2	Y	-0-					1
09	379	X	91	-0-	-288	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					1
*10	99	X	99	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	1					2
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 7 RRCID -> 112821 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9339 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2477	-0-	-96	-0-	121	1	2354	2	Y	2	2	1			23
							2	9									
06	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	150	1	2772	2	Y	-0-					23
07	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	140	1	2692	2	Y	-0-					23
08	2480	N	2287	-0-	-193	-0-	105	1	2182	2	Y	-0-					23
09	2790	N	2127	-0-	-663	-0-	103	1	2023	2	Y	1					24
							1	9									
10	3007	X	2314	-0-	-693	-0-	111	1	2203	2	Y	-0-					24

LEONARDO WELL #: 6 RRCID -> 117133 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9702 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	50	1	977	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1350	N	398	-0-	-952	-0-	20	1	378	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	513	-0-	-727	-0-	25	1	488	2	Y	-0-					-0-
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	107	1	2231	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	74	-0-	-316	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
*10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	64	1	1264	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 3 RRCID -> 120420 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9756 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	352	2	Y	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	274	-0-	-98	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 121256 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 11 RRCID -> 124005 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9710 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	260	-0-	-174	-0-	13	1	246	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	13	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	Y	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	2	Y	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	Y	-0-					-0-
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 15 T RRCID -> 126890 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9648 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 16 T RRCID -> 127204 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9719 - 9844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 18 RRCID -> 127867 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726

05	T. A.	138	-0-	138	138	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	106	-0-	106	244	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	56	-0-	56	300	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	64	-0-	64	364	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	389 X	25	-0-	-364	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
*10	19 X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856

05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 8 RRCID -> 142622 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204

05	5549 X	4438	-0-	-1111	-0-	217	1	4218	2	Y	3	3	1			9
						3	9									
06	4590 X	4114	-0-	-476	-0-	211	1	3903	2	Y	-0-					9
07	4619 X	4197	-0-	-422	-0-	207	1	3990	2	Y	-0-					9
08	4588 X	4309	-0-	-279	-0-	198	1	4111	2	Y	-0-					9
09	4440 X	4308	-0-	-132	-0-	204	1	3999	2	Y	95					104
						105	9									
10	DLQ G-10	4390	-0-	4390	4390	210	1	4180	2	Y	-0-					104

ASCHE WELL #: 25 RRCID -> 148977 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136

05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	54	1	1059	2	Y	1	1	1			6
						1	9									
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	58	1	1078	2	Y	1					7
						1	9									
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	65	1	1257	2	Y	-0-					7
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	53	1	1097	2	Y	-0-					7
*09	780 N	775	-0-	-5	-0-	38	1	737	2	Y	-0-					7
10	1333 N	765	-0-	-568	-0-	37	1	727	2	Y	1					7
						1	9									

ASCHE WELL #: 27 RRCID -> 152399 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214

05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	43	1	827	2	Y	-0-					-0-
06	600 N	288	-0-	-312	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					-0-
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	55	1	1063	2	Y	-0-					-0-
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	630	2	Y	-0-					-0-
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	36	1	712	2	Y	-0-					-0-
*10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	718	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 37 RRCID -> 165975 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	922	-0-	-39	-0-	45	1	876	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	51	1	948	2	Y	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	52	1	996	2	Y	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	47	1	975	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	951	-0-	-9	-0-	46	1	905	2	Y	-0-					-0-
*10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	49	1	977	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 9 RRCID -> 168273 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9983 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	3260	-0-	-1173	-0-	159	1	3098	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	4290	X	2620	-0-	-1670	-0-	134	1	2486	2	Y	-0-					1
07	4433	X	2723	-0-	-1710	-0-	134	1	2589	2	Y	-0-					1
08	3875	X	2801	-0-	-1074	-0-	129	1	2672	2	Y	-0-					1
09	3390	X	2433	-0-	-957	-0-	118	1	2314	2	Y	1					2
							1	9									
10	2976	X	2420	-0-	-556	-0-	116	1	2304	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 1-C RRCID -> 170221 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 2-T RRCID -> 172580 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9901 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173998 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10002 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174020 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9484 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	53 1	1 9	1030	2	Y	1	1	1			-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	58	1	1066	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	55	1	1051	2	Y	-0-					-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	51	1	1059	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	52	1	1026	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1021	-0-	1021	1021	49	1	972	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175982 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176406 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9895 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176410 COMPL. DATE 11/26/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10030 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176940 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177331 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177721 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178601 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 47 RRCID -> 178774 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9533 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	97	1 9	1883	2	Y	1					1
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	99	1	1827	2	Y	-0-					1
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	100	1	1919	2	Y	-0-					1
08	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	128	1	2652	2	Y	-0-					1
*09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	121	1	2365	2	Y	-0-					1
*10	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	140	1	2790	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 49 RRCID -> 179512 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	20	1 9	387	2	Y	1	1	1			-0-
06	480	N	366	-0-	-114	-0-	19	1	347	2	Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	Y	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	2	Y	-0-					-0-
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	95	1	1856	2	Y	-0-					-0-
*10	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	147	1	2920	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	341	N	250	-0-	-91	-0-	12	1	237	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	330	N	267	-0-	-63	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	2	Y	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	16	1	309	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
05	2852	X	2742	-0-	-110	-0-	134	1	2606	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
06	3090	X	2428	-0-	-662	-0-	124	1	2304	2	Y	-0-					7
07	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	158	1	3042	2	Y	-0-					7
08	3193	X	2933	-0-	-260	-0-	135	1	2798	2	Y	-0-					7
09	2910	X	2538	-0-	-372	-0-	123	1	2414	2	Y	1					8
							1	9									
10	3193	X	2595	-0-	-598	-0-	124	1	2471	2	Y	-0-					8

LEONARDO WELL #: 26 RRCID -> 181151 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	46	1	893	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	55	1	1022	2	Y	-0-					1
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	58	1	1120	2	Y	-0-					1
08	930	N	769	-0-	-161	-0-	35	1	734	2	Y	-0-					1
09	1080	N	542	-0-	-538	-0-	26	1	516	2	Y	-0-					1
*10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	53	1	1043	2	Y	-0-					1

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181195 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181581 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	44	1	860	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	42	1	770	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	426	-0-	-318	-0-	21	1	405	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	675	-0-	-224	-0-	31	1	644	2	Y	-0-					-0-
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	61	1	1188	2	Y	-0-					-0-
*10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	85	1	1683	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181737 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	87	1	1688	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	2190	N	1523	-0-	-667	-0-	78	1	1444	2	Y	1					4
							1	9									
07	2263	N	1973	-0-	-290	-0-	97	1	1875	2	Y	1					5
							1	9									
08	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	79	1	1631	2	Y	-0-					5
09	1530	N	1440	-0-	-90	-0-	70	1	1370	2	Y	-0-					5
10	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	83	1	1651	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181940 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182789 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9667 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	465	2	Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182951 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 18 RRCID -> 182966 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10016 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	1888	-0-	-437	-0-	92	1	1795	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	102	1	1889	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1585	-0-	-461	-0-	78	1	1507	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1548	-0-	-343	-0-	71	1	1477	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1806	-0-	-174	-0-	88	1	1718	2	Y	-0-					-0-
*10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	89	1	1759	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
05	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	72	1	1401	2	Y	1					1
							1	9									
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	74	1	1376	2	Y	-0-					1
07	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	73	1	1407	2	Y	-0-					1
08	3100	N	5135	-0-	2035	2035	236	1	4899	2	Y	-0-					1
09	3000	N	4052	-0-	1052	3087	197	1	3853	2	Y	2					3
							2	9									
*10	6442	X	3355	-0-	-3087	-0-	161	1	3194	2	Y	-0-					3

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 185040 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2542	-0-	-744	-0-	124	1 2 9	2416	2	Y	2	2	1			-0-
06	3180	X	2070	-0-	-1110	-0-	106	1	1964	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2268	-0-	-1018	-0-	112	1	2156	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2089	-0-	-1197	-0-	96	1	1993	2	Y	-0-					-0-
09	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	196	1	3830	2	Y	-0-					-0-
*10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	135	1	2672	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185730 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	137	1 1 9	2661	2	Y	1	1	1			-0-
06	3000	N	3702	-0-	702	702	190	1	3512	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3426	-0-	326	1028	169	1	3257	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3311	-0-	211	1239	152	1	3159	2	Y	-0-					-0-
09	4246	X	3007	-0-	-1239	-0-	146	1 1 9	2860	2	Y	1					1
10	3410	X	3003	-0-	-407	-0-	144	1	2859	2	Y	-0-					1

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185744 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3576	-0-	-175	-0-	175	1 3 9	3398	2	Y	3	2	1			4
06	3630	X	3218	-0-	-412	-0-	165	1 1 9	3052	2	Y	1					5
07	3565	X	3185	-0-	-380	-0-	157	1 1 9	3027	2	Y	1					6
08	3565	X	3032	-0-	-533	-0-	139	1	2893	2	Y	-0-					6
09	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	217	1 1 9	4237	2	Y	1					7
*10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	242	1 1 9	4804	2	Y	1					8

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 13 RRCID -> 186145 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186257 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 14 RRCID -> 186727 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9987 - 10000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187085 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 10151

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187301 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187511 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187667 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 32 RRCID -> 188516 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9970 - 9980

05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	1					1
						1	9									
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	1					2
						1	9									
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	Y	1					3
						1	9									
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					3
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					3
10	217 N	165	-0-	-52	-0-	8	1	156	2	Y	1					4
						1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189071 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189556 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008

05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	518	2	Y	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	494	2	Y	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	450	2	Y	-0-					-0-
*10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	23	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 189951 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 10186

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189995 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 11343

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190010 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 10045

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190136 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190283 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190766 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190805 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9954 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190831 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	282	-0-	-90	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	14	1	255	2	Y	1					1
							1	9									
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	10	1	200	2	Y	1					2
							1	9									
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1					3

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190952 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 191104 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	76	1	660	2	N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	73	1	633	2	N	-0-					-0-
07	713	N	660	-0-	-53	-0-	66	1	594	2	N	-0-					-0-
08	744	N	699	-0-	-45	-0-	72	1	627	2	N	-0-					-0-
09	720	N	591	-0-	-129	-0-	62	1	529	2	N	-0-					-0-
10	651	N	639	-0-	-12	-0-	63	1	576	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191125 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 2 RRCID -> 191362 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9086 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	122	1	1066	2	N	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	116	1	999	2	N	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	100	1	896	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	107	1	931	2	N	-0-					-0-
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	168	1	1434	2	N	-0-					-0-
*10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	143	1	1301	2	N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 23 RRCID -> 191396 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 4 RRCID -> 191697 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	176	-0-	-568	-0-	18	1	158	2	N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	31	1	268	2	N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	2	N	-0-					-0-
08	186	N	27	-0-	-159	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	29	1	244	2	N	-0-					-0-
*10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191713 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191719 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191768 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	106 1	1 9	2067	2	Y	1	1	1			-0-
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	100	1	1858	2	Y	-0-					-0-
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	119	1	2295	2	Y	-0-					-0-
08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	111	1	2298	2	Y	-0-					-0-
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	103	1	2024	2	Y	-0-					-0-
10	2263	N	1934	-0-	-329	-0-	93	1	1841	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192099 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192226 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192990 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 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
05	1178	N	949	-0-	-229	-0-	46	1 9	902	2	Y	1	1	1			-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	50	1	927	2	Y	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	50	1	961	2	Y	-0-					-0-
08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	123	1	2556	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	964	-0-	-26	-0-	47	1	917	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	822	-0-	-201	-0-	39	1	783	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193252 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 10201

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193303 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 10626

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193867 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12058

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195094 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 10571

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195199 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 9871

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195201 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195204 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195428 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195545 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		109	-0-	109	363	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		173	-0-	173	536	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		26	-0-	26	562	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	562	X	-0-	-0-	-562	-0-					Y	-0-					-0-
09	94	N	-0-	-0-	-94	-0-					Y	-0-					-0-
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195559 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195563 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195571 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	170	-0-	-233	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	21	1	392	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	308	-0-	-95	-0-	15	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	19	1	370	2	Y	-0-					-0-
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	449	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196166 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6623	-0-	-507	-0-	324	1	6295	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	6900	X	4335	-0-	-2565	-0-	222	1	4113	2	Y	-0-					1
07	7130	X	5688	-0-	-1442	-0-	281	1	5407	2	Y	-0-					1
08	6789	X	5835	-0-	-954	-0-	268	1	5567	2	Y	-0-					1
09	6420	X	5695	-0-	-725	-0-	277	1	5416	2	Y	2					3
							2	9									
*10	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	279	1	5541	2	Y	-0-					3

LEONARDO WELL #: 36 RRCID -> 196170 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	300	N	253	-0-	-47	-0-	13	1	239	2	Y	1					1
							1	9									
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	14	1	277	2	Y	1					2
							1	9									
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	48	1	997	2	Y	-0-					2
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	522	2	Y	-0-					2
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	313	2	Y	1					3
							1	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196380 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196590 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2015	N	1879	-0-	-136	-0-	92	1	1786	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
06	1980	N	1753	-0-	-227	-0-	90	1	1663	2	Y	-0-					7
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	105	1	2030	2	Y	-0-					7
08	3100	N	4228	-0-	1128	1128	194	1	4034	2	Y	-0-					7
09	3000	N	4130	-0-	1130	2258	201	1	3927	2	Y	2					9
							2	9									
*10	6060	X	3802	-0-	-2258	-0-	182	1	3620	2	Y	-0-					9

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197095 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2004	-0-	-724	-0-	98	1	1904	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2640	X	1872	-0-	-768	-0-	96	1	1776	2	Y	-0-					1
07	2604	X	1684	-0-	-920	-0-	83	1	1601	2	Y	-0-					1
08	2604	X	1817	-0-	-787	-0-	83	1	1734	2	Y	-0-					1
*09	2100	X	1329	-0-	-771	-0-	65	1	1264	2	Y	-0-					1
10	1674	N	1347	-0-	-327	-0-	65	1	1282	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197282 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197683 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198138 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 198406 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199520 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 15 RRCID -> 199524 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9392 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200063 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200310 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 200323 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	2860	-0-	-1108	-0-	140	1	2717	2	Y	3	3	1			7
							3	9									
06	3810	X	2194	-0-	-1616	-0-	112	1	2082	2	Y	-0-					7
07	3937	X	1238	-0-	-2699	-0-	61	1	1177	2	Y	-0-					7
08	3317	X	2379	-0-	-938	-0-	109	1	2270	2	Y	-0-					7
09	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	306	1	5985	2	Y	1					8
							1	9									
*10	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	240	1	4773	2	Y	-0-					8

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201332 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2429	-0-	-20	-0-	119 2	1 9	2308	2	Y	2	1	1			1
06	2370	N	2347	-0-	-23	-0-	120	1	2227	2	Y	-0-					1
07	2449	N	2415	-0-	-34	-0-	119	1	2296	2	Y	-0-					1
08	2418	N	2374	-0-	-44	-0-	109	1	2265	2	Y	-0-					1
09	2340	N	2185	-0-	-155	-0-	106	1	2079	2	Y	-0-					1
10	2418	N	2265	-0-	-153	-0-	109	1	2156	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201680 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201696 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	126 2	1 9	2458	2	Y	2	2	1			-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	92	1	1708	2	Y	-0-					-0-
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	111	1	2147	2	Y	-0-					-0-
08	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	119	1	2479	2	Y	-0-					-0-
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	112 1	1 9	2192	2	Y	1					1
10	2263	N	2193	-0-	-70	-0-	105	1	2088	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 201859 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202327 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 204192 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204195 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 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
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	51 1	1 9	990	2	Y	1	1	1			-0-
06	1080	N	958	-0-	-122	-0-	49 1	1 9	908	2	Y	1					1
07	1054	N	971	-0-	-83	-0-	48 1	1 9	922	2	Y	1					2
08	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	48	1	1001	2	Y	-0-					2
09	960	N	929	-0-	-31	-0-	45	1	884	2	Y	-0-					2
10	961	N	955	-0-	-6	-0-	46	1	909	2	Y	-0-					2

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 28 RRCID -> 204581 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10015 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204643 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11043

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 85 RRCID -> 204765 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129

05	3100	N	9672	-0-	6572	6572	473 1 9	1	9198	2	Y	1	1	1			-0-
06	3000	N	6244	-0-	3244	9816	320	1	5924	2	Y	-0-					-0-
07	12919	X	3103	-0-	-9816	-0-	153	1	2950	2	Y	-0-					-0-
08	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	134	1	2791	2	Y	-0-					-0-
09	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	261	1	5098	2	Y	-0-					-0-
10	5146	X	4408	-0-	-738	-0-	211	1	4197	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 27 RRCID -> 206073 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656

05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	38 1 9	1	741	2	Y	1	1	1			-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	39	1	717	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	786	-0-	-20	-0-	39	1	747	2	Y	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	36	1	750	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	36	1	701	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	771	-0-	-4	-0-	37	1	734	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 29 RRCID -> 206084 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 10128

05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	37	1	712	2	Y	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	34	1	622	2	Y	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	36	1	699	2	Y	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	2	Y	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	521	-0-	-223	-0-	25	1	496	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206428 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224

05	3596	X	3402	-0-	-194	-0-	166 3 9	1	3233	2	Y	3	2	1			8
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	184	1	3408	2	Y	-0-					8
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	176	1	3390	2	Y	-0-					8
08	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	164	1	3413	2	Y	-0-					8
09	3600	X	3308	-0-	-292	-0-	161 1 9	1	3146	2	Y	1					9
10	3720	X	3306	-0-	-414	-0-	158	1	3148	2	Y	-0-					9

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
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	62	1	1202	2	Y	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	41	1	759	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	794	-0-	-12	-0-	39	1	755	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	801	-0-	-5	-0-	37	1	764	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	753	-0-	-27	-0-	37	1	716	2	Y	-0-					-0-
*10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	38	1	754	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 90 RRCID -> 208654 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9724 - 9870

05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	114	-0-	-165	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 7 RRCID -> 209133 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9416 - 10049

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209475 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 10110

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 95 RRCID -> 209641 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12282 PERF. 9708 - 9790

05	3472	X	1972	-0-	-1500	-0-	96	1	1874	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	3060	X	1946	-0-	-1114	-0-	100	1	1846	2	Y	-0-					1
07	3162	X	372	-0-	-2790	-0-	18	1	354	2	Y	-0-					1
08	2728	X	47	-0-	-2681	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					1
09	2550	X	1	-0-	-2549	-0-	1	2			Y	-0-					1
10	1488	X	31	-0-	-1457	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 209647 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	20	1	396	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	20	1	373	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	19	1	366	2	Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	18	1	362	2	Y	-0-					-0-
*10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 8 RRCID -> 210449 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992

05	3224	X	2688	-0-	-536	-0-	277	1	2411	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2626	-0-	-434	-0-	272	1	2354	2	N	-0-					-0-
07	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	288	1	2579	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2335	-0-	-362	-0-	240	1	2095	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	2095	-0-	-545	-0-	220	1	1875	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2690	-0-	-162	-0-	267	1	2423	2	N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210561 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126

05	992	N	900	-0-	-92	-0-	44	1	855	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	960	N	817	-0-	-143	-0-	42	1	775	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	848	-0-	-51	-0-	42	1	806	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	821	-0-	-78	-0-	38	1	783	2	Y	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	43	1	845	2	Y	-0-					-0-
*10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	44	1	876	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211208 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 34 RRCID -> 211266 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10006 - 10056

05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	549	2	Y	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	2	Y	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	30	1	585	2	Y	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	25	1	516	2	Y	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	494	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	526	-0-	-63	-0-	25	1	501	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211337 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836

05	465	N	397	-0-	-68	-0-	19	1	377	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	21	1	398	2	Y	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	421	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	361	-0-	-42	-0-	17	1	344	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	309	-0-	-111	-0-	15	1	294	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	167	-0-	-267	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211339 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	54	1	1041	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	63	1	1159	2	Y	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	62	1	1202	2	Y	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	63	1	1304	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	54	1	1051	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	54	1	1068	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212331 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.10246 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	73	1	1419	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	60	1	1102	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	53	1	1029	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	51	1	1056	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	51	1	1004	2	Y	-0-					-0-
*10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	53	1	1049	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
05	4712	X	3459	-0-	-1253	-0-	169	1	3287	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	4560	X	3390	-0-	-1170	-0-	174	1	3216	2	Y	-0-					1
07	4712	X	3372	-0-	-1340	-0-	166	1	3206	2	Y	-0-					1
08	4123	X	3137	-0-	-986	-0-	144	1	2993	2	Y	-0-					1
09	3540	X	3111	-0-	-429	-0-	151	1	2959	2	Y	1					2
							1	9									
10	3379	X	3195	-0-	-184	-0-	153	1	3042	2	Y	-0-					2

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212874 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	38	1	735	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	37	1	688	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	37	1	714	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	758	-0-	-17	-0-	35	1	723	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	711	-0-	-9	-0-	35	1	676	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	743	-0-	-1	-0-	36	1	707	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
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	2	Y	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	22	1	408	2	Y	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	423	2	Y	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	2	Y	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	2	Y	-0-					-0-
*10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	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
05	1426	N	775	-0-	-651	-0-	80	1	695	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	159	1	1379	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	156	1	1394	2	N	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	103	1	899	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	988	-0-	-542	-0-	104	1	884	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1390	-0-	-160	-0-	138	1	1252	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 212985 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 213159 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 213211 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 213230 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10036 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	50	1	967	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	990	N	972	-0-	-18	-0-	50	1	922	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	54	1	1031	2	Y	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	48	1	999	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	944	-0-	-16	-0-	46	1	898	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	979	-0-	-13	-0-	47	1	932	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
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	17	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	255	-0-	-86	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	15	1	300	2	Y	-0-					-0-
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 92 RRCID -> 213494 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	3108	-0-	-23	-0-	152	1	2954	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
06	3000	X	2980	-0-	-20	-0-	153	1	2827	2	Y	-0-					7
07	3131	X	3100	-0-	-31	-0-	153	1	2947	2	Y	-0-					7
08	3131	X	3032	-0-	-99	-0-	139	1	2893	2	Y	-0-					7
09	3030	X	2873	-0-	-157	-0-	140	1	2732	2	Y	1					8
							1	9									
10	3038	X	3013	-0-	-25	-0-	144	1	2869	2	Y	-0-					8

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213833 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREAL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 214256 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214905 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215095 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 9472

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215251 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 11310

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215841 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215951 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216428 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560

05	2697	X	2237	-0-	-460	-0-	109	1	2126	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
06	2430	N	2232	-0-	-198	-0-	114	1	2118	2	Y	-0-					7
07	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	147	1	2829	2	Y	-0-					7
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	115	1	2397	2	Y	-0-					7
09	2220	N	2200	-0-	-20	-0-	107	1	2093	2	Y	-0-					7
10	2480	N	2394	-0-	-86	-0-	115	1	2279	2	Y	-0-					7

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216775 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217117 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045

05	1922	N	1285	-0-	-637	-0-	63	1	1220	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
06	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	144	1	2665	2	Y	-0-					7
07	1798	N	1462	-0-	-336	-0-	72	1	1390	2	Y	-0-					7
08	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	55	1	1142	2	Y	-0-					7
09	2100	N	1023	-0-	-1077	-0-	50	1	972	2	Y	1					8
							1	9									
10	1457	N	989	-0-	-468	-0-	47	1	942	2	Y	-0-					8

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217125 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10055 - 10100

05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	511	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	26	1	506	2	Y	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	510	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	24	1	473	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	25	1	493	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217774 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218317 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218452 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1135	-0-	-880	-0-	55 1	1 9	1079	2	Y	1					1
06	1560	N	1111	-0-	-449	-0-	57	1	1054	2	Y	-0-					1
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	78	1	1507	2	Y	-0-					1
08	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	51	1	1067	2	Y	-0-					1
09	1110	N	944	-0-	-166	-0-	46	1	898	2	Y	-0-					1
10	1333	N	970	-0-	-363	-0-	46	1	924	2	Y	-0-					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218488 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219464 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219646 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222010 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 222217 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	526 4	1 9	10222	2	Y	4	2	1			2
06	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	494	1	9145	2	Y	-0-					2
07	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	486	1	9368	2	Y	-0-					2
08	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	403	1	8361	2	Y	-0-					2
09	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	422 3	1 9	8253	2	Y	3					5
10	10416	X	8881	-0-	-1535	-0-	426	1	8455	2	Y	-0-					5

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222269 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	728	-0-	-171	-0-	36 1	1 9	691	2	Y	1	1	1			-0-
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	63	1	1174	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	540	-0-	-359	-0-	27	1	513	2	Y	-0-					-0-
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	50	1	1034	2	Y	-0-					-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	48	1	948	2	Y	-0-					-0-
*10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	43	1	852	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222348 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	45	1	867	2	Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	30	1	558	2	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	Y	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	29	1	611	2	Y	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	35	1	692	2	Y	-0-					-0-
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222812 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					3
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					3
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			Y	-0-					3
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			Y	-0-					3
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					3
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					3

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 25 RRCID -> 222887 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223406 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9146 - 9188

05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223779 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, AMANDO TRUST WELL #: 2 RRCID -> 225662 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9283 - 9369

05	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	443	1	8609	2	N	7	6	1			6
							8	9									
06	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	452	1	8368	2	N	1					7
							1	9									
07	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	441	1	8493	2	N	1					8
							1	9									
08	9052	X	8621	-0-	-431	-0-	396	1	8225	2	N	-0-					8
09	8820	X	7980	-0-	-840	-0-	388	1	7589	2	N	3					11
							3	9									
10	9114	X	7735	-0-	-1379	-0-	371	1	7363	2	N	1					12
							1	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227242 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 228237 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 10428

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230015 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMANDO GARZA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 230801 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9277 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	5603	-0-	-3666	-0-	274 7	1 9	5322	2	N	6	5	1			11
06	8520	X	4312	-0-	-4208	-0-	221 1	1 9	4090	2	N	1					12
07	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	376 1	1 9	7236	2	N	1					13
08	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	342	1	7096	2	N	-0-					13
09	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	501 2	1 9	9803	2	N	2					15
*10	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	481 1	1 9	9549	2	N	1					16

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230955 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 114 RRCID -> 231227 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11991 PERF. 9684 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231239 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231305 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231871 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 8608

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 231985 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 40 RRCID -> 231987 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10194

05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	100	1	1951	2	Y	1					1
							1	9									
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	95	1	1753	2	Y	-0-					1
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	101	1	1938	2	Y	-0-					1
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	88	1	1832	2	Y	-0-					1
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	88	1	1721	2	Y	-0-					1
10	2046	N	1859	-0-	-187	-0-	89	1	1770	2	Y	-0-					1

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 46 RRCID -> 233231 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	22	1	427	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	14	1	268	2	Y	1					4
							1	9									
07	403	N	190	-0-	-213	-0-	9	1	180	2	Y	1					5
							1	9									
08	434	N	377	-0-	-57	-0-	17	1	360	2	Y	-0-					5
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	2	Y	-0-					5
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	Y	1					6
							1	9									

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234329 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235936 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 42 RRCID -> 236373 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9046 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	3086	-0-	-1595	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
06	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			Y	-0-					-0-
07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			Y	-0-					-0-
08	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			Y	-0-					-0-
09	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			Y	-0-					-0-
*10	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 47 RRCID -> 241074 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9764 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					3

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 241581 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	521	1	10136	2	N	4	3	1			5
							4	9									
06	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	482	1	8927	2	N	-0-					5
07	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	384	1	7404	2	N	-0-					5
08	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	497	1	10315	2	N	-0-					5
09	6600	X	6007	-0-	-593	-0-	292	1	5713	2	N	2					7
							2	9									
*10	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	421	1	8357	2	N	-0-					7

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 117 RRCID -> 241753 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 50 RRCID -> 241762 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 61 RRCID -> 242044 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10843 - 11000

05	620	N	619	-0-	-1	-0-	30 1 9	1	588	2	N	1					1
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	624	2	N	-0-					1
07	682	N	447	-0-	-235	-0-	22	1	425	2	N	-0-					1
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	39	1	804	2	N	-0-					1
09	660	N	487	-0-	-173	-0-	24	1	463	2	N	-0-					1
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	512	2	N	-0-					1

ASCHE WELL #: 118 RRCID -> 242054 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106

05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	63 1 9	1	1232	2	N	1	1	1			-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	62	1	1144	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	61	1	1178	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1071	-0-	-231	-0-	49	1	1022	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	871	-0-	-329	-0-	42	1	829	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	836	-0-	-404	-0-	40	1	796	2	N	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 51 RRCID -> 242253 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10109 - 10150

05	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	111 2 9	1	2159	2	N	2	2	1			6
06	2250	N	2196	-0-	-54	-0-	112 1 9	1	2083	2	N	1					7
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	113 1 9	1	2168	2	N	1					8
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	106	1	2199	2	N	-0-					8
09	2190	N	2161	-0-	-29	-0-	105 1 9	1	2055	2	N	1					9
10	2294	N	2253	-0-	-41	-0-	108 1 9	1	2144	2	N	1					10

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 119 RRCID -> 242347 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	1952	-0-	-404	-0-	95	1	1855	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	2100	N	1895	-0-	-205	-0-	97	1	1798	2	N	-0-					1
07	2077	N	1854	-0-	-223	-0-	91	1	1763	2	N	-0-					1
08	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	82	1	1708	2	N	-0-					1
09	1890	N	1658	-0-	-232	-0-	81	1	1576	2	N	1					2
							1	9									
10	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	82	1	1623	2	N	-0-					2

FLORES, L. G. WELL #: 64 RRCID -> 242584 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2317	-0-	-163	-0-	113	1	2202	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2190	N	2055	-0-	-135	-0-	105	1	1950	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	1970	-0-	-479	-0-	97	1	1873	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2006	-0-	-319	-0-	92	1	1914	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1904	-0-	-166	-0-	93	1	1810	2	N	1					1
							1	9									
*10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	96	1	1906	2	N	-0-					1

FLORES, L. G. WELL #: 63 RRCID -> 243693 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 65 RRCID -> 243889 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	76	1	1483	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	77	1	1423	2	N	-0-					-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	73	1	1400	2	N	-0-					-0-
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	68	1	1406	2	N	-0-					-0-
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	68	1	1322	2	N	-0-					-0-
*10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	69	1	1371	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 66 RRCID -> 243890 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	98	1	1910	2	N	3	2	1			1
							3	9									
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	96	1	1770	2	N	-0-					1
07	1891	N	1578	-0-	-313	-0-	78	1	1500	2	N	-0-					1
08	2015	N	1759	-0-	-256	-0-	81	1	1678	2	N	-0-					1
09	1860	N	1540	-0-	-320	-0-	75	1	1464	2	N	1					2
							1	9									
*10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	77	1	1534	2	N	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 244190 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 244192 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245454 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 62 RRCID -> 247287 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248646 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249176 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 46 RRCID -> 249179 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249331 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249430 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 11009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252181 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 10924

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 252191 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 10608

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 252831 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 10885

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254138 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 11034

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254140 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254142 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 41 RRCID -> 254143 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF. 9880 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254148 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 10924

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 255227 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 10122

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 255228 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 10545

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 255229 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 9998

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 255977 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 10010

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RMB OPERATING LLC 714207
ALFONSO WELL #: 7 RRCID -> 115093 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
ASCHE WELL #: 10 RRCID -> 121588 COMPL. DATE 06/19/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9490 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	9	1	288	2	Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	6	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	7	1	262	2	Y	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	9	1	295	2	Y	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		336	-0-	336	336	10	1	326	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 1 RRCID -> 208021 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	64	1	2147	2	Y	-0-					18
06	1800	N	1557	-0-	-243	-0-	45	1	1512	2	Y	-0-					18
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	58	1	1949	2	Y	-0-					18
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	66	1	2193	2	Y	-0-					18
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	60	1	2005	2	Y	-0-					18
10	DLQ G-10		2496	-0-	2496	2496	73	1	2423	2	Y	-0-					18

CHARRO (9100) 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "A" WELL #: 2C RRCID -> 199037 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9092 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W. WELL #: 5 RRCID -> 199927 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	56	1	259	2	Y	-0-					40
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	62	1	260	2	Y	6					46
							7	9									
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	63	1	256	2	Y	85	122	1			9
							94	9									
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	65	1	236	2	Y	-0-					9
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	80	1	288	2	Y	13	5	1			17
							14	9									
10	403	N	341	-0-	-62	-0-	68	1	272	2	Y	1					18
							1	9									

CHARRO (9100) //CONT.// 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING, W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200356 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	353	-0-	-81	-0-	63	1	290	2	Y	-0-					74
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	57	1	239	2	Y	3					77
							3	9									
07	527	N	289	-0-	-238	-0-	57	1	231	2	Y	1					78
							1	9									
08	341	N	251	-0-	-90	-0-	54	1	196	2	Y	1					79
							1	9									
09	300	N	9	-0-	-291	-0-	2	1	7	2	Y	-0-	5	1			74
*10	279	N	135	-0-	-144	-0-	27	1	108	2	Y	-0-	4	6			70

RUNNING W. WELL #: 3 RRCID -> 200568 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744

05	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	245	1	1135	2	Y	35					57
							39	9									
06	1410	N	1352	-0-	-58	-0-	255	1	1065	2	Y	29					86
							32	9									
07	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	272	1	1108	2	Y	5					91
							6	9									
08	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	291	1	1050	2	Y	4					95
							4	9									
09	1350	N	1125	-0-	-225	-0-	244	1	879	2	Y	2	23	1			74
							2	9									
*10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	302	1	1202	2	Y	15					89
							17	9									

STATE-RUNNING "W" 598 WELL #: 2 RRCID -> 224610 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440

05	3162	X	3145	-0-	-17	-0-	557	1	2582	2	N	5					74
							6	9									
06	3060	X	2767	-0-	-293	-0-	529	1	2209	2	N	26					100
							29	9									
07	3255	X	2593	-0-	-662	-0-	509	1	2072	2	N	11					111
							12	9									
08	3255	X	2514	-0-	-741	-0-	543	1	1962	2	N	8					119
							9	9									
09	3150	X	2662	-0-	-488	-0-	576	1	2077	2	N	8	46	1			81
							9	9									
10	3131	X	2697	-0-	-434	-0-	540	1	2150	2	N	6					87
							7	9									

CHIHUAHUA (6350) 17700 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 215879 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6433 - 6490

05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					46
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					46
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					46
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	21	2	9	9	Y	8					54
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					54
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					54

OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424

05	3689	X	3567	-0-	-122	-0-	3541	2	26	9	Y	24	192	1			37
06	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3990	2	14	9	Y	13					50
07	3565	X	3193	-0-	-372	-0-	3185	2	8	9	Y	7					57
08	3565	X	3414	-0-	-151	-0-	3414	2			Y	-0-					57
09	3990	X	3248	-0-	-742	-0-	3228	2	20	9	Y	18					75
10	4123	X	3176	-0-	-947	-0-	3170	2	6	9	Y	5					80

CHIHUAHUA (8300) 17700 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
GREENE, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 161066 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8170 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

CHIHUAHUA (8000) 17703 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CNG PRODUCING WELL #: 1 RRCID -> 103584 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8035 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

CHILE VIEJA (FRIO) 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
AMES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220917 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10808 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	174 80	1 9	3557	2	N	73					130
06	3330	X	2901	-0-	-429	-0-	143 59	1 9	2699	2	N	54					184
07	3441	X	3064	-0-	-377	-0-	155 43	1 9	2866	2	N	39	188	1			35
08	3441	X	2849	-0-	-592	-0-	145 65	1 9	2639	2	N	59					94
09	3330	X	3066	-0-	-264	-0-	145 55	1 9	2866	2	N	50					144
10	3441	X	2575	-0-	-866	-0-	130 62	1 9	2383	2	N	56					200

AMES ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 222562 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 10808 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	185 61	1 9	3776	2	N	55					180
06	3750	X	2554	-0-	-1196	-0-	127 24	1 9	2403	2	N	22					202
07	3875	X	2935	-0-	-940	-0-	149 19	1 9	2767	2	N	17	189	1			30
08	4030	X	2332	-0-	-1698	-0-	120 31	1 9	2181	2	N	28					58
09	3900	X	1670	-0-	-2230	-0-	80 10	1 9	1580	2	N	9					67
10	4030	X	1155	-0-	-2875	-0-	59 9	1 9	1087	2	N	8					75

LEFNER ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 230701 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10778 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
LEFNER ET AL GU WELL #: 3 RRCID -> 233177 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10960 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2176	-0-	-614	-0-	101	1	2056	2	N	17					219
							19	9									
06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	153	1	2888	2	N	11					230
							12	9									
07	2449	X	2244	-0-	-205	-0-	114	1	2115	2	N	14					244
							15	9									
08	2449	X	2338	-0-	-111	-0-	122	1	2207	2	N	8					252
							9	9									
09	3060	X	1147	-0-	-1913	-0-	55	1	1088	2	N	4					256
							4	9									
10	3162	X	1236	-0-	-1926	-0-	62	1	1126	2	N	44	185	1			115
							48	9									

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238507 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2516	-0-	-553	-0-	116	1	2369	2	N	28					130
							31	9									
06	2580	X	2478	-0-	-102	-0-	124	1	2343	2	N	10					140
							11	9									
07	2666	X	2510	-0-	-156	-0-	127	1	2348	2	N	32					172
							35	9									
08	2666	X	2507	-0-	-159	-0-	127	1	2313	2	N	61	181	1			52
							67	9									
09	2580	X	2490	-0-	-90	-0-	120	1	2359	2	N	10					62
							11	9									
10	2573	X	2545	-0-	-28	-0-	131	1	2392	2	N	20					82
							22	9									

AMES ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 244685 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10896 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	6592	-0-	-1065	-0-	306	1	6241	2	N	41					185
							45	9									
06	7260	X	5245	-0-	-2015	-0-	263	1	4950	2	N	29					214
							32	9									
07	7099	X	6170	-0-	-929	-0-	316	1	5841	2	N	12	191	1			35
							13	9									
08	7099	X	6595	-0-	-504	-0-	344	1	6249	2	N	2					37
							2	9									
09	6870	X	6625	-0-	-245	-0-	320	1	6298	2	N	6					43
							7	9									
*10	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	354	1	6477	2	N	29					72
							32	9									

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 252519 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11078 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	2763	-0-	-771	-0-	108	1	2597	2	N	53					182
							58	9									
06	3420	X	2114	-0-	-1306	-0-	103	1	1974	2	N	34	183	1			33
							37	9									
07	2945	X	2461	-0-	-484	-0-	105	1	2321	2	N	32					65
							35	9									
08	2821	X	2519	-0-	-302	-0-	227	1	2220	2	N	65					130
							72	9									
09	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	278	1	2495	2	N	79					209
							87	9									
10	2759	X	2433	-0-	-326	-0-	265	1	2144	2	N	22	186	1			45
							24	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
SNP, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 254428 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11060 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2198	-0-	-902	2091	216	1	1940	2	N	38					125
							42	9									
06	4147	X	2056	-0-	-2091	-0-	195	1	1835	2	N	24					149
							26	9									
07	2604	X	1805	-0-	-799	-0-	208	1	1568	2	N	26					175
							29	9									
08	2604	X	1684	-0-	-920	-0-	154	1	1509	2	N	19					194
							21	9									
09	2130	X	1918	-0-	-212	-0-	190	1	1703	2	N	23	190	1			27
							25	9									
10	2201	X	2013	-0-	-188	-0-	220	1	1779	2	N	13					40
							14	9									

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 256329 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11220 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1975	-0-	-164	-0-	77	1	1872	2	N	24	189	1			55
							26	9									
06	1770	N	1750	-0-	-20	-0-	86	1	1664	2	N	-0-					55
07	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	76	1	1693	2	N	15					70
							17	9									
08	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	163	1	1590	2	N	55					125
							61	9									
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	174	1	1562	2	N	34					159
							37	9									
*10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	210	1	1703	2	N	33					192
							36	9									

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273104 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10978 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	8071	-0-	-1012	-0-	372	1	7585	2	N	104	195	1			134
							114	9									
06	8310	X	7176	-0-	-1134	-0-	358	1	6738	2	N	73					207
							80	9									
07	8587	X	7010	-0-	-1577	-0-	354	1	6554	2	N	93	193	1			107
							102	9									
08	8587	X	7423	-0-	-1164	-0-	380	1	6903	2	N	127	196	1			38
							140	9									
09	8310	X	7912	-0-	-398	-0-	377	1	7426	2	N	99					137
							109	9									
10	8060	X	7907	-0-	-153	-0-	405	1	7417	2	N	77					214
							85	9									

CHILE VIEJA (FRIO DEEP) 17725 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BONDY GU WELL #: 1 RRCID -> 226742 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 16680 PERF.15194 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	#	4898	-0-	-186	-0-	226	1	4611	2	N	55					204
							61	9									
06	5170	R	5170	-0-	-0-	-0-	258	1	4854	2	N	53	187	1			70
							58	9									
07	5425	#	4814	-0-	-611	-0-	243	1	4499	2	N	65					135
							72	9									
08	5425	#	4850	-0-	-575	-0-	249	1	4527	2	N	67					202
							74	9									
09	5250	#	4707	-0-	-543	-0-	225	1	4427	2	N	50	187	1			65
							55	9									
10	5332	#	5103	-0-	-229	-0-	261	1	4770	2	N	65					130
							72	9									

CHUPADERA CREEK (PEARSALL) 18150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE STATE AR C WELL #: 20H RRCID -> 283030 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11808 - 15518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	54766	X	54766	-0-	-0-	-0-	2751	1	52015	2	Y	-0-	1	0	-0-
06	49073	X	49073	-0-	-0-	-0-	2461	1	46612	2	Y	-0-			-0-
07	82460	X	42963	-0-	-39497	-0-	2162	1	40801	2	Y	-0-			-0-
08	67642	X	37799	-0-	-29843	-0-	1778	1	36021	2	Y	-0-			-0-
09	56190	X	4539	-0-	-51651	-0-	206	1	4333	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 2001H RRCID -> 286971 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 12580 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253082 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10874 - 12464

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			161
06	63	X	-0-	-0-	-63	-0-					N	-0-			161
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			161
*09	14B2 EXT		73	-0-	73	73	73	3			N	-0-			161
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	73					N	NO RPT			161

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906

05	2480	X	2122	-0-	-358	-0-	2122	3			N	-0-			-0-
06	2400	X	1888	-0-	-512	-0-	1888	3			N	-0-			-0-
07	2480	X	2017	-0-	-463	-0-	2017	3			N	-0-			-0-
08	2232	X	676	-0-	-1556	-0-	676	3			N	-0-			-0-
*09	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-			-0-
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 1 RRCID -> 142599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5397 - 5811

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J. M. A WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170

05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	Y	-0-			6
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	10	1	104	2	Y	-0-			6
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	18	1	194	2	Y	-0-			6
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	49	1	554	2	Y	-0-			6
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-			6
*10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	43	1	499	2	Y	1			7
							1	9							

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 3 RRCID -> 144991 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 5430 - 5505

05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	119	1	1281	2	Y	1					15
							1	9									
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	116	1	1177	2	Y	-0-					15
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	122	1	1328	2	Y	-0-					15
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	112	1	1269	2	Y	-0-					15
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	90	1	1313	2	Y	-0-					15
*10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	97	1	1124	2	Y	2					17
							2	9									

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 5 RRCID -> 145761 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5434 - 5476

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156

05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	Y	-0-					2
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					2
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	Y	-0-					2
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	-0-					2
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					2
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	12	1	142	2	Y	-0-					2

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6238 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	131	1	1418	2	Y	-0-					15
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	106	1	1070	2	Y	-0-					15
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	150	1	1633	2	Y	-0-					15
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	154	1	1736	2	Y	-0-					15
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	114	1	1669	2	Y	-0-					15
*10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	132	1	1537	2	Y	3					18
							3	9									

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530

05	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	276	1	782	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	955	-0-	-95	-0-	272	1	683	2	N	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	282	1	776	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	963	-0-	-91	-0-	294	1	669	2	N	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	280	1	708	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	984	-0-	-70	-0-	285	1	699	2	N	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070

05	403	N	337	-0-	-66	-0-	88	1	249	2	N	-0-					-0-
06	330	N	267	-0-	-63	-0-	76	1	191	2	N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	74	1	204	2	N	-0-					-0-
08	341	N	210	-0-	-131	-0-	64	1	146	2	N	-0-					-0-
09	270	N	216	-0-	-54	-0-	61	1	155	2	N	-0-					-0-
10	279	N	221	-0-	-58	-0-	64	1	157	2	N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (REKLAW) 18212 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. -C- WELL #: 1UT RRCID -> 154418 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	2	Y	-0-					2
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	2	Y	-0-					2
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	2	Y	-0-					2
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	Y	-0-					2
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	2	Y	-0-					2
*10	217	N	216	-0-	-1	-0-	17	1	198	2	Y	1					3
							1	9									

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4-L RRCID -> 145745 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6646 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2409	-0-	-288	-0-	204	1	2204	2	Y	1					43
							1	9									
06	2610	X	2435	-0-	-175	-0-	219	1	2216	2	Y	-0-					43
07	2697	X	2055	-0-	-642	-0-	173	1	1882	2	Y	-0-					43
08	2697	X	1756	-0-	-941	-0-	143	1	1613	2	Y	-0-					43
09	2610	X	1633	-0-	-977	-0-	105	1	1528	2	Y	-0-					43
*10	2511	X	1564	-0-	-947	-0-	124	1	1438	2	Y	2					45
							2	9									

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 169409 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6817 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIRREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 171055 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6936 - 7215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 195602 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13564 PERF. 7310 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	56	1	503	2	Y	-0-					7
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	62	1	518	2	Y	-0-					7
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	60	1	523	2	Y	-0-					7
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	65	1	517	2	Y	-0-					7
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	67	1	471	2	Y	-0-					7
10	589	N	515	-0-	-74	-0-	44	1	471	2	Y	-0-					7

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES WELL #: 2R RRCID -> 197016 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 6904 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	118	1	1064	2	Y	40			46
							44	9							
06	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	124	1	1027	2	Y	-0-			46
07	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	120	1	1045	2	Y	-0-			46
08	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	135	1	1067	2	Y	-0-			46
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	174	1	1223	2	Y	-0-			46
*10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	124	1	1342	2	Y	-0-			46

WAGNER OIL COMPANY 891175
WHITTIER WELL #: 7 RRCID -> 230458 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7531 - 7874

05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	59	1	472	2	N	-0-			-0-
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	63	1	429	2	N	-0-			-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	67	1	460	2	N	-0-			-0-
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	68	1	439	2	N	-0-			-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	72	1	431	2	N	-0-			-0-
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	74	1	424	2	N	-0-			-0-

CINCO DE MAYO (900) 18212 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C. 123560
GUTIERREZ "C" WELL #: 5 RRCID -> 262271 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 1291 PERF. 920 - 926

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CINCO DE MAYO (2550) 18212 559 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C. 123560
GUTIERREZ, J. M. 'C' WELL #: 4 RRCID -> 270469 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2216 - 2222

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CINCO DE MAYO (4700) 18212 903 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U. WELL #: 2 RRCID -> 157408 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4580 - 4616

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750

SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 212382 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 3 RRCID -> 213688 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8872 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
*09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 218024 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	589	-0-	-279	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
09	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 221273 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY WELL #: 2 RRCID -> 223287 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	107	1	1302	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1210	-0-	-200	-0-	94	1	1116	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	95	1	1124	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1137	-0-	-258	-0-	97	1	1040	3	N	-0-					-0-
*09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	91	1	1363	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY WELL #: 3 RRCID -> 223379 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3285	-0-	-931	-0-	249	1	3036	3	N	-0-					-0-
06	4260	X	3032	-0-	-1228	-0-	235	1	2797	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	3154	-0-	-1248	-0-	246	1	2908	3	N	-0-					-0-
08	4402	X	2829	-0-	-1573	-0-	242	1	2587	3	N	-0-					-0-
09	4230	X	3866	-0-	-364	-0-	241	1	3625	3	N	-0-					-0-
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 4 RRCID -> 226167 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
*09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 226460 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-			-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-			-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-			-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	N	-0-			-0-
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

ZACHRY WELL #: 5 RRCID -> 226969 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8512 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	35	1	425	3	N	-0-			-0-
06	660	N	467	-0-	-193	-0-	36	1	431	3	N	-0-			-0-
07	651	N	486	-0-	-165	-0-	38	1	448	3	N	-0-			-0-
08	465	N	403	-0-	-62	-0-	34	1	369	3	N	-0-			-0-
*09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	3	N	-0-			-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 230340 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-			35
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-			35
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-			35
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-			35
*09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-			35
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			35

ZACHRY WELL #: 6 RRCID -> 231854 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	109	1	1326	3	N	-0-			-0-
06	1800	N	1414	-0-	-386	-0-	110	1	1304	3	N	-0-			-0-
07	1860	N	1387	-0-	-473	-0-	108	1	1279	3	N	-0-			-0-
08	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	110	1	1179	3	N	-0-			-0-
*09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	108	1	1628	3	N	-0-			-0-
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 1 RRCID -> 232487 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	W	29	-0-	29	29	29	3			N	-0-			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT			-0-

SAN FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 235508 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8014 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	1389	3			N	-0-			-0-
06	1440	N	1291	-0-	-149	-0-	1291	3			N	-0-			-0-
07	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	3			N	-0-			-0-
08	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1353	3			N	-0-			-0-
*09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-			-0-
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-			-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-			-0-
07	589	N	390	-0-	-199	-0-	390	3			N	-0-			-0-
08	806	N	394	-0-	-412	-0-	394	3			N	-0-			-0-
09	720	N	614	-0-	-106	-0-	614	3			N	-0-			-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	113	1	1372	3	N	-0-					-0-
06	2160	N	1517	-0-	-643	-0-	118	1	1399	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	1603	-0-	-474	-0-	125	1	1478	3	N	-0-					-0-
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	128	1	1372	3	N	-0-					-0-
*09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	122	1	1839	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	3			N	-0-					45
06	480	N	278	-0-	-202	-0-	278	3			N	-0-					45
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					45
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					45
*09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					45
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	550	1	4163	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	2214	-0-	-1236	-0-	275	1	1939	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	1086	-0-	-2479	-0-	144	1	942	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	122	-0-	-3443	-0-	19	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	11	-0-	-3439	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	558	X	2	-0-	-556	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8914 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6835	-0-	-202	-0-	797	1	6038	2	Y	-0-					-0-
06	6810	X	6425	-0-	-385	-0-	798	1	5627	2	Y	-0-					-0-
07	7037	X	6237	-0-	-800	-0-	825	1	5412	2	Y	-0-					-0-
08	7037	X	6453	-0-	-584	-0-	1014	1	5439	2	Y	-0-					-0-
09	6810	X	6782	-0-	-28	-0-	1033	1	5749	2	Y	-0-					-0-
*10	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	942	1	6002	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 121431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2975	-0-	-404	-0-	347	1	2628	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	3132	-0-	-138	-0-	389	1	2743	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2694	-0-	-654	-0-	356	1	2338	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2520	-0-	-673	-0-	396	1	2124	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2652	-0-	-468	-0-	404	1	2248	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2964	-0-	-260	-0-	402	1	2562	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 2 RRCID -> 122180 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	49	1	2402	2	N	-0-					1
06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	54	1	2674	2	N	-0-					1
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	47	1	2425	2	N	-0-					1
08	2449	N	2282	-0-	-167	-0-	44	1	2238	2	N	-0-					1
09	2460	N	2299	-0-	-161	-0-	46	1	2253	2	N	-0-					1
10	2480	N	2240	-0-	-240	-0-	47	1	2193	2	N	-0-					1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 3 RRCID -> 122571 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9248 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	17	1	131	2	N	-0-			-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	2	N	-0-			-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	19	1	123	2	N	-0-			-0-
08	155	N	38	-0-	-117	-0-	6	1	32	2	N	-0-			-0-
09	150	N	29	-0-	-121	-0-	4	1	25	2	N	-0-			-0-
10	155	N	84	-0-	-71	-0-	11	1	73	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548

05	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	194	1	1472	2	Y	-0-			-0-
06	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	198	1	1393	2	Y	-0-			-0-
07	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	193	1	1268	2	Y	-0-			-0-
08	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	247	1	1323	2	Y	-0-			-0-
09	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	225	1	1254	2	Y	-0-			-0-
10	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	195	1	1241	2	Y	-0-			-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283

05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	87	1	662	2	Y	-0-			-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	86	1	607	2	Y	-0-			-0-
07	682	N	679	-0-	-3	-0-	90	1	589	2	Y	-0-			-0-
08	744	N	585	-0-	-159	-0-	92	1	493	2	Y	-0-			-0-
09	690	N	597	-0-	-93	-0-	91	1	506	2	Y	-0-			-0-
10	682	N	585	-0-	-97	-0-	79	1	506	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232

05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	445	1	3369	2	Y	-0-			-0-
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	480	1	3383	2	Y	-0-			-0-
07	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	617	1	4045	2	Y	-0-			-0-
08	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	746	1	3999	2	Y	-0-			-0-
09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	719	1	4001	2	Y	-0-			-0-
*10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	617	1	3935	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798

05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	110	1	835	2	N	-0-			-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	123	1	870	2	N	-0-			-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	127	1	831	2	N	-0-			-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	152	1	815	2	N	-0-			-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	138	1	767	2	N	-0-			-0-
*10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	118	1	751	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	100	1	757	2	Y	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	108	1	761	2	Y	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	105	1	687	2	Y	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	119	1	638	2	Y	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	113	1	629	2	Y	-0-					-0-
*10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	93	1	591	2	Y	-0-					-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	59	1	444	2	N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	62	1	438	2	N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	67	1	443	2	N	-0-					-0-
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	73	1	390	2	N	-0-					-0-
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	74	1	412	2	N	-0-					-0-
10	496	N	434	-0-	-62	-0-	59	1	375	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	595	-0-	-242	-0-	69	1	526	2	N	-0-					-0-
06	750	N	634	-0-	-116	-0-	79	1	555	2	N	-0-					-0-
07	775	N	703	-0-	-72	-0-	93	1	610	2	N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	106	1	567	2	N	-0-					-0-
09	630	N	563	-0-	-67	-0-	86	1	477	2	N	-0-					-0-
10	713	N	577	-0-	-136	-0-	78	1	499	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	38	1	291	2	N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	65	1	456	2	N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	48	1	312	2	N	-0-					-0-
08	341	N	223	-0-	-118	-0-	35	1	188	2	N	-0-					-0-
09	510	N	307	-0-	-203	-0-	47	1	260	2	N	-0-					-0-
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	62	1	398	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	922	-0-	-101	-0-	108	1	814	2	Y	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	136	1	960	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	806	-0-	-124	-0-	107	1	699	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	731	-0-	-199	-0-	115	1	616	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	678	-0-	-312	-0-	103	1	575	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	746	-0-	-60	-0-	101	1	645	2	Y	-0-					-0-

LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	830	-0-	-69	-0-	97	1	733	2	N	-0-					-0-
06	870	N	852	-0-	-18	-0-	106	1	746	2	N	-0-					-0-
07	837	N	788	-0-	-49	-0-	104	1	684	2	N	-0-					-0-
08	837	N	774	-0-	-63	-0-	122	1	652	2	N	-0-					-0-
09	840	N	754	-0-	-86	-0-	115	1	639	2	N	-0-					-0-
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	98	1	625	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	97	1	734	2	Y	-0-					-0-
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	121	1	853	2	Y	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	117	1	771	2	Y	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	151	1	811	2	Y	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	130	1	723	2	Y	-0-					-0-
*10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	128	1	814	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206

05	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	428	1	2417	2	Y	-0-					25
06	2700	X	2586	-0-	-114	-0-	414	1	2172	2	Y	-0-					25
07	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	428	1	2617	2	Y	-0-					25
08	3100	N	3555	-0-	455	455	423	1	3132	2	Y	-0-					25
09	3000	N	3230	-0-	230	685	414	1	2816	2	Y	-0-					25
*10	4174	X	3489	-0-	-685	-0-	426	1	3063	2	Y	-0-					25

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222

05	2294	N	2168	-0-	-126	-0-	44	1	2124	2	Y	-0-					45
06	2100	N	1845	-0-	-255	-0-	36	1	1809	2	Y	-0-					45
07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	46	1	2384	2	Y	-0-					45
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	48	1	2482	2	Y	-0-					45
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	44	1	2127	2	Y	-0-					45
*10	2418	N	2226	-0-	-192	-0-	46	1	2180	2	Y	-0-					45

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
06	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	2			Y	-0-					1
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					1
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					1
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 215740 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7892 - 9246

05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	570	N	432	-0-	-138	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	589	N	319	-0-	-270	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	589	N	400	-0-	-189	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	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
05	2170	X	1839	-0-	-331	-0-	1838	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1980	X	1703	-0-	-277	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
*10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ WELL #: 3 RRCID -> 216039 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9112 - 9199

05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
06	690	N	485	-0-	-205	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408

05	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	2			Y	-0-					19
06	7620	X	7525	-0-	-95	-0-	7523	2	2	9	Y	2					21
07	7874	X	7275	-0-	-599	-0-	7274	2	1	9	Y	1					22
08	7874	X	6418	-0-	-1456	-0-	6418	2			Y	-0-					22
09	7620	X	6534	-0-	-1086	-0-	6534	2			Y	-0-					22
10	7409	X	6667	-0-	-742	-0-	6667	2			Y	-0-					22

JUANA WELL #: 1 RRCID -> 102294 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9353

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 102789 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8008 - 8228

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, O. WELL #: 1 RRCID -> 105432 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8613 - 9266

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 5 RRCID -> 107935 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8794 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	2			Y	-0-					21
06	6270	X	6266	-0-	-4	-0-	6263	2	3	9	Y	3					24
07	6479	X	6042	-0-	-437	-0-	6041	2	1	9	Y	1					25
08	6479	X	5592	-0-	-887	-0-	5592	2			Y	-0-					25
09	6270	X	5692	-0-	-578	-0-	5692	2			Y	-0-					25
*10	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			Y	-0-					25

TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 110516 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7926 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					5
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					5
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			Y	-0-					5
08	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			Y	-0-					5
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					5
10	248	X	127	-0-	-121	-0-	127	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 112532 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 5 RRCID -> 113612 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9041 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5252	-0-	-297	-0-	246	1	4107	2	N	-0-					2
							899	3									
06	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	299	1	4893	2	N	1					3
							1431	3	1	9							
07	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	425	1	6403	2	N	1					4
							2430	3	1	9							
08	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	414	1	6015	2	N	4					8
							2187	3	4	9							
09	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	400	1	5058	2	N	1	3	1			6
							1851	3	1	9							
*10	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	365	1	5295	2	N	1					7
							1725	3	1	9							

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 115088 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9649 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	303	1	5018	2	N	-0-					2
							1095	3									
06	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	250	1	4120	2	N	1					3
							1205	3	1	9							
07	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	243	1	3641	2	N	1					4
							1381	3	1	9							
08	5146	X	5001	-0-	-145	-0-	242	1	3490	2	N	2					6
							1267	3	2	9							
09	4980	X	4813	-0-	-167	-0-	264	1	3329	2	N	1	2	1			5
							1219	3	1	9							
10	5146	X	5053	-0-	-93	-0-	250	1	3622	2	N	1					6
							1180	3	1	9							

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 115311 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9611 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	111	1	1842	2	N	-0-					2
							405	3									
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	104	1	1719	2	N	1					3
							503	3	1	9							
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	97	1	1470	2	N	1					4
							558	3	1	9							
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	94	1	1381	2	N	1					5
							504	3	1	9							
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	102	1	1302	2	N	1	1	1			5
							478	3	1	9							
*10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	100	1	1446	2	N	1					6
							475	3	1	9							

BENAVIDES, B.R. WELL #: 8 RRCID -> 117430 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9195 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	N	-0-					1
							58	3									
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	1					2
							70	3	1	9							
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	N	-0-					2
							67	3									
08	248	N	191	-0-	-57	-0-	8	1	132	2	N	-0-					2
							51	3									
09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	141	1	1794	2	N	1					3
							657	3	1	9							
*10	3100	N	3578	-0-	478	478	176	1	2566	2	N	1					4
							835	3	1	9							

TREVINO WELL #: 9 RRCID -> 119104 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 7618 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					6
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					6
07	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			Y	-0-					6
08	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			Y	-0-					6
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					6
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					6

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B.R. WELL #: 12 RRCID -> 120935 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	55	1	939	2	N	-0-					1
							206	3									
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	55	1	894	2	N	1					2
							263	3	1	9							
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	56	1	844	2	N	-0-					2
							321	3									
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	55	1	794	2	N	-0-					2
							291	3									
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	63	1	807	2	N	-0-					2
							298	3									
*10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	58	1	840	2	N	1					3
							272	3	1	9							

TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					4
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					4
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					4
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					4

ZACHRY, E.B. WELL #: 6 RRCID -> 121979 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046

05	2604	X	2389	-0-	-215	-0-	112	1	1869	2	N	-0-					-0-
							408	3									
06	2520	X	2395	-0-	-125	-0-	107	1	1770	2	N	-0-					-0-
							518	3									
07	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	126	1	1920	2	N	-0-					-0-
							728	3									
08	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	142	1	2080	2	N	-0-					-0-
							756	3									
09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	180	1	2270	2	N	-0-					-0-
							829	3									
*10	3100	N	3622	-0-	522	522	179	1	2597	2	N	-0-					-0-
							846	3									

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 4 RRCID -> 124679 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205

05	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
06	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
07	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
08	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
09	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
*10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B. R. WELL #: 13 RRCID -> 130475 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	139	1	2311	2	N	-0-					1
							505	3									
06	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	134	1	2208	2	N	1					2
							644	3	1	9							
07	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	126	1	1919	2	N	-0-					2
							728	3									
08	2697	N	2687	-0-	-10	-0-	129	1	1874	2	N	1					3
							683	3	1	9							
09	2610	N	2554	-0-	-56	-0-	140	1	1768	2	N	1	1	1			3
							645	3	1	9							
*10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	138	1	1993	2	N	1					4
							650	3	1	9							

BENAVIDES, B.R. WELL #: 14 RRCID -> 131016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9373 - 9398

05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 133166 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 11 RRCID -> 141880 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 142052 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472

05	7471	X	7404	-0-	-67	-0-	591	1	6813	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6984	-0-	-246	-0-	606	1	6378	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6552	-0-	-857	-0-	579	1	5973	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	6026	-0-	-1383	-0-	530	1	5496	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	5724	-0-	-1446	-0-	552	1	5172	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	5394	-0-	-2015	-0-	502	1	4892	2	N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 12 RRCID -> 142739 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146

05	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			Y	-0-					6
06	960	N	954	-0-	-6	-0-	954	2			Y	-0-					6
07	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	2			Y	-0-					6
08	1054	N	749	-0-	-305	-0-	749	2			Y	-0-					6
09	960	N	714	-0-	-246	-0-	714	2			Y	-0-					6
*10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					6

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ, G. WELL #: 5 RRCID -> 142897 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2379	-0-	-194	-0-	190	1	2189	2	N	-0-			-0-
06	2520	N	2508	-0-	-12	-0-	218	1	2290	2	N	-0-			-0-
07	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	236	1	2433	2	N	-0-			-0-
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	240	1	2488	2	N	-0-			-0-
09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	255	1	2383	2	N	-0-			-0-
*10	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	254	1	2479	2	N	-0-			-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 4 RRCID -> 142904 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RANGEL, B M WELL #: 5 RRCID -> 143268 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 11014

05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	118	1	1355	2	N	-0-			-0-
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	135	1	1418	2	N	-0-			-0-
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	140	1	1448	2	N	-0-			-0-
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	137	1	1426	2	N	-0-			-0-
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	137	1	1283	2	N	-0-			-0-
*10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	129	1	1255	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

05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	176	1	2140	2	N	-0-			-0-
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	174	1	2067	2	N	-0-			-0-
07	2387	N	2116	-0-	-271	-0-	164	1	1952	2	N	-0-			-0-
08	2325	N	1998	-0-	-327	-0-	163	1	1835	2	N	-0-			-0-
09	2250	N	1930	-0-	-320	-0-	165	1	1765	2	N	-0-			-0-
10	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	173	1	1924	2	N	-0-			-0-

URIBE, S WELL #: 9 RRCID -> 143634 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988

05	4898	X	4379	-0-	-519	-0-	350	1	4029	2	N	-0-			-0-
06	4740	X	4181	-0-	-559	-0-	363	1	3818	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	4092	-0-	-806	-0-	362	1	3730	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	4069	-0-	-581	-0-	358	1	3711	2	N	-0-			-0-
09	4230	X	3726	-0-	-504	-0-	360	1	3366	2	N	-0-			-0-
10	4371	X	3997	-0-	-374	-0-	372	1	3625	2	N	-0-			-0-

URIBE, S. WELL #: 10 RRCID -> 143846 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904

05	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	84	1	967	2	N	-0-			-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	86	1	908	2	N	-0-			-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	94	1	965	2	N	-0-			-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	102	1	1061	2	N	-0-			-0-
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	113	1	1062	2	N	-0-			-0-
*10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	108	1	1052	2	N	-0-			-0-

RANGEL, B.M. WELL #: 6 RRCID -> 144018 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178

05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	23	1	261	2	N	-0-			-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	25	1	262	2	N	-0-			-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	28	1	284	2	N	-0-			-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	29	1	299	2	N	-0-			-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	30	1	284	2	N	-0-			-0-
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, M.L.E.I; S.G. WELL #: 13 RRCID -> 144020 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERGARA, G.B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 144034 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058

05	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	95	1	1098	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	1061	-0-	-169	-0-	92	1	969	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	95	1	980	2	N	-0-			-0-
08	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	94	1	972	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	97	1	908	2	N	-0-			-0-
*10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	107	1	1045	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878

05	8029	X	6715	-0-	-1314	-0-	6715	2			Y	-0-			-0-
06	7770	X	4866	-0-	-2904	-0-	4866	2			Y	-0-			-0-
07	8029	X	4091	-0-	-3938	-0-	4091	2			Y	-0-			-0-
08	7998	X	4716	-0-	-3282	-0-	4716	2			Y	-0-			-0-
09	7440	X	4208	-0-	-3232	-0-	4208	2			Y	-0-			-0-
10	6603	X	5970	-0-	-633	-0-	5970	2			Y	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 13 RRCID -> 144516 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766

05	5611	X	5311	-0-	-300	-0-	5311	2			Y	-0-			6
06	5430	X	5184	-0-	-246	-0-	5184	2			Y	-0-			6
07	5611	X	5069	-0-	-542	-0-	5069	2			Y	-0-			6
08	5580	X	4680	-0-	-900	-0-	4680	2			Y	-0-			6
09	5370	X	4718	-0-	-652	-0-	4718	2			Y	-0-			6
10	5084	X	5064	-0-	-20	-0-	5064	2			Y	-0-			6

MARTINEZ, G. WELL #: 6 RRCID -> 146120 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884

05	9703	X	7468	-0-	-2235	-0-	596	1	6872	2	N	-0-			-0-
06	9390	X	8669	-0-	-721	-0-	752	1	7917	2	N	-0-			-0-
07	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	951	1	9798	2	N	-0-			-0-
08	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	894	1	9283	2	N	-0-			-0-
09	8670	X	8273	-0-	-397	-0-	798	1	7475	2	N	-0-			-0-
10	10385	X	8910	-0-	-1475	-0-	829	1	8081	2	N	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 14 RRCID -> 147596 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9321 - 10568

05	3596	X	3416	-0-	-180	-0-	260	1	3156	2	N	-0-			-0-
06	3480	X	3286	-0-	-194	-0-	255	1	3031	2	N	-0-			-0-
07	3596	X	3094	-0-	-502	-0-	240	1	2854	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	3182	-0-	-228	-0-	259	1	2923	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	3216	-0-	-84	-0-	275	1	2941	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	3342	-0-	-68	-0-	276	1	3066	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 4 RRCID -> 148502 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			Y	-0-					-0-
06	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			Y	-0-					-0-
07	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			Y	-0-					-0-
08	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			Y	-0-					-0-
09	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			Y	-0-					-0-
10	4867	X	4386	-0-	-481	-0-	4386	2			Y	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 1 RRCID -> 149615 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	64	1	643	2	N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	69	1	633	2	N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	65	1	648	2	N	-0-					-0-
08	713	N	677	-0-	-36	-0-	62	1	615	2	N	-0-					-0-
09	690	N	624	-0-	-66	-0-	59	1	565	2	N	-0-					-0-
10	713	N	619	-0-	-94	-0-	59	1	560	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 11 RRCID -> 149929 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20119	X	18145	-0-	-1974	-0-	1449	1	16696	2	N	-0-					-0-
06	19470	X	16629	-0-	-2841	-0-	1443	1	15186	2	N	-0-					-0-
07	19034	X	17067	-0-	-1967	-0-	1509	1	15558	2	N	-0-					-0-
08	18414	X	16496	-0-	-1918	-0-	1450	1	15046	2	N	-0-					-0-
09	17580	X	15544	-0-	-2036	-0-	1500	1	14044	2	N	-0-					-0-
10	18135	X	16972	-0-	-1163	-0-	1579	1	15393	2	N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 16 RRCID -> 150174 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8864 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1475	-0-	-199	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1117	-0-	-473	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 17 RRCID -> 150570 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	33	1	399	2	N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	390	2	N	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	32	1	379	2	N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	46	1	520	2	N	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	52	1	556	2	N	-0-					-0-
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	49	1	546	2	N	-0-					-0-

G. MARTINEZ WELL #: 7 RRCID -> 150699 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	7212	-0-	-414	-0-	576	1	6636	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6271	-0-	-1229	-0-	544	1	5727	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7223	-0-	-744	-0-	639	1	6584	2	N	-0-					-0-
08	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	729	1	7567	2	N	-0-					-0-
09	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	744	1	6971	2	N	-0-					-0-
*10	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	730	1	7110	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 6 RRCID -> 152607 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, G. WELL #: 8 RRCID -> 154457 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	214	1	2471	2	N	-0-					-0-
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	186	1	1963	2	N	-0-					-0-
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	194	1	2004	2	N	-0-					-0-
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	234	1	2430	2	N	-0-					-0-
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	233	1	2183	2	N	-0-					-0-
*10	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	236	1	2304	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 7 RRCID -> 154546 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154549 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666

05	3410	X	3123	-0-	-287	-0-	146	1	2443	2	Y	-0-					16
							534	3									
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	152	1	2502	2	Y	-0-					16
							732	3									
07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	163	1	2451	2	Y	-0-					16
							929	3									
08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	165	1	2408	2	Y	-0-					16
							876	3									
09	3300	X	2910	-0-	-390	-0-	159	1	2014	2	Y	-0-					16
							737	3									
10	3472	X	2936	-0-	-536	-0-	145	1	2105	2	Y	-0-					16
							686	3									

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 154700 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698

05	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	467	1	7757	2	Y	-0-					16
							1691	3									
06	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	436	1	7163	2	Y	-0-					16
							2092	3									
07	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	470	1	7104	2	Y	-0-					16
							2692	3									
08	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	491	1	7136	2	Y	-0-					16
							2592	3									
09	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	506	1	6387	2	Y	-0-					16
							2332	3									
10	10261	X	9702	-0-	-559	-0-	480	1	6960	2	Y	-0-					16
							2262	3									

ZACHRY E. B. WELL #: 1 RRCID -> 154811 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090

05	5394	X	4933	-0-	-461	-0-	233	1	3858	2	Y	-0-					17
							842	3									
06	5220	X	4586	-0-	-634	-0-	206	1	3387	2	Y	-0-					17
							993	3									
07	5394	X	4753	-0-	-641	-0-	217	1	3287	2	Y	-0-					17
							1249	3									
08	5363	X	4830	-0-	-533	-0-	232	1	3372	2	Y	-0-					17
							1226	3									
09	4950	X	4510	-0-	-440	-0-	247	1	3122	2	Y	-0-					17
							1141	3									
10	4929	X	4797	-0-	-132	-0-	236	1	3439	2	Y	-0-					17
							1122	3									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 2 RRCID -> 154929 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	126	1	1259	2	N	-0-			-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	126	1	1152	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1222	-0-	-297	-0-	111	1	1111	2	N	-0-			-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	149	1	1481	2	N	-0-			-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	149	1	1439	2	N	-0-			-0-
*10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	149	1	1405	2	N	-0-			-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 156124 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220

05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	99	1	1623	2	Y	-0-			11
							352	3							
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	88	1	1468	2	Y	-0-			11
							430	3							
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	87	1	1288	2	Y	-0-			11
							488	3							
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	92	1	1318	2	Y	-0-			11
							479	3							
09	1710	N	1526	-0-	-184	-0-	83	1	1056	2	Y	-0-			11
							387	3							
*10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	112	1	1624	2	Y	-0-			11
							528	3							

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 156148 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982

05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	-0-			13
							52	3							
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	Y	-0-			13
							62	3							
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	Y	-0-			13
							82	3							
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	Y	-0-			13
							81	3							
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	-0-			13
							72	3							
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	14	1	191	2	Y	-0-			13
							60	3							

ZACHRY, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 156182 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8896 - 9028

05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	38	1	635	2	Y	-0-			13
							140	3							
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	Y	-0-			13
							108	3							
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-			13
							64	3							
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	-0-			13
							63	3							
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-			13
							27	3							
10	248	N	65	-0-	-183	-0-	4	1	46	2	Y	-0-			13
							15	3							

CUELLAR, MARIA WELL #: 8 RRCID -> 156830 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 157994 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9334 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2183	-0-	-111	-0-	102	1	1706	2	Y	-0-					13
							375	3									
06	2250	N	2060	-0-	-190	-0-	92	1	1521	2	Y	-0-					13
							447	3									
07	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	102	1	1527	2	Y	-0-					13
							579	3									
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	104	1	1528	2	Y	-0-					13
							557	3									
09	2070	N	1981	-0-	-89	-0-	108	1	1371	2	Y	-0-					13
							502	3									
10	2201	N	2066	-0-	-135	-0-	100	1	1481	2	Y	-0-					13
							485	3									

CUELLAR, MARIA WELL #: 9 RRCID -> 159197 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178

05	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	242	-0-	-88	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 5 RRCID -> 162651 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					9

MARTINEZ, G. WELL #: 10 RRCID -> 163339 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304

05	3255	X	2989	-0-	-266	-0-	239	1	2750	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2752	-0-	-398	-0-	239	1	2513	2	N	-0-					-0-
07	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	321	1	3304	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	3023	-0-	-108	-0-	266	1	2757	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2029	-0-	-941	-0-	196	1	1833	2	N	-0-					-0-
*10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	312	1	3039	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163972 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164141 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634

05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 164664 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	30	1	353	2	N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	44	1	499	2	N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	240	2	N	-0-					-0-
10	372	N	250	-0-	-122	-0-	21	1	229	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
05	3689	X	1720	-0-	-1969	-0-	156	1	1564	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	2217	-0-	-1353	-0-	219	1	1998	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2410	-0-	-845	-0-	219	1	2191	2	Y	-0-					-0-
08	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	246	1	2452	2	Y	-0-					-0-
09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	246	1	2369	2	Y	-0-					-0-
*10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	264	1	2497	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	64	1	643	2	Y	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	63	1	576	2	Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	63	1	634	2	Y	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	62	1	622	2	Y	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	60	1	574	2	Y	-0-					-0-
*10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	72	1	684	2	Y	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 165934 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	2264	-0-	-92	-0-	106	1	1772	2	Y	-0-					13
							386	3									
06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	106	1	1731	2	Y	-0-					13
							506	3									
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	121	1	1829	2	Y	-0-					13
							695	3									
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	132	1	1941	2	Y	-0-					13
							708	3									
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	129	1	1634	2	Y	-0-					13
							599	3									
*10	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	137	1	1989	2	Y	-0-					13
							649	3									

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 166726 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 18 RRCID -> 166976 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	N	1540	-0-	-1374	-0-	1540	2			Y	-0-					527
06	2880	N	1873	-0-	-1007	-0-	1873	2			Y	-0-					527
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					527
08	3100	N	15974	-0-	12874	12874	15974	2			Y	-0-					527
09	25248	X	12374	-0-	-12874	-0-	12374	2			Y	-0-					527
*10	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2			Y	-0-					527

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167801 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 10 RRCID -> 167905 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3549	-0-	-81	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3525	-0-	-226	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3449	-0-	-181	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
*10	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168553 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	467	1	4673	2	Y	-0-					-0-
06	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	494	1	4500	2	Y	-0-					-0-
07	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	478	1	4781	2	Y	-0-					-0-
08	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	491	1	4895	2	Y	-0-					-0-
09	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	477	1	4592	2	Y	-0-					-0-
*10	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	510	1	4825	2	Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 19 RRCID -> 169053 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2180	-0-	-1137	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2901	-0-	-309	-0-	2900	2	1	9	Y	1					1
07	3255	X	2585	-0-	-670	-0-	2585	2			Y	-0-					1
08	2449	X	2049	-0-	-400	-0-	2049	2			Y	-0-					1
09	2910	X	2827	-0-	-83	-0-	2827	2			Y	-0-					1
*10	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					1

JUANA NCT WELL #: 7 RRCID -> 169257 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8305 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 11 RRCID -> 169791 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
*10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169870 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8672 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 20 RRCID -> 170358 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 7967 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3396	-0-	-882	-0-	3395	2	1	9	Y	1					1
06	3960	X	3118	-0-	-842	-0-	3118	2			Y	-0-					1
07	4092	X	3342	-0-	-750	-0-	3342	2			Y	-0-					1
08	4092	X	3990	-0-	-102	-0-	3990	2			Y	-0-					1
09	3660	X	3304	-0-	-356	-0-	3304	2			Y	-0-					1
*10	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			Y	-0-					1

CUELLAR, MARIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170766 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					13
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					13
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					13
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					13
*09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	Y	1					14
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					14

ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171526 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7848 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	191	1	1918	2	Y	-0-					18
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	199	1	1808	2	Y	-0-					18
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	188	1	1876	2	Y	-0-					18
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	186	1	1854	2	Y	-0-					18
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	184	1	1775	2	Y	-0-					18
*10	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	193	1	1826	2	Y	-0-	3	6			15

CUELLAR, MARIA WELL #: 12 RRCID -> 172083 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3206	-0-	106	106	3206	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3004	-0-	4	110	3004	2			Y	-0-					-0-
07	2821	N	2120	-0-	-701	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
08	2821	X	2484	-0-	-337	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
09	2730	X	2340	-0-	-390	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
*10	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	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
05	7533	X	6573	-0-	-960	-0-	525	1	6048	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6329	-0-	-961	-0-	549	1	5780	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6560	-0-	-508	-0-	580	1	5980	2	N	-0-					-0-
08	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	596	1	6190	2	N	-0-					-0-
09	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	629	1	5892	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6543	-0-	-29	-0-	609	1	5934	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
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	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
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, 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
05	868	N	504	-0-	-364	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	517	-0-	-293	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 21 RRCID -> 174403 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEMARTINEZ, M. WELL #: 5 RRCID -> 175687 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 15 RRCID -> 176463 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	102	1	1694	2	N	-0-					-0-
							370	3									
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	85	1	1392	2	N	-0-					-0-
							407	3									
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	90	1	1384	2	N	-0-					-0-
							525	3									
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	98	1	1433	2	N	-0-					-0-
							522	3									
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	102	1	1281	2	N	-0-					-0-
							468	3									
*10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	96	1	1405	2	N	-0-					-0-
							460	3									

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 176850 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	68	1	1110	2	Y	-0-					15
							241	3									
06	1470	N	1370	-0-	-100	-0-	61	1	1012	2	Y	-0-					15
							297	3									
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	69	1	1020	2	Y	-0-					15
							385	3									
08	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	63	1	923	2	Y	-0-					15
							335	3									
09	1380	N	1116	-0-	-264	-0-	61	1	772	2	Y	-0-					15
							283	3									
10	1457	N	1186	-0-	-271	-0-	57	1	848	2	Y	-0-					15
							281	3									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176852 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 23 RRCID -> 176919 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804

05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	255	1	3088	2	N	-0-			-0-
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	284	1	3375	2	N	-0-			-0-
07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	244	1	2902	2	N	-0-			-0-
08	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	307	1	3460	2	N	-0-			-0-
09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	340	1	3631	2	N	-0-			-0-
*10	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	360	1	4007	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 22 RRCID -> 177206 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228

05	15717	X	15288	-0-	-429	-0-	1165	1	14123	2	N	-0-			-0-
06	15210	X	14425	-0-	-785	-0-	1118	1	13307	2	N	-0-			-0-
07	15717	X	14784	-0-	-933	-0-	1146	1	13638	2	N	-0-			-0-
08	15717	X	14066	-0-	-1651	-0-	1147	1	12919	2	N	-0-			-0-
09	14970	X	12319	-0-	-2651	-0-	1054	1	11265	2	N	-0-			-0-
10	15283	X	13672	-0-	-1611	-0-	1128	1	12544	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 177231 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929

05	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	225	1	2732	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3227	-0-	227	227	250	1	2977	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3753	-0-	653	880	291	1	3462	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3389	-0-	289	1169	276	1	3113	2	N	-0-			-0-
09	4249	X	3080	-0-	-1169	-0-	264	1	2816	2	N	-0-			-0-
*10	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	282	1	3142	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 16 RRCID -> 178463 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MARSHALL-URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181190 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

URIBE, S. WELL #: 12 RRCID -> 183449 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106

05	3410	X	2901	-0-	-509	-0-	232	1	2669	2	N	-0-			-0-
06	3300	X	2525	-0-	-775	-0-	219	1	2306	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	2682	-0-	-542	-0-	237	1	2445	2	N	-0-			-0-
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	279	1	2891	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	2892	-0-	-18	-0-	279	1	2613	2	N	-0-			-0-
10	2914	X	2751	-0-	-163	-0-	256	1	2495	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
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	147	1	2438	2	N	-0-					-0-
							534	3									
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	133	1	2188	2	N	-0-					-0-
							642	3									
07	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	140	1	2137	2	N	-0-					-0-
							812	3									
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	143	1	2104	2	N	1					1
							767	3	1	9							
09	2910	X	2716	-0-	-194	-0-	149	1	1879	2	N	-0-	1	1			-0-
							688	3									
10	3007	X	2917	-0-	-90	-0-	144	1	2091	2	N	-0-					-0-
							682	3									

JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 10 RRCID -> 201188 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530

05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 201691 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7756 - 9381

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10174 - 10514

05	1643	N	726	-0-	-917	-0-	47	1	679	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	767	-0-	-853	-0-	58	1	709	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	891	-0-	-349	-0-	61	1	830	2	Y	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	63	1	814	2	Y	-0-					-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	84	1	956	2	Y	-0-					-0-
*10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	69	1	900	2	Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363

05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	320	-0-	-760	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	698	-0-	-449	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	869	-0-	-154	-0-	869	2			N	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
*10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	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
05	1891	N	1164	-0-	-727	-0-	76	1	1088	2	Y	-0-					1
06	1500	N	1067	-0-	-433	-0-	80	1	987	2	Y	-0-					1
07	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	77	1	1037	2	Y	-0-					1
08	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	82	1	1058	2	Y	-0-					1
09	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	85	1	968	2	Y	-0-					1
10	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	76	1	981	2	Y	-0-					1

JUANA "A" WELL #: 13 RRCID -> 206423 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
*10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

RAMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 206647 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 206931 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.10290 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	2134	-0-	-2113	-0-	138	1	1996	2	Y	-0-					-0-
06	4110	X	1593	-0-	-2517	-0-	119	1	1474	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	1984	-0-	-1860	-0-	137	1	1847	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	2586	-0-	-886	-0-	187	1	2399	2	Y	-0-					-0-
09	2490	X	1605	-0-	-885	-0-	130	1	1475	2	Y	-0-					-0-
10	2139	X	1966	-0-	-173	-0-	140	1	1826	2	Y	-0-					-0-

R & R RAMIREZ F.P.LTD WELL #: 1 RRCID -> 207016 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7686 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 12 RRCID -> 207629 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 2 RRCID -> 208255 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10282 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	1621	-0-	-704	-0-	105	1	1516	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1440	-0-	-660	-0-	108	1	1332	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1397	-0-	-246	-0-	96	1	1301	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1407	-0-	-205	-0-	102	1	1305	2	Y	-0-					-0-
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	118	1	1345	2	Y	-0-					-0-
*10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	110	1	1420	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208689 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	594	1	1503	2	N	-0-					20
06	2070	N	1846	-0-	-224	-0-	584	1	1262	2	N	-0-					20
07	2046	N	1821	-0-	-225	-0-	577	1	1240	2	N	4					24
							4	9									
08	2108	N	1827	-0-	-281	-0-	635	1	1192	2	N	-0-					24
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	564	1	1405	2	N	-0-					24
*10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	623	1	1517	2	N	-0-					24

CUELLAR, MARIA WELL #: 15 RRCID -> 208741 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	549	-0-	-133	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	554	-0-	-128	-0-	554	2			Y	-0-					-0-

RASH WELL #: 1 RRCID -> 209195 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARD CASSIN A WELL #: 2 RRCID -> 209470 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	3688	-0-	-2667	-0-	239	1	3449	2	Y	-0-					2
06	6150	X	3496	-0-	-2654	-0-	263	1	3233	2	Y	-0-					2
07	5859	X	3039	-0-	-2820	-0-	210	1	2829	2	Y	-0-					2
08	5208	X	4067	-0-	-1141	-0-	294	1	3773	2	Y	-0-					2
09	3810	X	3550	-0-	-260	-0-	286	1	3264	2	Y	-0-					2
*10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	235	1	3051	2	Y	-0-					2

LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 209481 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	597	-0-	-519	-0-	39	1	558	2	Y	-0-					-0-
06	1080	X	517	-0-	-563	-0-	39	1	478	2	Y	-0-					-0-
07	961	X	649	-0-	-312	-0-	45	1	604	2	Y	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	82	1	1054	2	Y	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	56	1	639	2	Y	-0-					-0-
*10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	51	1	661	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
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	814	2	1	9	Y	1					1
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	792	2	1	9	Y	1					2
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					2
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			Y	-0-					2
09	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	2			Y	-0-					2
*10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					2

VIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 210892 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	550	1	1392	2	N	-0-					21
06	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	552	1	1195	2	N	16					37
							18	9									
07	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	550	1	1181	2	N	-0-					37
08	1953	N	1793	-0-	-160	-0-	623	1	1170	2	N	-0-					37
09	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	502	1	1253	2	N	8					45
							9	9									
10	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	488	1	1188	2	N	-0-					45

MARSHALL S.G. WELL #: 26 RRCID -> 210964 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	169	1	2053	2	N	-0-					-0-
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	165	1	1968	2	N	-0-					-0-
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	159	1	1892	2	N	-0-					-0-
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	168	1	1896	2	N	-0-					-0-
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	172	1	1836	2	N	-0-					-0-
*10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	176	1	1957	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 16 RRCID -> 211257 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			Y	-0-					34
06	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			Y	-0-					34
07	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			Y	-0-					34
08	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			Y	-0-					34
09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			Y	-0-					34
10	5177	X	4949	-0-	-228	-0-	4949	2			Y	-0-					34

CASSIN, EDWARD WELL #: 4 RRCID -> 212341 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10280 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	3049	-0-	-2004	-0-	198	1	2851	2	Y	-0-					-0-
06	4680	X	2768	-0-	-1912	-0-	208	1	2560	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	2986	-0-	-1509	-0-	206	1	2780	2	Y	-0-					-0-
08	4464	X	3168	-0-	-1296	-0-	229	1	2939	2	Y	-0-					-0-
09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	257	1	2932	2	Y	-0-					-0-
*10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	213	1	2766	2	Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 5 RRCID -> 212344 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10389 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	3640	-0-	-1661	-0-	236	1	3404	2	Y	-0-					-0-
06	5070	X	3470	-0-	-1600	-0-	260	1	3210	2	Y	-0-					-0-
07	4991	X	3477	-0-	-1514	-0-	240	1	3237	2	Y	-0-					-0-
08	4650	X	3638	-0-	-1012	-0-	263	1	3375	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3464	-0-	-136	-0-	280	1	3184	2	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3505	-0-	-122	-0-	251	1	3254	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
05	2914	N	2676	-0-	-238	-0-	2675	2	1	9	Y	1					1
06	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2685	2	1	9	Y	1					2
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					2
08	2666	N	2480	-0-	-186	-0-	2480	2			Y	-0-					2
09	2700	N	2462	-0-	-238	-0-	2462	2			Y	-0-					2
*10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					2

TREVINO WELL #: 22 RRCID -> 215505 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					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

CASSIN, EDWARD A WELL #: 3 RRCID -> 215739 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10898 - 11637

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 6 RRCID -> 215801 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10316 - 11866

05	8122	X	5501	-0-	-2621	-0-	357	1	5144	2	Y	-0-					-0-
06	7860	X	5163	-0-	-2697	-0-	387	1	4776	2	Y	-0-					-0-
07	7781	X	5061	-0-	-2720	-0-	349	1	4712	2	Y	-0-					-0-
08	6448	X	5126	-0-	-1322	-0-	370	1	4756	2	Y	-0-					-0-
09	5430	X	5177	-0-	-253	-0-	418	1	4759	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	5296	-0-	-191	-0-	379	1	4917	2	Y	-0-					-0-

MARIA CUELLAR WELL #: 17 RRCID -> 215893 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418

05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	2			Y	-0-					-0-

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219355 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

05	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1154	2	10	9	N	9	1	1			68
06	1170	N	999	-0-	-171	-0-	996	2	3	9	N	3					71
07	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1117	2	2	9	N	2					73
08	1178	N	998	-0-	-180	-0-	998	2			N	-0-	41	1			32
*09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1043	2	17	9	N	15					47
10	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1083	2	1	9	N	1					48

MARIA CUELLAR WELL #: 18 RRCID -> 221580 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312

05	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			Y	-0-					7
06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			Y	-0-					7
07	29463	X	29463	-0-	-0-	-0-	29463	2			Y	-0-					7
08	35684	X	35684	-0-	-0-	-0-	35684	2			Y	-0-					7
09	25152	X	25152	-0-	-0-	-0-	25152	2			Y	-0-					7
10	29450	X	22765	-0-	-6685	-0-	22765	2			Y	-0-					7

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMON WELL #: 7 RRCID -> 221664 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7662 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					4
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	2			N	-0-					4
07	341	N	51	-0-	-290	-0-	50	2	1	9	N	1					5
08	372	N	197	-0-	-175	-0-	197	2			N	-0-					5
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					5
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					5

RAMON WELL #: 3 RRCID -> 222567 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 9520

05	217	N	75	-0-	-142	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-

SNOWMASS INC. WELL #: 1 RRCID -> 223032 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10874 - 11199

05	1984	X	1238	-0-	-746	-0-	81	1	1157	2	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1160	-0-	-760	-0-	87	1	1073	2	Y	-0-					-0-
07	1829	X	1255	-0-	-574	-0-	87	1	1168	2	Y	-0-					-0-
*08	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	87	1	1114	2	Y	-0-					-0-
*09	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	92	1	1047	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	86	1	1111	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

05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223505 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239

05	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					25
06	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5099	2	1	9	N	1					26
07	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-					26
08	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					26
09	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					26
*10	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					26

MARTIN, J.C. WELL #: 15 RRCID -> 223654 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645

05	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	279	1	4613	2	N	-0-					16
							1009	3									
06	6570	X	5918	-0-	-652	-0-	265	1	4373	2	N	-0-					16
							1280	3									
07	6789	X	6568	-0-	-221	-0-	301	1	4544	2	N	-0-					16
							1723	3									
08	6789	X	6356	-0-	-433	-0-	303	1	4437	2	N	-0-					16
							1616	3									
09	6150	X	5800	-0-	-350	-0-	317	1	4016	2	N	-0-					16
							1467	3									
10	6572	X	6067	-0-	-505	-0-	299	1	4350	2	N	-0-					16
							1418	3									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
G. B. VERGARA WELL #: 10 RRCID -> 225032 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225146 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

05	403	N	12	-0-	-391	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
09	510	N	336	-0-	-174	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	465	N	134	-0-	-331	-0-	134	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 19 RRCID -> 225636 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828

05	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	1515	2			Y	-0-					14
06	1500	N	1420	-0-	-80	-0-	1420	2			Y	-0-					14
07	1519	N	1359	-0-	-160	-0-	1359	2			Y	-0-					14
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					14
09	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	1386	2			Y	-0-					14
*10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					14

CASSIN, EDWARD WELL #: 3 RRCID -> 226191 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526

05	7068	X	4403	-0-	-2665	-0-	286	1	4117	2	Y	-0-					-0-
06	6840	X	4250	-0-	-2590	-0-	319	1	3931	2	Y	-0-					-0-
07	7037	X	3860	-0-	-3177	-0-	266	1	3594	2	Y	-0-					-0-
08	6355	X	4053	-0-	-2302	-0-	293	1	3760	2	Y	-0-					-0-
09	4890	X	3608	-0-	-1282	-0-	291	1	3317	2	Y	-0-					-0-
*10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	241	1	3130	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 226194 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252

05	9486	X	8614	-0-	-872	-0-	656	1	7958	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	7855	-0-	-1145	-0-	609	1	7246	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	7779	-0-	-1521	-0-	603	1	7176	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	7444	-0-	-1422	-0-	607	1	6837	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	7045	-0-	-1535	-0-	603	1	6442	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	7115	-0-	-1503	-0-	587	1	6528	2	N	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226417 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268

05	2387	N	2016	-0-	-371	-0-	131	1	1885	2	Y	-0-					1
06	2460	N	1891	-0-	-569	-0-	142	1	1749	2	Y	-0-					1
07	2170	N	1877	-0-	-293	-0-	129	1	1748	2	Y	-0-					1
08	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	140	1	1793	2	Y	-0-					1
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	155	1	1767	2	Y	-0-					1
10	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	130	1	1692	2	Y	-0-					1

S. G. MARSHALL WELL #: 25 RRCID -> 227041 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413

05	4681	X	4553	-0-	-128	-0-	347	1	4206	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4347	-0-	-183	-0-	337	1	4010	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4262	-0-	-419	-0-	330	1	3932	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4178	-0-	-410	-0-	341	1	3837	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	4012	-0-	-428	-0-	343	1	3669	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4235	-0-	-322	-0-	349	1	3886	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 33 RRCID -> 229092 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028

05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	50	1	592	2	N	-0-			-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	N	-0-			-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	2	N	-0-			-0-
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	57	1	633	2	N	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 8 RRCID -> 229100 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539

05	341	N	254	-0-	-87	-0-	17	1	237	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	171	-0-	-159	-0-	13	1	158	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	206	-0-	-73	-0-	14	1	192	2	Y	-0-			-0-
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	15	1	200	2	Y	-0-			-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	Y	-0-			-0-
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	2	Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229334 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362

05	1302	N	910	-0-	-392	-0-	59	1	851	2	Y	-0-			-0-
06	1260	N	1041	-0-	-219	-0-	78	1	963	2	Y	-0-			-0-
07	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	70	1	948	2	Y	-0-			-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	80	1	1022	2	Y	-0-			-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	85	1	966	2	Y	-0-			-0-
*10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	80	1	1042	2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 32 RRCID -> 229390 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773

05	186	N	160	-0-	-26	-0-	12	1	148	2	N	-0-			-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	2	N	-0-			-0-
07	403	N	72	-0-	-331	-0-	5	1	67	2	N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 20 RRCID -> 229573 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 8 RRCID -> 230932 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10140 - 10150

05	620	N	137	-0-	-483	-0-	11	1	126	2	N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-			-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	32	1	331	2	N	-0-			-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	2	N	-0-			-0-
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	42	1	412	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, A WELL #: 1 RRCID -> 233162 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	254	1	2544	2	Y	5					22
							6	9									
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	262	1	2387	2	Y	1					23
							1	9									
07	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	243	1	2428	2	Y	9					32
							10	9									
08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	244	1	2435	2	Y	-0-					32
09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	221	1	2132	2	Y	-0-					32
10	2666	N	2619	-0-	-47	-0-	250	1	2369	2	Y	-0-					32

G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233826 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	888	1	10233	2	N	-0-					-0-
06	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	931	1	9798	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	10548	-0-	-85	-0-	933	1	9615	2	N	-0-					-0-
08	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	979	1	10164	2	N	-0-					-0-
09	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	1035	1	9696	2	N	-0-					-0-
*10	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	1028	1	10018	2	N	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	61	-0-	-652	-0-	61	2			Y	-0-					1
06	450	N	190	-0-	-260	-0-	189	2	1	9	Y	1					2
07	403	N	13	-0-	-390	-0-	13	2			Y	-0-					2
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					2
09	180	N	30	-0-	-150	-0-	30	2			Y	-0-					2
*10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					2

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234650 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	62	-0-	-713	-0-	18	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	160	1	346	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	118	1	254	2	Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	42	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	177	-0-	-333	-0-	51	1	126	2	Y	-0-					-0-
*10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	141	1	345	2	Y	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 235728 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	186	1	1860	2	Y	-0-					19
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	194	1	1765	2	Y	23					42
							25	9									
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	185	1	1853	2	Y	8					50
							9	9									
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	184	1	1834	2	Y	-0-					50
09	1950	N	1912	-0-	-38	-0-	180	1	1732	2	Y	-0-					50
10	2046	N	1685	-0-	-361	-0-	161	1	1524	2	Y	-0-					50

CASSIN, EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 235963 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	3606	-0-	-2098	-0-	234	1	3372	2	Y	-0-					-0-
06	5430	X	3502	-0-	-1928	-0-	263	1	3239	2	Y	-0-					-0-
07	5394	X	3153	-0-	-2241	-0-	218	1	2935	2	Y	-0-					-0-
08	4991	X	3403	-0-	-1588	-0-	246	1	3157	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3295	-0-	-275	-0-	266	1	3029	2	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3383	-0-	-244	-0-	242	1	3141	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, S. WELL #: 14 RRCID -> 237135 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4483	-0-	-477	-0-	358	1	4125	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4215	-0-	-585	-0-	366	1	3849	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4117	-0-	-657	-0-	364	1	3753	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4477	-0-	-297	-0-	393	1	4084	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4285	-0-	-185	-0-	413	1	3872	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	3730	-0-	-765	-0-	347	1	3383	2	N	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: B 1 RRCID -> 237900 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695

05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					1
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1921	2	1	9	Y	1					2
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					2
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					2
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					2
10	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	1516	2			Y	-0-					2

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237902 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324

05	3100	N	5210	-0-	2110	2110	338	1	4872	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	5412	-0-	2412	4522	406	1	5006	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	5263	-0-	2163	6685	363	1	4900	2	Y	-0-					-0-
08	11421	X	4736	-0-	-6685	-0-	342	1	4394	2	Y	-0-					-0-
09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	336	1	3831	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	4177	-0-	-1310	-0-	299	1	3878	2	Y	-0-					-0-

BLANCA AURORA SALINAS "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237903 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132

05	T. A.		601	-0-	601	1452	601	2			Y	-0-					-0-
06	1988	X	536	-0-	-1452	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
07	601	X	601	-0-	-0-	-0-	550	2	51	9	Y	46	42	1			4
08	403	N	51	-0-	-352	-0-	51	2			Y	-0-					4
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					4
10	T. A.		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					4

CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917

05	5828	X	3541	-0-	-2287	-0-	230	1	3311	2	Y	-0-					-0-
06	5490	X	3236	-0-	-2254	-0-	243	1	2993	2	Y	-0-					-0-
07	5301	X	3245	-0-	-2056	-0-	224	1	3021	2	Y	-0-					-0-
08	4774	X	3252	-0-	-1522	-0-	235	1	3017	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3269	-0-	-241	-0-	264	1	3005	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3269	-0-	-172	-0-	234	1	3035	2	Y	-0-					-0-

URIBE-MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238168 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960

05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	2	N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	48	1	449	2	N	-0-					-0-
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	60	1	584	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: A 1 RRCID -> 239324 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	864	-0-	-221	-0-	78	1	784	2	Y	2					5
							2	9									
06	1020	N	772	-0-	-248	-0-	76	1	696	2	Y	-0-					5
07	868	N	656	-0-	-212	-0-	59	1	593	2	Y	4					9
							4	9									
08	868	N	849	-0-	-19	-0-	77	1	772	2	Y	-0-					9
09	780	N	769	-0-	-11	-0-	72	1	697	2	Y	-0-					9
10	651	N	2	-0-	-649	-0-	2	2			Y	-0-					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
05	2728	N	2319	-0-	-409	-0-	177	1	2142	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2428	-0-	-92	-0-	188	1	2240	2	N	-0-					-0-
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	185	1	2201	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	1323	-0-	-1002	-0-	108	1	1215	2	N	-0-					-0-
09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	211	1	2255	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2281	-0-	-106	-0-	188	1	2093	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
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	187	1	1868	2	Y	-0-					-0-
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	183	1	1665	2	Y	-0-					-0-
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	185	1	1844	2	Y	-0-					-0-
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	153	1	1528	2	Y	-0-					-0-
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	180	1	1735	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1863	-0-	-152	-0-	178	1	1685	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
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	101	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	104	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	105	1	227	2	Y	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	139	1	261	2	Y	-0-					-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	225	1	562	2	Y	-0-					-0-
*10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	125	1	303	2	Y	-0-					-0-

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 243704 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	62	1	624	2	Y	1					3
							1	9									
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	55	1	497	2	Y	-0-					3
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	67	1	665	2	Y	2					5
							2	9									
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	44	1	440	2	Y	-0-					5
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	49	1	473	2	Y	-0-					5
10	682	N	447	-0-	-235	-0-	43	1	404	2	Y	-0-					5

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 4 RRCID -> 244648 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					3
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					3

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 245746 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2510	N	2112	-0-	-398	-0-	192	1	1920	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1625	-0-	-145	-0-	161	1	1464	2	Y	-0-					-0-
07	1829	X	1794	-0-	-35	-0-	163	1	1631	2	Y	-0-					-0-
08	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	168	1	1678	2	Y	-0-					-0-
09	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	183	1	1757	2	Y	-0-					-0-
10	1891	X	1682	-0-	-209	-0-	161	1	1521	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 36 RRCID -> 245816 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 246219 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	64	1	643	2	Y	2					6
							2	9									
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	71	1	647	2	Y	-0-					6
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	80	1	802	2	Y	3					9
							3	9									
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	89	1	887	2	Y	-0-					9
09	720	N	694	-0-	-26	-0-	65	1	629	2	Y	-0-					9
10	806	N	695	-0-	-111	-0-	66	1	629	2	Y	-0-					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
05	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	748	1	7488	2	Y	-0-					91
06	7680	X	7466	-0-	-214	-0-	739	1	6727	2	Y	-0-					91
07	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	767	1	7670	2	Y	32					123
							35	9									
08	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	778	1	7764	2	Y	-0-					123
09	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	835	1	8035	2	Y	4					127
							4	9									
*10	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	862	1	8159	2	Y	13					140
							14	9									

MARTINEZ, M. DE WELL #: 7 RRCID -> 246602 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 246604 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	77	1	1282	2	N	-0-					16
							279	3									
06	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	70	1	1148	2	N	-0-					16
							335	3									
07	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	63	1	953	2	N	-0-					16
							364	3									
08	1643	N	1053	-0-	-590	-0-	50	1	734	2	N	-0-					16
							269	3									
09	1560	N	1437	-0-	-123	-0-	79	1	995	2	N	-0-					16
							363	3									
*10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	77	1	1125	2	N	-0-					16
							368	3									

MARTINEZ, G. WELL #: 11 RRCID -> 246606 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583

05	1581	N	1035	-0-	-546	-0-	83	1	952	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1457	-0-	-403	-0-	126	1	1331	2	N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	344	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	501	-0-	-522	-0-	44	1	457	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	318	-0-	-1152	-0-	31	1	287	2	N	-0-					-0-
10	372	N	323	-0-	-49	-0-	30	1	293	2	N	-0-					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 247283 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12051 - 12834

05	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	14	-0-	-166	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247490 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8003 - 9964

05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	N	1					1
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					1
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					1
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					1
*10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					1

RANGEL, B. M. WELL #: 9 RRCID -> 247658 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560

05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	191	1	2205	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1989	-0-	-201	-0-	173	1	1816	2	N	-0-					-0-
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	182	1	1874	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2176	-0-	-118	-0-	191	1	1985	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1945	-0-	-35	-0-	188	1	1757	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	190	1	1852	2	N	-0-					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247747 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183

05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 247886 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	122	1	1481	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1326	-0-	-114	-0-	103	1	1223	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	103	1	1232	2	N	-0-					-0-
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	122	1	1374	2	N	-0-					-0-
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	123	1	1311	2	N	-0-					-0-
*10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	131	1	1457	2	N	-0-					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 248286 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	1490	-0-	-928	-0-	97	1	1393	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	1414	-0-	-776	-0-	106	1	1308	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	105	1	1422	2	Y	-0-					-0-
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	108	1	1388	2	Y	-0-					-0-
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	117	1	1329	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	100	1	1306	2	Y	-0-					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 248521 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1350	-0-	-696	-0-	88	1	1262	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1335	-0-	-465	-0-	100	1	1235	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	91	1	1223	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	96	1	1238	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	104	1	1191	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	91	1	1184	2	Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 11 RRCID -> 251538 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	Y	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					-0-
*10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	176	1	2281	2	Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 13 RRCID -> 252832 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10430 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	955	-0-	-347	-0-	62	1	893	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	894	-0-	-336	-0-	67	1	827	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	882	-0-	-110	-0-	61	1	821	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	953	-0-	-8	-0-	69	1	884	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	854	-0-	-46	-0-	69	1	785	2	Y	-0-					-0-
*10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	62	1	810	2	Y	-0-					-0-

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
05	651	N	395	-0-	-256	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 256316 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267456 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 13348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 270075 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 272667 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND WELL #: 1 RRCID -> 255120 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11019 - 11111

05	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	62	1	2144	2	N	-0-			-0-
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	60	1	1181	2	N	-0-			-0-
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
08	1891 N	1016	-0-	-875	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
*09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186652 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 9378

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190853 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8246 - 8268

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NCOC FEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205383 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8282 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	128	1	2753	2	N	-0-					-0-
06	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	132	1	2480	2	N	-0-					-0-
07	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	134	1	2635	2	N	-0-					-0-
08	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	174	1	2764	2	N	-0-					-0-
09	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	160	1	2924	2	N	-0-					-0-
*10	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	155	1	3059	2	N	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228712 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8282 - 9410

05	4991	X	3989	-0-	-1002	-0-	177	1	3812	2	N	-0-					8
06	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	236	1	4432	2	N	-0-					8
07	4743	X	4326	-0-	-417	-0-	209	1	4117	2	N	-0-					8
08	4619	X	4127	-0-	-492	-0-	245	1	3882	2	N	-0-					8
09	4680	X	4004	-0-	-676	-0-	208	1	3796	2	N	-0-					8
10	4836	X	4443	-0-	-393	-0-	214	1	4229	2	N	-0-					8

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					120

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	75					121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	79	151	1			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	66	88	1			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	61					88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	65	69	1			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	74	87	1			71

FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	127	1			16

H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.// 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4798	-0-	-379	-0-	4798	2			N	-0-					86
06	7440	X	4401	-0-	-3039	-0-	4401	2			N	-0-					86
07	7688	X	4793	-0-	-2895	-0-	4792	2	1	9	N	1					87
08	7688	X	4875	-0-	-2813	-0-	4875	2			N	-0-					87
09	5550	X	4338	-0-	-1212	-0-	4336	2	2	9	N	2					89
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					89

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600) 18518 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 080662 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3657 - 3662

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800) 18518 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TAYLOR, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 009952 COMPL. DATE 08/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINN, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 072464 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400) 18518 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E., -B- WELL #: 3 RRCID -> 044939 COMPL. DATE 10/27/1968 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, R.E. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 247323 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4360 - 4370

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) 18518 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 9 RRCID -> 180484 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4698 - 4708

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 204570 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000) 18518 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SITUS OIL & GAS, LLC 785174
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072937 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 009960 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
FLINN "B" WELL #: 17 RRCID -> 180327 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 5122 - 5146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 16 RRCID -> 033834 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRIO) 18518 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 11 RRCID -> 115797 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5454 - 5462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865) 18518 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LITTLE, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 097996 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 5866 - 5870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650) 18518 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
LITTLE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 159768 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8172 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300) 18518 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 033128 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400) 18518 915 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 033129 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600) 18518 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033130 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020) 18519 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259757 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 5028 - 5034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767 N	1569	-0-	-198	-0-	1566	2	3 9		N	3					77
06	1650 N	1502	-0-	-148	-0-	1502	2			N	-0-					77
07	1674 N	1601	-0-	-73	-0-	1600	2	1 9		N	1					78
08	1581 N	1556	-0-	-25	-0-	1553	2	3 9		N	3					81
09	1500 N	453	-0-	-1047	-0-	449	2	4 9		N	4					85
10	1612 N	1259	-0-	-353	-0-	1259	2			N	-0-					85

CLARK RANCH (LOBO) 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 136910 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6642 - 6998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937 X	1678	-0-	-2259	-0-	41 9	1 4	1628 3 4 9		N	-0-					93
06	3750 X	1493	-0-	-2257	-0-	32	1	1461 3		N	-0-					93
07	3627 X	2461	-0-	-1166	-0-	82	1	2379 3		N	-0-					93
08	3100 X	2798	-0-	-302	-0-	144	1	2654 3		N	-0-					93
09	3000 X	1287	-0-	-1713	-0-	74 10	1 4	1199 3 4 9		N	4	75	1			22
10	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					22

HACHAR, D.D. WELL #: 21 RRCID -> 137367 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829 N	1665	-0-	-164	-0-	137	1	1528 3		N	-0-					38
06	1740 N	1570	-0-	-170	-0-	127	1	1443 3		N	-0-					38
07	1829 N	1775	-0-	-54	-0-	152	1	1623 3		N	-0-					38
08	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	179	1	1883 3		N	-0-					38
*09	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	214	1	2296 3		N	-0-					38
10	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					38

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 22 RRCID -> 140872 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	80	1	2245	3	N	-0-					37
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	55	1	1550	3	N	-0-					37
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	59	1	1329	3	N	-0-					37
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	99	1	1591	3	N	1					38
							1	9									
*09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	72	1	1476	3	N	-0-					38
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					38

CLARK, N.H. WELL #: 9 RRCID -> 147417 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	433	-0-	-125	-0-	24	1	409	3	N	-0-					-0-
06	540	N	104	-0-	-436	-0-	5	1	98	3	N	1					1
							1	9									
07	403	N	72	-0-	-331	-0-	72	3			N	-0-					1
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					1
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					1
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1

HACHAR, D.D. WELL #: 23 RRCID -> 149550 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	158	1	1746	3	N	-0-					-0-
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	114	1	1309	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1503	-0-	-140	-0-	128	1	1374	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	156	1	1637	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	968	-0-	-442	-0-	83	1	885	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 24 RRCID -> 155910 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5948 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	84	1	847	3	N	-0-					-0-
06	720	N	107	-0-	-613	-0-	12	1	95	3	N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	744	N	427	-0-	-317	-0-	47	1	380	3	N	-0-					-0-
*09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	37	1	367	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 7 RRCID -> 160253 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	19	1	793	3	N	-0-					-0-
06	660	N	388	-0-	-272	-0-	8	1	380	3	N	-0-					-0-
07	620	N	470	-0-	-150	-0-	15	1	455	3	N	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	66	1	1202	3	N	-0-					-0-
							4	4									
*09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	89	1	1425	3	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO "D" WELL #: 2 RRCID -> 160434 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 28 RRCID -> 160920 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	17	1	549	3	N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	19	1	543	3	N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	19	1	512	3	N	-0-					-0-
08	558	N	445	-0-	-113	-0-	24	1	421	3	N	-0-					-0-
09	570	N	434	-0-	-136	-0-	23	1	411	3	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, D.S. WELL #: 5 RRCID -> 163520 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	16	1	679	3	N	-0-					21
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	15	1	725	3	N	-0-					21
07	589	N	210	-0-	-379	-0-	6	1	201	3	N	-0-					21
							3	4									
08	589	N	532	-0-	-57	-0-	28	1	502	3	N	-0-					21
							2	4									
09	570	N	465	-0-	-105	-0-	28	1	437	3	N	-0-					21
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					21

PREVOST WELL #: 7 RRCID -> 163522 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	139	1	5927	3	N	15					23
							17	9									
06	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	136	1	6336	3	N	-0-					23
07	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	178	1	5913	3	N	9					32
							10	9									
08	6076	X	5407	-0-	-669	-0-	279	1	5125	3	N	3					35
							3	9									
*09	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	409	1	6520	3	N	5					40
							6	9									
10	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					40

B.M.T. WELL #: 10 RRCID -> 163587 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BMT WELL #: 9 RRCID -> 163684 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	70	1	2979	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	64	1	2965	3	N	-0-					-0-
07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	89	1	2920	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	130	1	2373	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	172	1	2748	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 28 RRCID -> 164723 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	932	-0-	-649	-0-	32	1	900	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	903	-0-	-837	-0-	31	1	872	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	922	-0-	-535	-0-	36	1	886	3	N	-0-					-0-
08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	153	1	2510	3	N	-0-					-0-
*09	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	136	1	2767	3	N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 14 RRCID -> 167531 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	25	1	1070	3	N	-0-			-0-
06	930	N	821	-0-	-109	-0-	17	1	804	3	N	-0-			-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	30	1	1021	3	N	-0-			-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	59	1	1074	3	N	-0-			-0-
*09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	60	1	957	3	N	-0-			-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 168552 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	16	1	651	3	N	-0-			34
06	1170	N	903	-0-	-267	-0-	19	1	884	3	N	-0-			34
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	19	1	677	3	N	-0-			34
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	53	1	989	3	N	-0-			34
							6	4							
*09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	63	1	1014	3	N	-0-			34
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			34

PREVOST WELL #: 6 RRCID -> 170467 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	25	1	1060	3	N	-0-			-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	19	1	882	3	N	-0-			-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	24	1	788	3	N	-0-			-0-
08	682	N	614	-0-	-68	-0-	32	1	582	3	N	-0-			-0-
09	660	N	549	-0-	-111	-0-	31	1	515	3	N	-0-			-0-
							3	4							
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-

PREVOST WELL #: 9 RRCID -> 170710 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	18	1	780	3	N	-0-			58
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	17	1	812	3	N	-0-			58
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	30	1	890	3	N	-0-			58
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	799	3	N	-0-			58
*09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	52	1	838	3	N	-0-			58
							3	4							
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			58

HACHAR, D. D. WELL #: 30 RRCID -> 171704 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 172200 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	2901	-0-	-912	-0-	99	1	2802	3	N	-0-			6
06	3690	X	2764	-0-	-926	-0-	93	1	2669	3	N	2			8
							2	9							
07	3379	X	2776	-0-	-603	-0-	106	1	2670	3	N	-0-			8
08	3007	X	2075	-0-	-932	-0-	118	1	1957	3	N	-0-			8
09	2820	X	2329	-0-	-491	-0-	109	1	2220	3	N	-0-			8
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			8

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 174085 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	26	1	1127	3	N	-0-					15
06	1020	N	982	-0-	-38	-0-	21	1	961	3	N	-0-					15
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	31	1	945	3	N	-0-					15
08	1147	N	922	-0-	-225	-0-	48	1	874	3	N	-0-					15
09	990	N	962	-0-	-28	-0-	57	1	905	3	N	-0-					15
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					15

CLARK-HEREFORD WELL #: 6 RRCID -> 175365 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	823	-0-	-665	-0-	128	1	695	3	N	-0-					33
06	1290	N	1165	-0-	-125	-0-	85	1	1080	3	N	-0-					33
07	992	N	843	-0-	-149	-0-	67	1	776	3	N	-0-					33
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					33
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					33
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					33

CLARK-HEREFORD WELL #: 8 RRCID -> 175603 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3489	-0-	-14	-0-	369 21	1 9	3099	3	N	19	2	8			66
06	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	296 1	1 9	2985	3	N	1					67
07	3317	X	2983	-0-	-334	-0-	300 15	1 9	2668	3	N	14					81
08	3503	X	3211	-0-	-292	-0-	464 2	1 9	2745	3	N	2	2	8			81
*09	3390	X	2722	-0-	-668	-0-	284 1	1 9	2437	3	N	1	1	8			81
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					81

HACHAR, D. D. WELL #: 36 RRCID -> 177211 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	371 9	1 4	3842	3	N	-0-					85
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	356 11	1 9	3683	3	N	10					95
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	319 8	1 9	3433	3	N	7					102
08	3286	X	2784	-0-	-502	-0-	227 14	1 4	2541 2	3 9	N	2					104
*09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	268 56	1 9	2888	3	N	51	78	1			77
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					77

CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 178853 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	844	-0-	-396	-0-	48	1	796	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	308	-0-	-892	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
07	930	N	205	-0-	-725	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

CAL-MEX WELL #: 3 RRCID -> 185567 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	131	1	3686	3	N	-0-					28
06	3510	X	2996	-0-	-514	-0-	101	1	2895	3	N	-0-					28
07	3627	X	3416	-0-	-211	-0-	125	1	3291	3	N	-0-					28
08	3658	X	2657	-0-	-1001	-0-	153	1	2504	3	N	-0-					28
09	3540	X	2976	-0-	-564	-0-	139	1	2837	3	N	-0-					28
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					28

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 37 RRCID -> 186255 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVOST WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980

05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	8	1	334	3	N	-0-					23
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	10	1	445	3	N	5					28
							6	9									
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	12	1	420	3	N	-0-					28
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	3	N	-0-					28
*09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	409	3	N	-0-					28
							6	4									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					28

CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

HACHAR, D.D. WELL #: 41 RRCID -> 238430 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547

05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	44	1	481	3	N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	37	1	428	3	N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	47	1	504	3	N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	33	1	351	3	N	-0-					-0-
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	25	1	270	3	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK RANCH (WILCOX C) 18612 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
PREVOST WELL #: 1 U RRCID -> 059630 COMPL. DATE 06/14/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN WELL #: 1 A RRCID -> 196016 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK RANCH (WILCOX C) //CONT.// 18612 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK-HEREFORD WELL #: 7 RRCID -> 242291 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 5090 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	97	1	437	2	Y	2						8
							2	9										
06	300	N	137	-0-	-163	-0-	24	1	113	2	Y	-0-						8
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	72	1	334	2	Y	-0-						8
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	43	1	192	2	Y	-0-						8
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-						8
*10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	81	1	345	2	Y	-0-						8

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 252198 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079

05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	79	1	354	2	Y	72	177	1				10
							79	9										
06	300	N	253	-0-	-47	-0-	45	1	208	2	Y	-0-						10
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	90	1	416	2	Y	-0-						10
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	115	1	514	2	Y	-0-						10
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	54	1	239	2	Y	-0-						10
10	496	N	265	-0-	-231	-0-	51	1	214	2	Y	-0-						10

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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

ESQUIVEL WELL #: 1C RRCID -> 262194 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 5484 - 5511

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-						80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						80
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						80
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						80
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						80

COASTAL, EAST (JACKSON) 19142 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GUZMAN WELL #: 1 RRCID -> 245278 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11166 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	103	1	400	2	Y	100	173	1			310
							110	9									
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	84	1	339	2	Y	185	164	1			331
							204	9									
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	75	1	299	2	Y	210	185	1			356
							231	9									
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	69	1	269	2	Y	183	161	1			378
							201	9									
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	105	1	401	2	Y	175	157	1			396
							193	9									
10	DLQ G-10		675	-0-	675	675	90	1	331	2	Y	231	182	1			445
							254	9									

COASTAL, E. (RINCON FIRST SAND) 19142 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GUZMAN WELL #: 2 RRCID -> 285182 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5518 - 5690

05	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2		Y	-0-					10
06	13	N	11	-0-	-2	B	-0-	11	2		Y	-0-					10
07	31	N	15	-0-	-16	B	-0-	15	2		Y	-0-					10
08	12	N	8	-0-	-4	B	-0-	8	2		Y	-0-					10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2		Y	-0-					10
10	15	N	7	-0-	-8	B	-0-	7	2		Y	-0-					10

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

05	713	N	489	-0-	-224		-0-	103	1	386	2	Y	-0-				103
06	568	N	568	-0-	-0-		-0-	116	1	452	2	Y	-0-				103
07	620	N	417	-0-	-203		-0-	86	1	331	2	Y	-0-				103
08	322	N	322	-0-	-0-		-0-	68	1	254	2	Y	-0-				103
09	570	N	487	-0-	-83		-0-	104	1	383	2	Y	-0-				103
10	403	N	383	-0-	-20		-0-	84	1	299	2	Y	-0-				103

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	70				73
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	90				163
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	93	180	1		76
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	199	173	1		102
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	168	184	1		86
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	87				173

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GARCIA, ESTEBAN WELL #: B 1 RRCID -> 044798 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COASTAL, E. (4850) //CONT.// 19142 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PYLE PETROLEUM, INC. //CONT.// 683968
GARCIA, ESTEBAN WELL #: 1 RRCID -> 125444 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4954 - 4960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, S. (YEGUA 2930) 19466 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 54 RRCID -> 139917 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2903 - 2909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, WEST 19469 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 62 RRCID -> 140479 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2378 - 2384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, WEST (COLE) 19469 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 21 RRCID -> 274841 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 2406 PERF. 1714 - 1716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 275559 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 1642 - 1645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ROSA V. DE BENAVIDES, ET. AL. WELL #: 17 RRCID -> 277570 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1664 - 1668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST (COLE) //CONT.// 19469 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. //CONT.// 480259
ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: B 7 RRCID -> 277709 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 1686 - 1692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST (HINNANT) 19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 2 RRCID -> 225745 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11598 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	165	1	857	2	Y	-0-					30
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	160	1	786	2	Y	-0-					30
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	167	1	813	2	Y	-0-					30
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	171	1	908	2	Y	-0-					30
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	170	1	820	2	Y	-0-					30
10	DLQ G-10		931	-0-	931	931	183	1	748	2	Y	-0-					30

BENAVIDES, ARTURO WELL #: 9 RRCID -> 242229 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11907 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					9
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					9
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					9
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					9
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	Y	-0-					9
10	DLQ G-10		46	-0-	46	46	9	1	37	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, WEST (WILCOX 9600) 19469 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 1 RRCID -> 167782 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9632 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 4 RRCID -> 169184 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9002 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST (WILCOX 14000) 19469 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 10 RRCID -> 247133 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14136 PERF.14510 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	543	1	2822	2	Y	-0-					42
06	3234		3117	-0-	-117	-0-	526	1	2591	2	Y	-0-					42
07	3268		3184	-0-	-84	-0-	542	1	2642	2	Y	-0-					42
08	3686		3393	-0-	-293	-0-	537	1	2856	2	Y	-0-					42
09	3000		2981	-0-	-19	-0-	512	1	2469	2	Y	-0-					42
10	DLQ G-10		2650	-0-	2650	2650	521	1	2129	2	Y	-0-					42

COLMENA (FRIO 1200) 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR-STATE 258 WELL #: 5 RRCID -> 065638 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1242 - 1248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 258 WELL #: 4 RRCID -> 141866 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 1393 - 1399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLORADO (LOMA NOVIA) 19808 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
PINNELL YTURRIA WELL #: 1LN RRCID -> 287070 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2744 - 2748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

COMITAS (DEEP) 19914 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 202920 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS(8100) 19914 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 198813 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8090 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS (8450) 19914 042 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 4 D RRCID -> 177755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8269 - 8305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COMITAS(8600) 19914 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 4 F RRCID -> 058511 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 9070

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMITAS (8900) 19914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 1 U RRCID -> 053630 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	98	6	-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COMITAS (9600) 19914 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 1 L RRCID -> 053631 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT			-0-

COMITAS (9600) //CONT.// 19914 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 196902 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, ROBERTO WELL #: 3 RRCID -> 130504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7498 - 7516

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE ROBERTO VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 256729 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140

05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-

VELA, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 256730 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9486 - 9877

05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	49	1	606	2	N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	51	1	594	2	N	-0-					-0-
07	992	N	756	-0-	-236	-0-	25	1	731	2	N	-0-					-0-
08	651	N	495	-0-	-156	-0-	17	1	478	2	N	-0-					-0-
09	660	N	514	-0-	-146	-0-	17	1	497	2	N	-0-					-0-
10	744	N	452	-0-	-292	-0-	15	1	437	2	N	-0-					-0-

THE MEDUSA COMPANY 851528
VELA, ROBERTO WELL #: 1 RRCID -> 097310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8319 - 8329

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMONWEALTH (DUBOSE A) 19928 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CAMPBELL, J. EST GU WELL #: 1 RRCID -> 097772 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9454 - 9593

05	2480	#	1997	-0-	-483	-0-	1821	2	176	9	N	160	191	1			6
06	2400	#	2147	-0-	-253	-0-	1949	2	198	9	N	180	183	1			3
07	2449	#	642	-0-	-1807	-0-	444	2	198	9	N	180					183
08	2387	#	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					183
09	2160	#	1112	-0-	-1048	-0-	1112	2			N	-0-					183
10	2232	#	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					183

CONCEPION, EAST (6000) 19968 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
PALACIOS, JOSE E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108908 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5992 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	160	-0-	160	160	160	2			N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	160	-0-	160	320	160	2			N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	160	-0-	160	480	160	2			N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	157	-0-	157	637	157	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	165	-0-	165	802	165	2			N	-0-					-0-

CONCEPTION (TINNEY) 19975 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
MARSHALL, AGNES N. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 045108 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

CONOCO DRISCOLL 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL,ROBERT WELL #: 117 RRCID -> 177385 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2978 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 405 RRCID -> 178356 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2758 - 2773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	32	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	40	-0-	-140	-0-	32	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	36	1	6	2	Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	32	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	47	1	81	2	Y	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	49	1	83	2	Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 407 RRCID -> 178359 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 406 RRCID -> 178361 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	32	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	41	-0-	-169	-0-	33	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	31	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	31	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	47	1	81	2	Y	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	49	1	83	2	Y	-0-					-0-

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 408 RRCID -> 178775 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 409 RRCID -> 178776 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2575 - 2579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 411 RRCID -> 180770 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3286 - 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
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	32	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	40	-0-	-170	-0-	32	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	36	1	6	2	Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	32	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	47	1	81	2	Y	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	49	1	83	2	Y	-0-					-0-

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO) 20183 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 130 RRCID -> 125042 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2412 - 2419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	33	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	41	-0-	-169	-0-	33	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	36	1	6	2	Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	32	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	47	1	82	2	Y	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	49	1	83	2	Y	-0-					-0-

CONTEMPO (LOBO) 20256 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 3 RRCID -> 124045 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8630 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTEMPO (LOBO 1) 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 104 RRCID -> 144879 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7880 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1386	-0-	-195	-0-	50	1	1325	2	N	10	5	1			6
							11	9									
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	55	1	1403	2	N	15	12	1			9
							17	9									
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	75	1	1766	2	N	14	13	1			10
							15	9									
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	70	1	1665	2	N	22	16	1			16
							24	9									
09	1470	N	888	-0-	-582	-0-	41	1	826	2	N	19	19	1			16
							21	9									
*10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	77	1	1816	2	N	31	36	1			11
							34	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 165570 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 7975

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 234 RRCID -> 220735 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7862 - 7874

05	3286	X	3047	-0-	-239	-0-	110	1	2908	2	N	26	18	1			15
							29	9									
06	2970	X	2763	-0-	-207	-0-	103	1	2627	2	N	30	26	1			19
							33	9									
07	3038	X	2527	-0-	-511	-0-	103	1	2404	2	N	18	24	1			13
							20	9									
08	3038	X	2619	-0-	-419	-0-	104	1	2490	2	N	23	20	1			16
							25	9									
09	2940	X	2131	-0-	-809	-0-	99	1	2000	2	N	29	20	1			25
							32	9									
10	3038	X	2581	-0-	-457	-0-	103	1	2444	2	N	31	45	1			11
							34	9									

CONTEMPO (LOBO 2) 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 168054 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7036 - 9041

05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	341	2	N	3	2	1			2
							3	9									
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	18	1	451	2	N	3	3	1			2
							3	9									
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	19	1	445	2	N	3	3	1			2
							3	9									
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	18	1	438	2	N	3	3	1			2
							3	9									
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	N	3	2	1			3
							3	9									
*10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	18	1	432	2	N	3	5	1			1
							3	9									

CONTEMPO (LOBO 2) //CONT.// 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	39	1	1041	2	N	3	2	1			2
							3	9									
06	990	N	964	-0-	-26	-0-	36	1	925	2	N	3	3	1			2
							3	9									
07	1054	N	955	-0-	-99	-0-	39	1	913	2	N	3	3	1			2
							3	9									
08	1085	N	905	-0-	-180	-0-	36	1	866	2	N	3	3	1			2
							3	9									
09	960	N	762	-0-	-198	-0-	36	1	723	2	N	3	2	1			3
							3	9									
10	961	N	941	-0-	-20	-0-	38	1	900	2	N	3	5	1			1
							3	9									

COPANO BAY,S.(FB-A,G,LOWER) 20452 029 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE 96 WELL #: 8 U RRCID -> 058656 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,MIDDLE) 20452 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 9 RRCID -> 035835 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,UPPER) 20452 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 7 RRCID -> 204685 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181

05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	46	1	721	3	Y	197	153	1			92
							217	9									
06	750	N	182	-0-	-568	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					92
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					92
08	651	N	126	-0-	-525	-0-	7	1	119	3	Y	-0-	62	1			30
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					30
*10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	89					119
							98	9									

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2) 20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, K-2) 20452 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 113 WELL #: 10 RRCID -> 149653 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7917 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.) 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 94 WELL #: 3 RRCID -> 248079 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9435 - 9445

05	7378	X	6426	-0-	-952	-0-	382	1	5944	3	Y	91	83	1			43
							100	9									
06	6840	X	5809	-0-	-1031	-0-	299	1	5401	3	Y	99	102	1			40
							109	9									
07	6665	X	6588	-0-	-77	-0-	347	1	6114	3	Y	115	84	1			71
							127	9									
08	6200	X	4763	-0-	-1437	-0-	241	1	4431	3	Y	83	121	1			33
							91	9									
09	6000	X	5603	-0-	-397	-0-	331	1	5172	3	Y	91	46	1			78
							100	9									
*10	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	429	1	6746	3	Y	157	188	1			47
							173	9									

STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

05	527	N	475	-0-	-52	-0-	28	1	437	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
06	870	N	257	-0-	-613	-0-	13	1	229	3	Y	14					17
							15	9									
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					17
08	465	N	260	-0-	-205	-0-	13	1	246	3	Y	1	12	1			6
							1	9									
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					6
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	Y	7					13
							8	9									

COPANO BAY, S. (FB-B, M-10) 20452 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 116 WELL #: 1ST RRCID -> 269601 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8836 - 8842

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPANO BAY, S. (FB-G, 03) 20452 763 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 62 WELL #: 1 RRCID -> 284931 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9508 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	#	11042	-0-	-428	-0-	694	1	9923	3	Y	386	484	1			97
							425	9									
06	12929	R	12929	-0-	-0-	-0-	738	1	11653	3	Y	489	390	1			196
							538	9									
07	14575		14030	-0-	-545	-0-	785	1	12797	3	Y	407	396	1			207
							448	9									
08	11036	#	9887	-0-	-1149	-0-	550	1	8978	3	Y	326	441	1			92
							359	9									
09	12930	#	12644	-0-	-286	-0-	805	1	11388	3	Y	410	343	1			159
							451	9									
10	13640		13269	-0-	-371	-0-	852	1	11894	3	Y	475	489	1			145
							523	9									

COPANO BAY, S. (FB-G, 07) 20452 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 287363 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9900 - 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
12	0		8403	-0-	8403	8403	629	1	7561	3	Y	194	98	1			96
							213	9									
01	0		19743	-0-	19743	28146	1411	1	17879	3	Y	412	399	1			109
							453	9									
02	0		14449	-0-	14449	42595	1206	1	12859	3	Y	349	338	1			120
							384	9									
03	0		15229	-0-	15229	57824	1300	1	13582	3	Y	315	318	1			117
							347	9									
04	0		13841	-0-	13841	71665	1267	1	12284	3	Y	264	233	1			148
							290	9									
05	0		18317	-0-	18317	89982	1251	1	16669	3	Y	361	424	1			85
							397	9									
06	0		19866	-0-	19866	109848	1158	1	18250	3	Y	416	334	1			167
							458	9									
*07	15120		19334	-0-	4214	114062	1152	1	17811	3	Y	337	331	1			173
							371	9									
*08	19530		13190	-0-	-6340	107722	756	1	12171	3	Y	239	341	1			71
							263	9									
*09	18900		14277	-0-	-4623	103099	942	1	13096	3	Y	217	197	1			91
							239	9									
10	19530		14616	-0-	-4914	98185	963	1	13407	3	Y	224	243	1			72
							246	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
05	6913	#	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	3600	#	752	-0-	-2848	-0-	40	1	712	3	Y	-0-					-0-
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	#	285	-0-	-366	-0-	15	1	270	3	Y	-0-					-0-
09	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 10027 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
*11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
12	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	629	1	7561	3	Y	189	98	1			96
							208	9									
01	19743	X	19743	-0-	-0-	-0-	1411	1	17879	3	Y	412	399	1			109
							453	9									
02	T. A.		14449	-0-	14449	14449	1206	1	12859	3	Y	349	338	1			120
							384	9									
03	T. A.		15229	-0-	15229	29678	1300	1	13582	3	Y	315	318	1			117
							347	9									
04	T. A.		13841	-0-	13841	43519	1267	1	12284	3	Y	264	233	1			148
							290	9									
05	61836	X	18317	-0-	-43519	-0-	1251	1	16669	3	Y	361	424	1			85
							397	9									
*06	19682	X	19682	-0-	-0-	-0-	1158	1	18250	3	Y	249	334	1			-0-
							274	9									
*07	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-					N	-0-					-0-
*08	18321	X	-0-	-0-	-18321	-0-					N	-0-					-0-
*09	19860	X	-0-	-0-	-19860	-0-					N	-0-					-0-
10	20522	X	NO RPT	-0-	-20522	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI (ALLEN) 20739 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 039333 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10052 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI (COMMONWEALTH) 20739 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 M RRCID -> 039335 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI (MAYO) 20739 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TOMAHAWK PETROLEUM 861695
WEIL WELL #: RRCID -> 103717 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 14004 PERF.11132 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/1995

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/ TR 55 / WELL #: 6L RRCID -> 196653 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7068 - 7084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4U RRCID -> 207786 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TR 54 WELL #: 4L RRCID -> 281054 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076

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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.) 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6 RRCID -> 188027 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8251 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-1) 20740 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/ TR54/ WELL #: 3 RRCID -> 172548 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8258 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2) 20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STL 33099 /TR 54/ WELL #: 3 RRCID -> 161252 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8440 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 207787 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) 20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197940 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	385	-0-	-142	-0-	370	3	15	9	N	14					113
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	392	3	63	9	N	57					170
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	455	3	24	9	N	22					192
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-	173	1			19
*09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	472	3	70	9	N	64					83
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					83

EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271219 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 12784 PERF. 9497 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED) 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
TALBERT, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11618 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	9805	3	359	9	Y	326	375	1			81
06	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	9763	3	308	9	Y	280	256	1			105
07	8680	X	7803	-0-	-877	-0-	7581	3	222	9	Y	202	254	1			53
08	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9327	3	330	9	Y	300	247	1			106
*09	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9004	3	328	9	Y	298	256	1			148
10	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					148

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3592	-0-	-128	-0-	3446	3	146	9	Y	133	142	1			50
06	3900	X	3003	-0-	-897	-0-	2541	3	462	9	Y	420	142	1			328
07	4030	X	2332	-0-	-1698	-0-	2331	3	1	9	Y	1	135	1			194
08	4030	X	3082	-0-	-948	-0-	2958	3	124	9	Y	113	141	1			166
09	3900	X	2995	-0-	-905	-0-	2861	3	134	9	Y	122	142	1			146
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					146

TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	706	-0-	-38	-0-	576	3	130	9	Y	118	161	1			37
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	639	3	133	9	Y	121	110	1			48
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1272	3	107	9	Y	97	109	1			36
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1143	3	169	9	Y	154	106	1			84
*09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	910	3	138	9	Y	125	110	1			99
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					99

TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIVE-JAB, INC. 271310
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
05	6665	X	3980	-0-	-2685	-0-	3696	1	284	9	N	258	352	1			149
06	5670	X	3683	-0-	-1987	-0-	3466	1	217	9	N	197	181	1			165
07	5735	X	3526	-0-	-2209	-0-	3325	1	201	9	N	183	181	1			167
08	4154	X	3262	-0-	-892	-0-	3075	1	187	9	N	170	178	1			159
09	3840	X	3106	-0-	-734	-0-	2853	1	253	9	N	230	187	1			202
10	3968	X	3064	-0-	-904	-0-	2857	1	207	9	N	188	182	1			208

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					198
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	176	1			102
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					102

CORPUS CHRISTI, WEST(8000) 20745 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7677 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8100) 20745 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973 / TR 55 WELL #: 7 RRCID -> 279342 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8270 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (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
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8800) 20745 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 125465 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 8825 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8900) 20745 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 250701 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8872 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (9000) 20745 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 249183 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9039 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO) 20745 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206606 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF. 9061 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO) 20745 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 010061 COMPL. DATE 12/27/1948 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1169	3	67	9	Y	61	35	1			73
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1190	3	90	9	Y	82	36	1			119
07	1085	N	886	-0-	-199	-0-	875	3	11	9	Y	10	34	1			95
08	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1023	3	177	9	Y	161	35	1			221
09	1200	N	987	-0-	-213	-0-	936	3	51	9	Y	46	35	1			232
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					232

CORPUS CHRISTI BAY,W. (FB-B,K-8) 20759 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973 /TR 55/ WELL #: 5503 RRCID -> 132292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8455 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244996 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9281 - 9347

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) 20759 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 262003 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8710 - 8758

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 270724 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8744 - 8804

05	69452 X	69452	-0-	-0-	B	-0-	155	1	59751	2	Y	7661	7661	1		-0-
							1119	4	8427	9						
06	63981 X	63981	-0-	-0-	B	-0-	150	1	54511	2	Y	7644	7644	1		-0-
							912	4	8408	9						
07	67602 X	67602	-0-	-0-	B	-0-	155	1	57860	2	Y	7848	7848	1		-0-
							954	4	8633	9						
08	64542 X	46261	-0-	-18281	B	-0-	155	1	39004	2	Y	5733	5733	1		-0-
							796	4	6306	9						
09	62460 X	59913	-0-	-2547	B	-0-	150	1	51934	2	Y	6513	6513	1		-0-
							665	4	7164	9						
10	64542 X	62873	-0-	-1669	B	-0-	155	1	53823	2	Y	7554	7554	1		-0-
							586	4	8309	9						

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7) 20766 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 214915 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11457 - 11827

05	10345	9366	-0-	-979		-0-	543	1	8291	3	Y	484	711	1		187
							532	9								
06	10130	9070	-0-	-1060		-0-	545	1	8097	3	Y	389	349	1		227
							428	9								
07	9735	9006	-0-	-729		-0-	516	1	7991	3	Y	454	350	1		331
							499	9								
08	8277	6718	-0-	-1559		-0-	394	1	5988	3	Y	305	529	1		107
							336	9								
09	8034	8022	-0-	-12		-0-	598	1	6982	3	Y	402	352	1		157
							442	9								
*10	10969	9623	-0-	-1346		-0-	745	1	8363	3	Y	468	531	1		94
							515	9								

CORTEZ (CORTEZ) 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
DOLORES S. SOLIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179549 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2719 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814

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-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 26 RRCID -> 275517 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3042 - 3046

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: C 5 RRCID -> 282099 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2692 - 2712

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CORTEZ (1600) 20837 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
FARIAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158050 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1660 - 1662

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 234565 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

COTTON PATCH (FRIO 5725) 20999 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 199956 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4762 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWBOY, W. (9670) 21243 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TYLUDADEDA, LLC 875253
GUERRA, A.M. WELL #: RRCID -> 147879 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9668 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2016

COWBOY (VKSBG 8100) 21273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 242575 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8026 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWBOY (VKSBG 9170) 21273 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 286083 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8838 - 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
*03	2790		98	-0-	-2692	-0-	88	1	10	2	N	-0-					-0-
*04	2700		32	-0-	-2668	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*05	2790		6	-0-	-2784	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*06	2700	N	14	-0-	-2686	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
*07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

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
*12	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	774	1	1255	2	N	37					173
							41	9									
*01	2108	N	843	-0-	-1265	-0-	327	1	516	2	N	-0-					173
*02	1820	N	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					173
*03	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					173
*04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					173
*05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					173
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173	1			-0-

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
05	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	226	1	12480	2	Y	47	139	1			16
							52	9									
06	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	248	1	13360	2	Y	89	48	1			57
							98	9									
07	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	271	1	14054	2	Y	43					100
							47	9									
08	12710	X	11897	-0-	-813	-0-	254	1	11526	2	Y	106	49	1			157
							117	9									
09	12300	X	11710	-0-	-590	-0-	267	1	11390	2	Y	48	121	1			84
							53	9									
10	12710	X	11380	-0-	-1330	-0-	256	1	11006	2	Y	107	50	1			141
							118	9									

HILL WELL #: 3 RRCID -> 243686 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 9002 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	57	1	3143	2	Y	-0-	49	1			5
06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	53	1	2837	2	Y	32	11	1			26
							35	9									
07	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	46	1	2363	2	Y	21					47
							23	9									
08	2883	X	2868	-0-	-15	-0-	61	1	2763	2	Y	40	11	1			76
							44	9									
09	2790	X	1898	-0-	-892	-0-	43	1	1836	2	Y	17	59	1			34
							19	9									
10	2883	X	2072	-0-	-811	-0-	46	1	1984	2	Y	38	12	1			60
							42	9									

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 243715 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
MESTENA WELL #: 3931 RRCID -> 112531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MESTENA WELL #: 3941 RRCID -> 182916 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10012 - 10042

05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	117	1	886	3	N	47	2	8			195
							52	9									
06	1230	N	994	-0-	-236	-0-	120	1	828	3	N	42	172	1	5	8	60
							46	9									
07	1147	N	959	-0-	-188	-0-	114	1	817	3	N	25	3	8			82
							28	9									
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	133	1	949	3	N	43					125
							47	9									
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	152	1	1150	3	N	67	7	8			185
							74	9									
10	961	N	915	-0-	-46	-0-	118	1	747	3	N	45	184	1	16	8	30
							50	9									

MESTENA WELL #: 3942 RRCID -> 184153 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980

05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	23	1	174	3	N	-0-					32
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	21	1	142	3	N	3	3	8			32
							3	9									
07	217	N	135	-0-	-82	-0-	17	1	118	3	N	-0-					32
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	3	N	-0-					32
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	23	1	179	3	N	-0-					32
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	20	1	129	3	N	-0-					32

MESTENA WELL #: 3943 RRCID -> 186987 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10004 - 10023

05	2480	X	2248	-0-	-232	-0-	254	1	1922	3	Y	65	100	1			33
							72	9									
06	2460	X	2096	-0-	-364	-0-	258	1	1784	3	Y	49					82
							54	9									
07	2542	X	2221	-0-	-321	-0-	264	1	1889	3	Y	62	105	1	1	8	38
							68	9									
08	2542	X	2530	-0-	-12	-0-	302	1	2156	3	Y	65	4	8			99
							72	9									
09	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	271	1	2059	3	Y	44	105	1	2	8	36
							48	9									
*10	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	279	1	1767	3	Y	44					80
							48	9									

MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108

05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	168	1	1269	3	Y	44	69	1	1	8	74
							48	9									
06	1530	N	1258	-0-	-272	-0-	155	1	1068	3	Y	32	3	8			103
							35	9									
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	178	1	1277	3	Y	30	72	1	1	8	60
							33	9									
08	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	167	1	1191	3	Y	37	3	8			94
							41	9									
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	150	1	1135	3	Y	26	72	1	2	8	46
							29	9									
*10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	169	1	1072	3	Y	27					73
							30	9									

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
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
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	70	1	531	3	N	-0-					15
06	480	N	90	-0-	-390	-0-	11	1	79	3	N	-0-					15
07	682	N	116	-0-	-566	-0-	14	1	102	3	N	-0-					15
08	589	N	43	-0-	-546	-0-	5	1	38	3	N	-0-					15
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	N	-0-					15
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	27	1	171	3	N	-0-					15

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
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	25	1	203	2	N	-0-					56
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	19	1	156	2	N	-0-					56
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	27	1	217	2	N	-0-					56
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	24	1	188	2	N	-0-					56
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	172	2	N	-0-					56
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	18	1	138	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
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	62	1	512	2	N	7	189	1			41
							8	9									
06	600	N	513	-0-	-87	-0-	56	1	451	2	N	5					46
							6	9									
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	70	1	565	2	N	5					51
							6	9									
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	71	1	560	2	N	8					59
							9	9									
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	67	1	544	2	N	4					63
							4	9									
*10	651	N	624	-0-	-27	-0-	69	1	543	2	N	11					74
							12	9									

HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	87	1	718	2	N	9					37
							10	9									
06	960	N	808	-0-	-152	-0-	88	1	711	2	N	8					45
							9	9									
07	1023	N	669	-0-	-354	-0-	73	1	590	2	N	5					50
							6	9									
08	806	N	712	-0-	-94	-0-	80	1	629	2	N	3					53
							3	9									
09	810	N	670	-0-	-140	-0-	73	1	591	2	N	5					58
							6	9									
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	98	1	767	2	N	7					65
							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
05	3999	X	3380	-0-	-619	-0-	362	1	2972	2	N	42					174
							46	9									
06	3870	X	3255	-0-	-615	-0-	353	1	2866	2	N	33					207
							36	9									
07	3689	X	3498	-0-	-191	-0-	383	1	3085	2	N	27	180	1			54
							30	9									
08	3596	X	3588	-0-	-8	-0-	400	1	3155	2	N	30					84
							33	9									
09	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	402	1	3259	2	N	35					119
							39	9									
*10	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	404	1	3174	2	N	28					147
							31	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	47	1	390	2	N	3					122
							3	9									
06	330	N	249	-0-	-81	-0-	27	1	216	2	N	5					127
							6	9									
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	33	1	262	2	N	-0-					127
08	434	N	263	-0-	-171	-0-	30	1	233	2	N	-0-					127
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	33	1	272	2	N	2					129
							2	9									
*10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	36	1	282	2	N	-0-					129

NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165

05	2356	N	2156	-0-	-200	-0-	227	1	1867	2	N	56					173
							62	9									
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	245	1	1989	2	N	54	189	1			38
							59	9									
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	260	1	2096	2	N	52					90
							57	9									
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	264	1	2084	2	N	53					143
							58	9									
09	2280	N	2126	-0-	-154	-0-	227	1	1844	2	N	50					193
							55	9									
10	2418	N	2215	-0-	-203	-0-	244	1	1916	2	N	50	188	1			55
							55	9									

NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050

05	434	N	304	-0-	-130	-0-	33	1	271	2	N	-0-					75
06	420	N	365	-0-	-55	-0-	40	1	325	2	N	-0-					75
07	403	N	361	-0-	-42	-0-	40	1	319	2	N	2					77
							2	9									
08	310	N	135	-0-	-175	-0-	15	1	120	2	N	-0-					77
09	360	N	237	-0-	-123	-0-	26	1	211	2	N	-0-					77
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	40	1	316	2	N	-0-					77

SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083

05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	130	1	1068	2	N	23					177
							25	9									
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	139	1	1125	2	N	22					199
							24	9									
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	141	1	1138	2	N	15					214
							17	9									
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	140	1	1104	2	N	13					227
							14	9									
09	1290	N	1086	-0-	-204	-0-	118	1	956	2	N	11	187	1			51
							12	9									
*10	1302	N	1044	-0-	-258	-0-	116	1	911	2	N	15					66
							17	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	120	1	987	2	N	5					90
							6	9									
06	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	121	1	978	2	N	10					100
							11	9									
07	1054	N	999	-0-	-55	-0-	110	1	886	2	N	3					103
							3	9									
08	1116	N	974	-0-	-142	-0-	109	1	857	2	N	7					110
							8	9									
09	1110	N	913	-0-	-197	-0-	99	1	803	2	N	10					120
							11	9									
10	992	N	839	-0-	-153	-0-	94	1	742	2	N	3					123
							3	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	26	1	217	2	N	7					51
							8	9									
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	35	1	281	2	N	10					61
							11	9									
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	41	1	329	2	N	7					68
							8	9									
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	27	1	214	2	N	6					74
							7	9									
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	37	1	297	2	N	5					79
							6	9									
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	42	1	328	2	N	14					93
							15	9									

COYOTE, WEST 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOBO SOLO WELL #: 2 RRCID -> 168672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOBO SOLO WELL #: 5 RRCID -> 214610 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOBO SOLO WELL #: 4 RRCID -> 220416 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MESTENA HOT WELLS WELL #: 1 RRCID -> 115035 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9628 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	N	-0-					91
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	3	1	58	2	N	-0-					91
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	2	N	-0-					91
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					91
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					91
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					91

LOBO SOLO WELL #: 1 RRCID -> 167442 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTERO WELL #: 1 RRCID -> 181503 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716

05	1891	N	1694	-0-	-197	-0-	181 26	1 9	1487	2	N	24					77
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	202 25	1 9	1638	2	N	23					100
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	202 25	1 9	1630	2	N	23					123
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	202 21	1 9	1593	2	N	19					142
09	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	197 22	1 9	1601	2	N	20					162
10	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	196 25	1 9	1538	2	N	23					185

PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728

05	3100	X	2679	-0-	-421	-0-	285 54	1 9	2340	2	N	49					222
06	2790	X	2730	-0-	-60	-0-	295 40	1 9	2395	2	N	36	188	1			70
07	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	320 47	1 9	2576	2	N	43					113
08	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	328 44	1 9	2585	2	N	40					153
09	2790	X	2625	-0-	-165	-0-	284 41	1 9	2300	2	N	37					190
10	2945	X	2599	-0-	-346	-0-	288 47	1 9	2264	2	N	43					233

LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GARCIA-PEREZ WELL #: 1ST RRCID -> 188354 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 8706 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	140	1	1226	2	N	-0-					114
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	144	1	1180	2	N	11	11	8			114
							12	9									
07	1271	N	927	-0-	-344	-0-	93	1	834	2	N	-0-					114
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	147	1	1274	2	N	-0-					114
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	147	1	1276	2	N	19	2	8			131
							21	9									
*10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	144	1	1307	2	N	9	9	8			131
							10	9									

VAQUERO OPERATING 882776
MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					16
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					16
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

SERNA, DONATO "A" WELL #: 2 RRCID -> 184975 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					92
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

GEOGHEGAN, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 186030 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8756 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) //CONT.// 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
MEW WELL #: 2 RRCID -> 200308 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 8526 - 8562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX) 22124 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1C RRCID -> 168266 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12734 - 12742

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 6 RRCID -> 175058 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8948 - 8966

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 146908 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 10127

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72	1	21

MARSHALL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148170 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LAUREL WELL #: 5 RRCID -> 153796 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1027	-0-	-275	-0-	182	1	845	2	N	-0-					41
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	195	1	1174	2	N	-0-					41
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	200	1	1142	2	N	-0-					41
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	199	1	951	2	N	-0-					41
*09	1320	N	1104	-0-	-216	-0-	118	1	986	2	N	-0-					41
10	1333	N	1046	-0-	-287	-0-	110	1	936	2	N	-0-					41

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 177234 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9952 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 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
05	33604	X	33321	-0-	-283	-0-	33321	2			N	-0-					-0-
06	32520	X	32269	-0-	-251	-0-	32269	2			N	-0-					-0-
07	34238	X	34238	-0-	-0-	-0-	34238	2			N	-0-					-0-
08	34245	X	34245	-0-	-0-	-0-	34245	2			N	-0-					-0-
09	32280	X	26597	-0-	-5683	-0-	26597	2			N	-0-					-0-
10	34224	X	33070	-0-	-1154	-0-	33070	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
05	2790	X	2377	-0-	-413	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2526	-0-	-264	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2780	-0-	-103	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2353	-0-	-530	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2454	-0-	-66	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2529	-0-	-261	-0-	2529	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 "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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 3 RRCID -> 228976 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13933 - 13977

05	1798	X	547	-0-	-1251	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	373	-0-	-1127	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	346	-0-	-894	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	1054	X	504	-0-	-550	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
*10	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 122 WELL #: 1 RRCID -> 234882 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14728 - 14952

05	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
07	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
*10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 8 RRCID -> 234937 COMPL. DATE 02/16/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13960 - 14110

05	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1334	-0-	-371	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1349	-0-	-511	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1337	-0-	-430	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13236 - 13250

05	4898	X	4397	-0-	-501	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4292	-0-	-298	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4419	-0-	-324	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4360	-0-	-228	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4046	-0-	-244	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4379	-0-	-54	-0-	4379	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 9 RRCID -> 243683 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 14330 PERF.12384 - 12404

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 10 RRCID -> 247285 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14122 - 14226

05	14663	X	1707	-0-	-12956	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	8000	-0-	-430	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
07	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	1480	-0-	-5371	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
09	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	14813	2			N	-0-					-0-
*10	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	10229	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 121 WELL #: 12 RRCID -> 247672 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
06	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6457	-0-	-84	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	6564	-0-	-1124	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	4655	-0-	-2785	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	3723	-0-	-3965	-0-	3723	2			N	-0-					-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
LA PURIMISA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8038 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A" WELL #: 1 RRCID -> 157723 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8676 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, P. WELL #: 1 C RRCID -> 158349 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF. 8688 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, A. WELL #: 2 RRCID -> 164674 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 16766 PERF. 8610 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	50	1	231	2	N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	52	1	316	2	N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	16	1	90	2	N	-0-					-0-
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	30	1	146	2	N	-0-					-0-
*09	360	N	94	-0-	-266	-0-	10	1	84	2	N	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-

A. G. LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166564 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8652 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	186	1	867	2	N	-0-					102
06	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	171	1	1030	2	N	-0-					102
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	263	1	1501	2	N	1					103
							1	9									
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	112	1	534	2	N	-0-					103
*09	600	N	340	-0-	-260	-0-	36	1	304	2	N	-0-					103
*10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	119	1	1013	2	N	-0-					103

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 1 RRCID -> 167438 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8752 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 168454 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696

05	124	N	45	-0-	-79	-0-	6	1	29	2	N	9					144
							10	9									
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	2	N	-0-					144
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	20	1	112	2	N	-0-					144
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	22	1	106	2	N	2	93	1			53
							2	9									
*09	120	N	83	-0-	-37	-0-	9	1	74	2	N	-0-					53
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	12	1	103	2	N	-0-					53

LAUREL, ALONZO Z. LTD WELL #: 1 RRCID -> 170798 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 15656 PERF. 8644 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272558 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8371 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSARIO CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 282162 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8324 - 8350

05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					40
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	6	1	34	2	N	-0-					40
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	N	-0-					40
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	39	2	N	2	15	1			27
							2	9									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					27

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL "A" WELL #: 3 RRCID -> 150887 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8579 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAN ES WELL #: 2 RRCID -> 168716 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8691 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAKOTA OIL COMPANY 197406
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 166972 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8598 - 8703

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VAN ES WELL #: 1 RRCID -> 168025 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8700 - 8728

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2795	-0-	-212	-0-	274 1 168 9		2353	2	N	153	167	1	2	8	153
06	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	233 1 86 9		2079	2	N	78	178	1	3	8	50
07	2418	X	2378	-0-	-40	-0-	253 1 67 9		2058	2	N	61					111
08	2790	X	2499	-0-	-291	-0-	247 1 121 9		2131	2	N	110	2	8			219
09	2700	X	2308	-0-	-392	-0-	233 1 29 9		2046	2	N	26	161	1			84
10	2790	X	2565	-0-	-225	-0-	266 1 98 9		2201	2	N	89	5	8			168

LAUREL, ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 174908 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8701 - 8722

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3330	-0-	-855	-0-	346 1 6 9		2978	2	N	5					86
06	4050	X	3632	-0-	-418	-0-	367 1 1 9		3264	2	N	1					87
07	3751	X	3363	-0-	-388	-0-	367 1 9 9		2987	2	N	8					95
08	3627	X	3604	-0-	-23	-0-	373 1 4 9		3227	2	N	4	3	8			96
09	3630	X	3584	-0-	-46	-0-	367 1 1 9		3216	2	N	1					97
10	3751	X	3285	-0-	-466	-0-	354 1 7 9		2924	2	N	6	2	8			101

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, P. WELL #: 1 T RRCID -> 158347 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF. 14318 - 14690

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	234 1		1089	2	N	-0-					2
06	1080	N	912	-0-	-168	-0-	130 1		782	2	N	-0-					2
07	1023	N	513	-0-	-510	-0-	77 1		436	2	N	-0-					2
08	1333	N	1128	-0-	-205	-0-	195 1		933	2	N	-0-					2
*09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	100 1		834	2	N	-0-					2
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	72 1		614	2	N	-0-					2

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) //CONT.// 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF.14417 - 14947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D C R-79 (WILCOX) 22548 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 80 WELL #: 9 RRCID -> 079140 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R 79, SOUTH (WILCOX B) 22562 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 262 WELL #: 1 RRCID -> 141879 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7286 - 7326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, S.) 22920 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151903 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 15727 PERF.13337 - 13416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083 #	7937	-0-	-1146	-0-	741	1	7196	2	N	-0-					-0-
06	9570 #	9111	-0-	-459	-0-	786	1	8325	2	N	-0-					-0-
07	9889 #	9394	-0-	-495	-0-	806	1	8588	2	N	-0-					-0-
08	9889 #	6909	-0-	-2980	-0-	647	1	6262	2	N	-0-					-0-
09	9120 #	7522	-0-	-1598	-0-	711	1	6811	2	N	-0-					-0-
10	9424 #	6101	-0-	-3323	-0-	605	1	5496	2	N	-0-					-0-

DAN A. HUGHES, W. (7TH HINNANT) 22921 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 1 RRCID -> 142922 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12017 - 12182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 8 RRCID -> 241935 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12196 - 12207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE) 23207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
LA JOYA WELL #: 2 RRCID -> 257993 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 3851 - 3884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					1
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					1
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					1
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					1
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					1
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					1

DASKAM, SOUTH (RINCON) 23209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 230064 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5722 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	2	Y	-0-					3
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					3
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					3
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					3
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					3
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	-0-					3

DASKAM, SOUTH (YTURRIA) 23209 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 7 RRCID -> 244992 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5194 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE) 23209 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
BUTLER WELL #: 2 RRCID -> 235205 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7390 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	37	1	248	2	Y	-0-					4
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	27	1	184	2	Y	-0-					4
07	310	N	128	-0-	-182	-0-	16	1	112	2	Y	-0-					4
08	279	N	68	-0-	-211	-0-	9	1	59	2	Y	-0-					4
09	210	N	57	-0-	-153	-0-	9	1	48	2	Y	-0-					4
10	124	N	46	-0-	-78	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					4

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
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	2	Y	-0-					108
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	21	1	110	2	Y	-0-					108
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	26	1	135	2	Y	-0-					108
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	36	1	218	2	Y	-0-	95	1			13
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	47	1	260	2	Y	-0-					13
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	47	1	278	2	Y	-0-					13
*05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	50	1	307	2	Y	-0-					13
*06	300	N	173	-0-	-127	-0-	23	1	150	2	Y	-0-					13
*07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	58	1	359	2	Y	-0-					13
*08	372	N	345	-0-	-27	-0-	51	1	294	2	Y	-0-					13
*09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					13
10	403	N	341	-0-	-62	-0-	57	1	284	2	Y	-0-					13

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE) //CONT.// 23209 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
YTURRIA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 258891 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	74	1	585	2	Y	-0-					279
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	68	1	558	2	Y	-0-					279
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	56	1	445	2	Y	-0-					279
08	558	N	496	-0-	-62	-0-	58	1	438	2	Y	-0-					279
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	106	1	678	2	Y	-0-					279
10	DLQ G-10		705	-0-	705	705	95	1	610	2	Y	-0-					279

DASKAM, WEST (VICKSBURG) 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 5 RRCID -> 236647 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 247511 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS (HINNANT 1ST) 23379 121 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BMT AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 276016 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8073 - 8083

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EL GATO SWD INC. 247705
PUIG GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 098358 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7878 - 7910

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

05	1922	N	1756	-0-	-166	-0-	1745	2	11	9	Y	10					20
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2057	2	12	9	Y	11					31
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2030	2	7	9	Y	6					37
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1761	2	12	9	Y	11					48
09	2070	N	1679	-0-	-391	-0-	1673	2	6	9	Y	5					53
*10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2005	2	1	9	Y	1					54

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) //CONT.// 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2986	-0-	-207	-0-	2973	2	13	9	Y	12					23
06	3360	X	3226	-0-	-134	-0-	3213	2	13	9	Y	12					35
07	3472	X	3216	-0-	-256	-0-	3208	2	8	9	Y	7					42
08	3472	X	2885	-0-	-587	-0-	2872	2	13	9	Y	12					54
09	3240	X	1716	-0-	-1524	-0-	1713	2	3	9	Y	3					57
*10	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1586	2	1	9	Y	1					58

GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BMT AVIATOR WELL #: 2 RRCID -> 283484 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8072 - 8090

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, 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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 047098 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8087 - 8101

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (THIES) 23389 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KILLAM MINERAL FEE 16 WELL #: 3 RRCID -> 104166 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8421 - 8427

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT) 23389 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 4010 RRCID -> 268858 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HINNANT 307 'C' WELL #: 3 RRCID -> 276010 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8513 - 8524

05	3441	X	2909	-0-	-532 B	-0-	2898	2	11	9	N	10					122
06	3330	X	2740	-0-	-590 B	-0-	2732	2	8	9	N	7					129
07	3441	X	2698	-0-	-743 B	-0-	2691	2	7	9	N	6					135
08	3441	X	2519	-0-	-922 B	-0-	2513	2	6	9	N	5					140
09	3030	X	2383	-0-	-647 B	-0-	2383	2			N	-0-					140
10	2914	X	2253	-0-	-661 B	-0-	2236	2	17	9	N	15					155

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON GAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 256824 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 8360

05	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	863	1	10579	2	Y	-0-					-0-
06	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	885	1	9958	2	Y	-0-					-0-
07	11067	X	10789	-0-	-278	-0-	873	1	9916	2	Y	-0-					-0-
08	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	936	1	10208	2	Y	-0-					-0-
09	10710	X	10432	-0-	-278	-0-	887	1	9545	2	Y	-0-					-0-
10	11005	X	10727	-0-	-278	-0-	922	1	9805	2	Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 047099 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (2550) 23389 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 3 RRCID -> 245693 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3807 PERF. 2590 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (5500) 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LENORE WELL #: 2 RRCID -> 262334 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5550 - 5654

05	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5428 - 5511

05	12524	X	3559	-0-	-8965	-0-	3541	2	18	9	Y	16					173
06	12120	X	513	-0-	-11607	-0-	513	2			Y	-0-					173
07	12524	X	243	-0-	-12281	-0-	243	2			Y	-0-					173
08	12524	X	9460	-0-	-3064	-0-	9415	2	45	9	Y	41					214
09	18053	X	18053	-0-	-0-	-0-	17922	2	131	9	Y	119	169	1			164
*10	19019	X	19019	-0-	-0-	-0-	18894	2	125	9	Y	114	184	1			94

LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4827 - 4861

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

LENORE WELL #: 3 RRCID -> 270499 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5534 - 5537

05	1612	N	624	-0-	-988	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	204	-0-	-1536	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	172	-0-	-541	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

DAVIS,S. (8000) 23389 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
THOMASMA WELL #: RRCID -> 221316 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8159 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2015

DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST) 23706 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
FROST TRUST -17- WELL #: 2 RRCID -> 217216 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4390 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEE DAVENPORT (3750 STRAY) 23893 345 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 8 RRCID -> 179377 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 3732 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 7 RRCID -> 182065 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3728 - 3801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY (6TH QUEEN CITY) 24012 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 1 RRCID -> 085795 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6023 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

WELDER, JAMES F. HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 099289 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

DEJAY (STRAY SAND) 24012 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 2 RRCID -> 100415 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6002 - 6006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

DEJAY (QUEEN CITY, UP.) 24014 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
ORTIZ WELL #: 1 RRCID -> 267202 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5681 - 5762

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEJAY DEEP (LULING) 24017 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER STATE 212 WELL #: 1 RRCID -> 141018 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8442 - 8551

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEJAY DEEP (LULING, LOWER) 24017 141 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 204764 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY) 24019 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 211 WELL #: 1 RRCID -> 102716 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5736 - 5745

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

DEJAY, NORTH (SLICK) 24019 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 149648 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8161 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					52
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					52
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					52
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					52
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					52
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					52

DEL MAR (LOBO CONS.) 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1701 RRCID -> 221317 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 6014

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

KHA WELL #: J 3 RRCID -> 265610 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6500 - 6543

05	6090 X	6090	-0-	-0-		-0-	244	1	5846	2	Y	-0-					58
06	6383 X	6383	-0-	-0-		-0-	270	1	6113	2	Y	-0-					58
07	6524 X	6524	-0-	-0-		-0-	315	1	6209	2	Y	-0-					58
08	6569 X	6569	-0-	-0-		-0-	363	1	6206	2	Y	-0-					58
09	5692 X	5692	-0-	-0-		-0-	309	1	5383	2	Y	-0-					58
*10	6020 X	6020	-0-	-0-		-0-	211	1	5809	2	Y	-0-					58

DESTINO (SLICK B) 24400 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
MOBIL FEE WELL #: 5 RRCID -> 171730 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10056 - 10064

05	465 #	-0-	-0-	-465	B	-465					Y	-0-					-0-
06	450 #	-0-	-0-	-450	B	-915					Y	-0-					-0-
07	465 #	-0-	-0-	-465	B	-1380					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1380					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1380					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1380					Y	NO RPT					-0-

MOBIL FEE WELL #: 4 RRCID -> 208223 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070

05	713 #	-0-	-0-	-713	B	-2398					Y	-0-					29
06	690 #	687	-0-	-3	B	-2401	687	2			Y	-0-					29
07	713 #	491	-0-	-222	B	-2623	491	2			Y	-0-					29
08	0 #	712	-0-	712	B	-1911	712	2			Y	-0-					29
09	0 #	431	-0-	431	B	-1480	431	2			Y	-0-					29
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1480					Y	NO RPT					29

DESTINO (WX. RONNIE SD.) 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
CUELLER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 135632 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164

05	15283 X	6118	-0-	-9165		-0-	6118	2			N	-0-					-0-
06	14250 X	5316	-0-	-8934		-0-	5316	2			N	-0-					-0-
07	10974 X	5914	-0-	-5060		-0-	5914	2			N	-0-					-0-
08	6117 X	6117	-0-	-0-		-0-	6117	2			N	-0-					-0-
09	5910 X	NO RPT	-0-	-5910		-0-					N	NO RPT					-0-
10	6107 X	NO RPT	-0-	-6107		-0-					N	NO RPT					-0-

DESTINO (WX. RONNIE SD.) //CONT.// 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOBIL FEE WELL #: 2 RRCID -> 148343 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	1413	-0-	1413	2731	1413	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1684	-0-	1684	4415	1684	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1726	-0-	1726	6141	1726	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1849	-0-	1849	7990	1849	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1914	-0-	1914	9904	1914	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9904					Y	NO RPT					-0-

TEON MANAGEMENT, LLC 842983
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 153612 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10189 - 12478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

CUELLAR (NCT II) WELL #: 2 RRCID -> 156515 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10182 - 10566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (11200) 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HAMILTON, BUCK WELL #: 4 RRCID -> 180444 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11611 PERF.11053 - 11164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123 X	3591	-0-	-532	-0-	283	1	3308	2	Y	-0-					-0-
06	3630 X	3059	-0-	-571	-0-	251	1	2808	2	Y	-0-					-0-
07	3751 X	3518	-0-	-233	-0-	269	1	3249	2	Y	-0-					-0-
08	3751 X	3338	-0-	-413	-0-	258	1	3080	2	Y	-0-					-0-
09	3570 X	3261	-0-	-309	-0-	267	1	2994	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1658	-0-	1658	1658	138	1	1520	2	Y	-0-					-0-

DINN, DEEP (11200) //CONT.// 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: E 3 RRCID -> 265738 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HAMILTON, BUCK WELL #: 1SW RRCID -> 191333 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 4609 PERF. 4013 - 4264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 12,900) 24905 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRIUM, LTD. 871159
GONZALEZ WEST WELL #: 2 RRCID -> 211542 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11902 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 13600) 24905 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. 253162
DANTEX-BUCK HAMILTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 149043 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13666 - 13702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HAMILTON, BUCK WELL #: 5R RRCID -> 188142 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 15389 PERF.14381 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 191236 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) //CONT.// 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222391 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HAMILTON, BUCK WELL #: 1 RRCID -> 177904 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12860 - 13824

05	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	1141	1	13335	2	Y	-0-					-0-
06	14010	X	13962	-0-	-48	-0-	1144	1	12818	2	Y	-0-					-0-
07	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	1110	1	13416	2	Y	-0-					-0-
08	14477	X	14428	-0-	-49	-0-	1115	1	13313	2	Y	-0-					-0-
09	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	1158	1	12993	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	7147	-0-	7147	7147	596	1	6551	2	Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 8 RRCID -> 193706 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 196591 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042

05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	85	1	992	2	Y	-0-					3
06	990	N	719	-0-	-271	-0-	59	1	660	2	Y	-0-					3
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	84	1	1013	2	Y	-0-					3
08	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	79	1	938	2	Y	-0-					3
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	83	1	925	2	Y	-0-					3
10	DLQ	G-10	492	-0-	492	492	41	1	451	2	Y	-0-					3

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 198140 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302

05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	346	2	N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	338	2	N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	347	2	N	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	28	1	337	2	N	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	29	1	328	2	N	-0-					-0-
10	372	N	180	-0-	-192	-0-	15	1	165	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 9 RRCID -> 202376 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895

HAMILTON, BUCK WELL #: 10 RRCID -> 205628 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 11 RRCID -> 209711 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463

05	1147	N	912	-0-	-235	-0-	72	1	840	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	610	-0-	-410	-0-	50	1	560	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	325	-0-	-822	-0-	25	1	300	2	N	-0-			-0-
08	899	N	393	-0-	-506	-0-	30	1	363	2	N	-0-			-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	63	1	711	2	N	-0-			-0-
10	310	N	36	-0-	-274	-0-	3	1	33	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 12 RRCID -> 212172 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670

05	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	1219	1	14246	2	N	-0-			-0-
06	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	1202	1	13471	2	N	-0-			-0-
07	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	1161	1	14022	2	N	-0-			-0-
08	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	1141	1	13631	2	N	-0-			-0-
09	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	1117	1	12533	2	N	-0-			-0-
*10	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	564	1	6209	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 14 RRCID -> 217340 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

HAMILTON, BUCK WELL #: 7 RRCID -> 243322 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 251311 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10		14B2 EXT	20494	-0-	20494	20494	1708	1	18786	2	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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 142103 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230

05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	92	1	528	3	Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	65	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	448	-0-	-141	-0-	69	1	379	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	245	-0-	-344	-0-	36	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	154	-0-	-296	-0-	25	1	129	3	Y	-0-					-0-
*10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	79	1	453	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 142460 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 7698

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 142691 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7233 - 7326

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 146292 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7372 - 7455

05	1612	X	35	-0-	-1577	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	31	X	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 146478 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6895 - 6912

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 4 RRCID -> 147432 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6945 - 6984

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH A-1765 WELL #: 1 RRCID -> 157756 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7749 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	515	1	2950	3	Y	-0-					-0-
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	441	1	2694	3	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2095	-0-	-602	-0-	323	1	1772	3	Y	-0-					-0-
08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	619	1	3639	3	Y	-0-					-0-
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	615	1	3167	3	Y	-0-					-0-
*10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	536	1	3043	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 101 WELL #: 1 RRCID -> 161289 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	47	1	272	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	236	-0-	-124	-0-	34	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	188	-0-	-153	-0-	29	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	43	1	254	3	Y	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	42	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	115	-0-	-71	-0-	17	1	98	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 2 RRCID -> 162538 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	93	1	532	3	Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	82	1	506	3	Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	92	1	504	3	Y	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	88	1	519	3	Y	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	69	1	352	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	319	-0-	-115	-0-	48	1	271	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D 99 WELL #: 7 RRCID -> 173918 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	9	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	6	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	13	1	73	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 100 WELL #: 4 RRCID -> 175366 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1371	-0-	-303	-0-	203	1	1168	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1581	-0-	-39	-0-	223	1	1358	3	Y	-0-					-0-
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	292	1	1595	3	Y	-0-					-0-
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	292	1	1712	3	Y	-0-					-0-
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	300	1	1543	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1677	-0-	-214	-0-	251	1	1426	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A524 WELL #: 1 RRCID -> 176922 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	20 35	1 9	119	3	Y	32					58
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	18	1	115	3	Y	-0-	58	1			-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	24	1	132	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	24	1	140	3	Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	26	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	23	1	128	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 523 WELL #: 6 RRCID -> 183450 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH C 899 WELL #: 1 RRCID -> 186222 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958

05	1829	N	1642	-0-	-187	-0-	238	1	1365	3	Y	35					69
							39	9									
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	203	1	1240	3	Y	-0-	37	1			32
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	243	1	1327	3	Y	-0-					32
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	207	1	1216	3	Y	-0-	32	1			-0-
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	244	1	1259	3	Y	-0-					-0-
*10	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	398	1	2263	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853

05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	209	1	1200	3	Y	9					17
							10	9									
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	152	1	924	3	Y	-0-	17	1			-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	217	1	1192	3	Y	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	142	1	835	3	Y	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	136	1	700	3	Y	-0-					-0-
*10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	185	1	1045	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638

05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	138	1	798	3	Y	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	115	1	700	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	847	-0-	-83	-0-	131	1	716	3	Y	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	139	1	820	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	156	1	804	3	Y	-0-					-0-
*10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	143	1	811	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890

05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	174	1	1000	3	Y	26					52
							29	9									
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	139	1	854	3	Y	-0-	52	1			-0-
07	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	185	1	1013	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	171	1	1006	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	965	-0-	-25	-0-	156	1	809	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	893	-0-	-316	-0-	134	1	759	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH A-1768 WELL #: 4 RRCID -> 197651 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	33	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	23	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	32	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	24	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	29	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	29	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

05	279	N	104	-0-	-175	-0-	15	1	88	3	N	1					2
							1	9									
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	104	3	N	88					90
							97	9									
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	71	3	N	93					183
							102	9									
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	92	3	N	89	159	1			113
							98	9									
09	210	N	130	-0-	-80	-0-	9	1	47	3	N	67					180
							74	9									
*10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	44	3	N	149	189	1			140
							164	9									

DIX RANCH A-1746 WELL #: 14 RRCID -> 199518 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124

05	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	38	3	Y	9					19
							10	9									
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	Y	-0-	19	1			-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	7	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965

05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	82	1	497	3	Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	21	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	21	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	13	1	69	3	Y	-0-					-0-
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	23	1	130	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 242325 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504

05	899	N	432	-0-	-467	-0-	64	1	368	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	350	-0-	-340	-0-	49	1	301	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	419	-0-	-263	-0-	65	1	354	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	271	-0-	-163	-0-	39	1	232	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	241	-0-	-119	-0-	39	1	202	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	259	-0-	-175	-0-	39	1	220	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 100 WELL #: 5 RRCID -> 250188 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DIX RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 252089 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6474 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	76	1	440	3	Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	38	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	155	-0-	-434	-0-	24	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	60	-0-	-467	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	98	-0-	-172	-0-	16	1	82	3	Y	-0-					-0-
*10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	64	1	362	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454

05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	76	1	434	3	Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	28	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	31	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	27	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	27	1	140	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	130	-0-	-56	-0-	19	1	111	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C WELL #: 25 RRCID -> 265528 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6896 - 7445

05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	30	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	38	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	71	1	388	3	Y	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	44	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	67	1	344	3	Y	-0-					-0-
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	42	1	241	3	Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 150822 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7843 - 8548

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 150 RRCID -> 163683 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7592 - 8594

05	279	N	176	-0-	-103	-0-	7	1	169	2	N	-0-					-0-
06	270	N	159	-0-	-111	-0-	7	1	152	2	N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	6	1	154	2	N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	6	1	140	2	N	-0-					-0-
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	8	1	176	2	N	-0-					-0-

DODIER (WILCOX "B") 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DON JOSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155277 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5370 - 5376

05	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	727	1	3440	2	Y	-0-					14
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	706	1	3224	2	Y	-0-					14
07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	729	1	3428	2	Y	-0-					14
08	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	729	1	3275	2	Y	-0-					14
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	706	1	3331	2	Y	-0-					14
10	4154	X	3955	-0-	-199	-0-	729	1	3226	2	Y	-0-					14

DODIER (WILCOX "B") //CONT.// 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD. WELL #: 28 RRCID -> 264096 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 5266 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6713	-0-	-231	-0-	6696	2	17	9	Y	15	15	1			11
06	6720	X	6388	-0-	-332	-0-	6382	2	6	9	Y	5					16
07	6944	X	6566	-0-	-378	-0-	6562	2	4	9	Y	4					20
08	6727	X	6346	-0-	-381	-0-	6329	2	17	9	Y	15	22	1			13
09	6510	X	5773	-0-	-737	-0-	5765	2	8	9	Y	7					20
*10	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6743	2	7	9	Y	6					26

DODIER (WILCOX "C") 25100 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD WELL #: 23 RRCID -> 266548 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 6228 - 6509

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8200) 25235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J.C. III WELL #: 5 RRCID -> 132625 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 7137 - 7158

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2018 - P/A 11/16/18

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 153865 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8220 - 8244

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 091255 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9097 - 9185

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2018 - P/A 11/26/18

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 138459 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8616 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					86
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 C RRCID -> 149686 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658

05	341	N	318	-0-	-23	-0-	29 8	1 9	281	2	N	7	7	1			56
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	25 7	1 9	218	2	N	6	7	1			55
07	217	N	134	-0-	-83	-0-	13 6	1 9	115	2	N	5					60
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	33 6	1 9	278	2	N	5	7	1			58
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	32 7	1 9	237	2	N	6	6	1			58
*10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	126	2	N	5	6	1			57

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878

05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	20	1	137	2	Y	-0-					25
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	16	1	108	2	Y	-0-					25
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	17	1	127	2	Y	-0-					25
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	16	1	107	2	Y	-0-					25
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	Y	-0-					25
10	DLQ G-10		136	-0-	136	136	15	1	121	2	Y	-0-					25

MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902

05	62	N	42	-0-	-20	-0-	8	1	34	2	N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
*10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	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

05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	49	1	334	2	Y	-0-					52
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	50	1	329	2	Y	-0-					52
07	310	N	254	-0-	-56	-0-	30	1	224	2	Y	-0-					52
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	50	1	341	2	Y	-0-					52
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	50	1	330	2	Y	-0-					52
10	DLQ G-10		372	-0-	372	372	41	1	331	2	Y	-0-					52

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A

05	93	N	67	-0-	-26	-0-	9	1	58	2	Y	-0-					11
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	8	1	53	2	Y	-0-					11
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	8	1	62	2	Y	-0-					11
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	2	Y	-0-					11
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	Y	-0-					11
10	DLQ G-10		85	-0-	85	85	9	1	76	2	Y	-0-					11

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751

05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	29 7	1 9	280	2	N	6	7	1			3
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	28 7	1 9	239	2	N	6	7	1			2
07	248	N	170	-0-	-78	-0-	16 6	1 9	148	2	N	5					7
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	28 7	1 9	240	2	N	6	7	1			6
09	270	N	204	-0-	-66	-0-	23 7	1 9	174	2	N	6	6	1			6
*10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	19 4	1 9	160	2	N	4	6	1			4

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. 111 TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, J. C. III WELL #: 15 RRCID -> 163533 COMPL. DATE 06/15/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8622 - 8674

05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6 8	1 9	60	2	N	7	7	1			83
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6 7	1 9	50	2	N	6	7	1			82
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	77	2	N	5					87
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7 7	1 9	56	2	N	6	7	1			86
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	6 6	1 9	43	2	N	5	6	1			85
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	5 4	1 9	41	2	N	4	6	1			83

DONNA (LOWER SINGER) 25307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
JANCIK WELL #: 9 RRCID -> 228859 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6510 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1362	-0-	-343	-0-	176	1	1186	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1228	-0-	-242	-0-	164	1	1064	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1221	-0-	-174	-0-	173	1	1048	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	189	1	988	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	161	1	1032	2	Y	-0-					-0-
*10	1438	R	1438	-0-	-0-	-0-	223	1	1215	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 5596 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269

05	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	1561	2			N	-0-					25
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					25
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					25
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					25
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					25
10	1674	N	1401	-0-	-273	-0-	1401	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

05	7347	X	5644	-0-	-1703	-0-	968	1	4676	2	Y	-0-					-0-
06	6240	X	4987	-0-	-1253	-0-	887	1	4100	2	Y	-0-					-0-
07	6045	X	5714	-0-	-331	-0-	1050	1	4664	2	Y	-0-					-0-
08	5797	X	5399	-0-	-398	-0-	1102	1	4297	2	Y	-0-					-0-
09	5460	X	4692	-0-	-768	-0-	828	1	3864	2	Y	-0-					-0-
*10	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	1043	1	4241	2	Y	-0-					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326

05	868	N	717	-0-	-151	-0-	135	1	582	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	630	-0-	-180	-0-	121	1	509	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	649	-0-	-126	-0-	135	1	514	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	641	-0-	-72	-0-	146	1	495	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	506	-0-	-124	-0-	102	1	404	2	Y	-0-					-0-
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	97	1	310	2	Y	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

05	4433	X	2143	-0-	-2290	-0-	277	1	1866	2	Y	-0-	3	1			1
06	4290	X	1617	-0-	-2673	-0-	216	1	1401	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	4433	X	1230	-0-	-3203	-0-	175	1	1055	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	568	-0-	-2687	-0-	91	1	477	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	172	-0-	-2648	-0-	23	1	149	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243394 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2480	X	2095	-0-	-385	-0-	271	1	1824	2	Y	-0-	1	1			1
06	2100	X	1793	-0-	-307	-0-	240	1	1553	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2294	N	1732	-0-	-562	-0-	246	1	1486	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	289	1	1509	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1644	-0-	-156	-0-	222	1	1422	2	Y	-0-					-0-
*10	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	266	1	1449	2	Y	-0-					-0-

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 5596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157398 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
05	3007	X	2697	-0-	-310	-0-	504	1	2175	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	564	1	2363	2	Y	26	25	1			5
							29	9									
07	2511	X	2456	-0-	-55	-0-	502	1	1909	2	Y	41	32	1			14
							45	9									
08	2697	X	2375	-0-	-322	-0-	470	1	1589	2	Y	287	244	1			57
							316	9									
09	2970	X	2036	-0-	-934	-0-	360	1	1425	2	Y	228	212	1			73
							251	9									
10	T. A.		2289	-0-	2289	2289	468	1	1505	2	Y	287	308	1			52
							316	9									

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206635 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 5440 - 5460

05	124	N	105	-0-	-19	-0-	20	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	18	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	10	1	41	2	Y	-0-					-0-
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	21	1	67	2	Y	-0-					-0-

SORENSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213782 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 5554 - 5562

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218300 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5477 - 5496

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242572 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	51	1	306	2	Y	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	34	1	176	2	Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	Y	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258794 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DONNA (JANCIK) 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 178624 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6456 - 6466

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010148 COMPL. DATE 05/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187917 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 7218

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (MARKS) 25318 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 161981 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8957 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	3353	-0-	-4366	-0-	392 325	1 9	2636	2	Y	295	342	1			86
06	7470	X	4632	-0-	-2838	-0-	569 375	1 9	3688	2	Y	341	351	1			76
07	7223	X	6985	-0-	-238	-0-	949 299	1 9	5737	2	Y	272	244	1			104
08	7192	X	4701	-0-	-2491	-0-	711 279	1 9	3711	2	Y	254	290	1			68
09	6570	X	5496	-0-	-1074	-0-	707 257	1 9	4532	2	Y	234	224	1			78
*10	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	954 242	1 9	5204	2	Y	220	255	1			43

DONNA (RICE) 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 181140 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 6450 - 6508

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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-

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 098903 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490

05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
*10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010161 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

JANCIK WELL #: 7 RRCID -> 166963 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000

05	3441	X	1727	-0-	-1714	-0-	438	1	1289	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	1223	-0-	-1567	-0-	353	1	870	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	578	-0-	-1902	-0-	147	1	431	2	Y	-0-					-0-
08	2356	X	1689	-0-	-667	-0-	506	1	1183	2	Y	-0-					-0-
09	2280	X	1093	-0-	-1187	-0-	342	1	751	2	Y	-0-					-0-
*10	403	X	403	-0-	-0-	-0-	62	1	341	2	Y	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243390 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONNA (SCHUSTER) 25318 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: RRCID -> 191891 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 010167 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5322 - 5350

05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	159	1	688	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	758	-0-	-142	-0-	146	1	612	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	870	-0-	-29	-0-	181	1	689	2	Y	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	246	1	832	2	Y	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	178	1	706	2	Y	-0-					-0-
*10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	169	1	543	2	Y	-0-					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261122 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (SWALLOW) 25318 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212387 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5948 - 5954

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (SWEENEY, LOWER) 25318 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202743 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5944 - 5950

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (5290) 25318 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2016

DONNA (6600) 25318 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT -1 WELL #: 2-C RRCID -> 174356 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 6490 - 6506

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230631 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251342 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952

05	3906 X	3151	-0-	-755	-0-	408 1	2743 2	Y	-0-			-0-
06	3570 X	2671	-0-	-899	-0-	357 1	2314 2	Y	-0-			-0-
07	3348 X	2666	-0-	-682	-0-	378 1	2288 2	Y	-0-			-0-
08	3193 X	2576	-0-	-617	-0-	414 1	2162 2	Y	-0-			-0-
09	3090 X	2316	-0-	-774	-0-	313 1	2003 2	Y	-0-			-0-
*10	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	385 1	2099 2	Y	-0-			-0-

DONNA (6850) 25318 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 209001 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6176 - 6211

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285146 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6154 - 6170

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (6940) 25318 950 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204754 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6991 - 6997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (7100) 25318 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ROBINETTE, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 149007 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7084 - 7091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (7460) 25318 953 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208957 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6604 - 6624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SORENSON SHALLOW GU A WELL #: 6 RRCID -> 221566 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (7600) 25318 958 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
THE MEDUSA COMPANY 851528
ROBINETTE, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 191148 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7656 - 7666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	14B DENY	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 #: RRCID -> 190554 COMPL. DATE 08/24/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 8682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2016

WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 174899 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8518 - 8536

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (9200) 25318 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261860 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9232 - 9536

05	558	N	349	-0-	-209	-0-	12	1	80	2	Y	234	259	1				65
							257	9										
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	66	1	427	2	Y	266	272	1				59
							293	9										
07	651	N	483	-0-	-168	-0-	40	1	243	2	Y	182	169	1				72
							200	9										
08	341	N	152	-0-	-189	-0-	16	1	86	2	Y	45	95	1				22
							50	9										
09	780	N	75	-0-	-705	-0-	5	1	30	2	Y	36	43	1				15
							40	9										
10	T. A.		56	-0-	56	56	4	1	24	2	Y	25	34	1				6
							28	9										

DOS HERMANOS (2750 WILCOX) 25564 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 31 RRCID -> 190820 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2500 - 2506

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07		50 X	50	-0-	-0-	B	-0-	2	1	48	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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX) 25567 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1WI RRCID -> 273622 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3324 - 3398

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	

DOUBLE A (8700) 25644 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258452 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8700 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGHTY (FRIO 7060) 25849 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
WALTON, W. W. WELL #: RRCID -> 261019 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 6926 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2013

DOUGHTY (FRIO 8156) 25849 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOUGHTY WELL #: 2 RRCID -> 109770 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7751 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGHTY (FRIO 10248) 25849 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 127255 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10242 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGHTY (7450 SD) 25849 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOUGHTY WELL #: 4D RRCID -> 107104 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1922 - 2155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRACO (QUEEN CITY 6700) 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 096786 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6665 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	763	-0-	-74	-0-	86	1	677	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	679	-0-	-101	-0-	84	1	595	2	Y	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	86	1	737	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	684	-0-	-91	-0-	83	1	601	2	Y	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	78	1	688	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	777	-0-	-60	-0-	82	1	695	2	Y	-0-					-0-

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 143024 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 6812

05	620	N	532	-0-	-88	-0-	59	1	471	2	N	2					40
							2	9									
06	570	N	494	-0-	-76	-0-	61	1	431	2	N	2					42
							2	9									
07	713	N	629	-0-	-84	-0-	65	1	561	2	N	3					45
							3	9									
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	69	1	496	2	N	2					47
							2	9									
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	66	1	584	2	N	4					51
							4	9									
*10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	74	1	628	2	N	3					54
							3	9									

E. ESCOBAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 156829 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 6742

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					66
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					71
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					76

E. ESCOBAR GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 198852 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 6785

05	744	N	641	-0-	-103	-0-	72	1	569	2	N	-0-					82
06	660	N	539	-0-	-121	-0-	66	1	467	2	N	5					87
							6	9									
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	66	1	570	2	N	5					92
							6	9									
08	651	N	537	-0-	-114	-0-	65	1	472	2	N	-0-					92
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	66	1	587	2	N	1					93
							1	9									
10	651	N	580	-0-	-71	-0-	61	1	519	2	N	-0-					93

DRACO (6200 QUEEN CITY) 26021 867 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 165078 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6223 - 6273

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN (4900) 26663 710 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
KNOLLE INVESTMENTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267939 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4846 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1133	-0-	110 B	-14793	155	1	978	2	N	-0-					21
06	1050	N	994	-0-	-56 B	-14793	150	1	844	2	N	-0-					21
07	1364	N	922	-0-	-442 B	-14793	125	1	797	2	N	-0-					21
08	1147	N	916	-0-	-231 B	-14793	155	1	761	2	N	-0-					21
09	990	N	1021	-0-	31 B	-14762	174	1	847	2	N	-0-					21
10	930	N	1079	-0-	149 B	-14613	180	1	899	2	N	-0-					21

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: RRCID -> 207584 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 15040 PERF.10082 - 10102

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2014

LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236279 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

DUNN-PEACH WELL #: 7C RRCID -> 244571 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10454 - 10474

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-MCCAMPBELL (MARG TEX 35) 26678 071 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH WELL #: 7T RRCID -> 244572 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.11579 - 11585

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-MCCAMPBELL (8425) 26678 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN WELL #: 11A RRCID -> 241554 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9503 PERF.10590 - 10615

05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ) 26678 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
ST TRACT 938 LAPLAYA WELL #: 1ST RRCID -> 212930 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 8636 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

DYE (NAVARRO) 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE, JAMES D. WELL #: 2 RRCID -> 066065 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 9507 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 6 T RRCID -> 117461 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4181	-0-	-221	-0-	197 716	1 3	3268	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	4060	-0-	-200	-0-	181 879	1 3	3000	2	N	-0-					-0-
07	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	213 1228	1 3	3231	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	232 1238	1 3	3395 2	2 9	N	2					2
09	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	274 1271	1 3	3469	2	N	-0-	2	1			-0-
*10	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	278 1319	1 3	4046	2	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1341	2	354	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4095	-0-	1095	1095	2999	2	1096	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	6846	-0-	3746	4841	4559	2	2287	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	7878	-0-	4778	9619	5344	2	2534	3	Y	-0-					-0-
09	18088	X	8469	-0-	-9619	-0-	5763	2	2706	3	Y	-0-					-0-
*10	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	6446	2	2676	3	Y	-0-					-0-

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYE (WILCOX 8200) 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 067539 COMPL. DATE 08/08/1976 TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	142	2	37	3	Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	164	2	59	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	165	2	83	3	Y	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	174	2	83	3	Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	150	2	71	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	110	2	46	3	Y	-0-					-0-

DYE, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 068973 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 2 RRCID -> 070632 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

05	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	3	2	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	3	N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	2	1	3	N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990

*01	4185	X	534	-0-	-3651	-0-	514	2	20	3	N	-0-					-0-
*02	3696	X	1125	-0-	-2571	-0-	789	2	336	3	N	-0-					-0-
*03	4092	X	229	-0-	-3863	-0-	169	2	60	3	N	-0-					-0-
*04	3090	X	244	-0-	-2846	-0-	179	2	65	3	N	-0-					-0-
*05	2666	X	361	-0-	-2305	-0-	285	2	76	3	N	-0-					-0-
*06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	2603	2	951	3	N	-0-					-0-
*07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	2884	2	1447	3	N	-0-					-0-
*08	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	3035	2	1438	3	N	-0-					-0-
*09	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	3006	2	1411	3	N	-0-					-0-
*10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	3106	2	1290	3	N	14					14
							15	9									

DYE, W. (NAVARRO) 26825 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE STATE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 093916 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091

05	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	363	1	6019	2	N	-0-					-0-
							1316	3									
06	6960	X	6872	-0-	-88	-0-	308	1	5076	2	N	1					1
							1487	3	1	9							
07	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	288	1	4346	2	N	-0-					1
							1650	3									
08	7595	X	6115	-0-	-1480	-0-	292	1	4268	2	N	3					4
							1552	3	3	9							
09	7350	X	6537	-0-	-813	-0-	359	1	4522	2	N	-0-	2	1			2
							1656	3									
*10	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	378	1	5495	2	N	-0-					2
							1789	3									

DYE, W. (NAVARRO) //CONT.// 26825 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 175362 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	4116	-0-	-131	-0-	193	1	3217	2	N	-0-					-0-
							706	3									
06	4140	X	4060	-0-	-80	-0-	181	1	3000	2	N	-0-					-0-
							879	3									
07	4278	X	4199	-0-	-79	-0-	193	1	2904	2	N	-0-					-0-
							1102	3									
08	4278	X	4123	-0-	-155	-0-	197	1	2876	2	N	2					2
							1048	3	2	9							
09	4080	X	3866	-0-	-214	-0-	211	1	2674	2	N	-0-	2	1			-0-
							981	3									
10	4185	X	4047	-0-	-138	-0-	200	1	2901	2	N	-0-					-0-
							946	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 172488 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7881 - 7891

05	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	6467	2	1708	3	N	-0-					-0-
06	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	5944	2	2172	3	N	-0-					-0-
07	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	5538	2	2779	3	N	-0-					-0-
08	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	5649	2	2679	3	N	-0-					-0-
09	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	5612	2	2634	3	N	-0-					-0-
*10	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	5994	2	2489	3	N	-0-					-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 57 RRCID -> 073791 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 1493 PERF. 790 - 816

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST (JACKSON 3100) 27260 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 1A RRCID -> 185408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3661 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST (SEGMENT EAST) 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 2A RRCID -> 185103 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4686 - 4713

05	961	N	748	-0-	-213	-0-	697	3	51	9	Y	46					75
06	900	N	796	-0-	-104	-0-	759	3	37	9	Y	34	74	1			35
07	775	N	644	-0-	-131	-0-	601	3	43	9	Y	39					74
08	744	N	710	-0-	-34	-0-	667	3	43	9	Y	39	74	1			39
09	810	N	616	-0-	-194	-0-	572	3	44	9	Y	40					79
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					79

EAST, T. T. "A" WELL #: 4-A RRCID -> 189158 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 4698

05	4278	X	4174	-0-	-104	-0-	4150	3	24	9	Y	22					37
06	4140	X	2030	-0-	-2110	-0-	2015	3	15	9	Y	14	35	1			16
07	4340	X	4024	-0-	-316	-0-	4002	3	22	9	Y	20					36
08	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4359	3	21	9	Y	19	36	1			19
09	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4296	3	22	9	Y	20					39
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					39

EAST, T.T."A" WELL #: 6A RRCID -> 226711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4692 - 4696

05	2852	X	2767	-0-	-85	-0-	2716	3	51	9	N	46					75
06	2730	X	2644	-0-	-86	-0-	2607	3	37	9	N	34	74	1			35
07	2728	X	2600	-0-	-128	-0-	2557	3	43	9	N	39					74
08	2759	X	2688	-0-	-71	-0-	2645	3	43	9	N	39	74	1			39
09	2670	X	2445	-0-	-225	-0-	2401	3	44	9	N	40					79
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					79

EAST (SEG. W, CHERNOSKY 3600) 27260 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
EAST, A. K.FEE WELL #: 34 RRCID -> 244221 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5178 PERF. 3831 - 3834

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST 76 (WILCOX) 27310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WIEDERKEHR, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 103356 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 7507 - 7518

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

EAST 76 (WILCOX 9300) 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 1 RRCID -> 143280 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

WIEDERKEHR WELL #: 3 RRCID -> 151045 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HAHL-HESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155189 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284

05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	725	1	1019	2	Y	-0-					66
06	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	725	1	1116	2	Y	-0-					66
07	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	725	1	1382	2	Y	-0-					66
08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	750	1	1333	2	Y	-0-					66
09	1680 N	846	-0-	-834	-0-	325	1	521	2	Y	-0-					66
10	DLQ G-10	1689	-0-	1689	1689	675	1	1014	2	Y	-0-					66

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG (UPPER MARKS "C") 27608 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175355 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11128 - 11262

05	10075 X	416	-0-	-9659	-0-	3	1	413	2	Y	-0-					5
06	22090 X	22090	-0-	-0-	-0-	74	1	21877	2	Y	126	105	1			26
						139	9									
07	10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	74	1	10482	3	Y	55	45	1			36
						61	9									
08	10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	74	1	10256	2	Y	40	49	1			27
						44	9									
09	11537 X	11537	-0-	-0-	-0-	615	1	10890	2	Y	29					56
						32	9									
*10	11509 X	11509	-0-	-0-	-0-	615	1	10842	2	Y	47	52	1			51
						52	9									

EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186952 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG (6,700) 27608 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MO-VAC SERVICE CO., INC. 591950
MO-VAC ANDREWS SWD WELL #: 3 RRCID -> 116244 COMPL. DATE 02/23/1985 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG (9,000) 27608 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 5C RRCID -> 209339 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11992 PERF. 9432 - 11924

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-

EDINBURG (9,950) 27608 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261880 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 9782 - 9812

05	4154	#	3477	-0-	-677	-0-	473	1	3004	2	Y	-0-					-0-
06	4020	#	3216	-0-	-804	-0-	445	1	2771	2	Y	-0-					-0-
07	4154	#	3453	-0-	-701	-0-	445	1	3008	3	Y	-0-					-0-
08	3720	#	3388	-0-	-332	-0-	445	1	2943	2	Y	-0-					-0-
09	3540	#	3488	-0-	-52	-0-	252	1	3236	2	Y	-0-					-0-
*10	2875	R	2875	-0-	-0-	-0-	252	1	2623	2	Y	-0-					-0-

EDINBURG (9950, FB-B) 27608 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 9 RRCID -> 062720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12560 PERF. 9403 - 9464

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG (10,760) 27608 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215992 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	231	1	1029	2	Y	79	71	1			72
							87	9									
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	209	1	952	2	Y	54	101	1			25
							59	9									
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	209	1	993	3	Y	80	57	1			48
							88	9									
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	209	1	972	2	Y	34	53	1			29
							37	9									
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	129	1	985	2	Y	32					61
							35	9									
*10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	129	1	797	2	Y	43	53	1			51
							47	9									

EDINBURG (10,760) //CONT.// 27608 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277201 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10750 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

EDINBURG (10,800 FB-B FRIO) 27608 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 10 RRCID -> 132944 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12120 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5872		4309	-0-	-1563	-0-	580	1	3729	2	Y	-0-					-0-
06	3976		3878	-0-	-98	-0-	550	1	3328	2	Y	-0-					-0-
07	4906		4406	-0-	-500	-0-	550	1	3856	3	Y	-0-					-0-
08	4740		4323	-0-	-417	-0-	550	1	3773	2	Y	-0-					-0-
09	5130		4455	-0-	-675	-0-	312	1	4143	2	Y	-0-					-0-
*10	3782		3721	-0-	-61	-0-	312	1	3409	2	Y	-0-					-0-

EDINBURG (10,800 FRIO) 27608 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261258 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10862 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17220		17011	-0-	-209	-0-	2039	1	14872	2	Y	91	108	1			105
							100	9									
06	17852		17056	-0-	-796	-0-	1971	1	14988	2	Y	88	156	1			37
							97	9									
07	18744		17773	-0-	-971	-0-	1971	1	15686	3	Y	105	77	1			65
							116	9									
08	17952		17377	-0-	-575	-0-	1971	1	15347	2	Y	54	77	1			42
							59	9									
09	16260		15497	-0-	-763	-0-	977	1	14472	2	Y	44					86
							48	9									
*10	12861	R	12861	-0-	-0-	-0-	977	1	11821	2	Y	57	72	1			71
							63	9									

EDINBURG, E. (10500) 27609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
PEDRAZA ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 193267 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10103 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	892	2	47	9	N	43					128
06	3000	N	3124	-0-	124	124	3047	2	77	9	N	70					198
07	2768	N	2644	-0-	-124	-0-	2593	2	51	9	N	46	181	1			63
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2156	2	47	9	N	43					106
09	2520		1504	-0-	-1016	-0-	1471	2	33	9	N	30					136
10	2604		1032	-0-	-1572	-0-	1015	2	17	9	N	15					151

EDINBURG, S. (JAYSIMS) 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC 195797
WILLIAM E. BEANE GU WELL #: 2 RRCID -> 175218 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 15324 PERF.14470 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
HADOCK. I.E. GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 201158 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

W.E. BEANE GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 201877 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018 - P/A 01/15/18

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 202153 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 203506 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
EDINBURG ST GAS UNIT RE WELL #: 1 RRCID -> 214601 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14631 PERF.13032 - 13511

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

EDINBURG, S. (MARKS 11030) 27612 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168718 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11094 - 11347

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDINBURG, 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
05	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	1063	1	7572	2	Y	-0-					-0-
06	8340	X	7757	-0-	-583	-0-	1020	1	6737	2	Y	-0-					-0-
07	8618	X	7204	-0-	-1414	-0-	1020	1	6184	3	Y	-0-					-0-
08	8618	X	7070	-0-	-1548	-0-	1020	1	6050	2	Y	-0-					-0-
09	8340	X	5103	-0-	-3237	-0-	355	1	4748	2	Y	-0-					-0-
*10	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	355	1	4069	2	Y	-0-					-0-

EDROY (VICKSBURG 5900) 27720 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
MCGLOIN WELL #: RRCID -> 159847 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5948 - 5950

05 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					160
06 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					160
07 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					160
08 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					160
09 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					160
10 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2017

EL ANZUELO (J-R SAND) 27894 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 146524 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7439 - 7558

05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
10 DLQ G-10			50	-0-	50	50	50	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL AZUL (H-42) 27895 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 D RRCID -> 081548 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6945 - 6970

05	2201		1571	-0-	-630	-0-	116	1	1455	2	Y	-0-	2	1			2
06	2130		1469	-0-	-661	-0-	115	1	1350	2	Y	4					6
							4	9									
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	215	1	2372	2	Y	8	4	1			10
							9	9									
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	171	1	1899	2	Y	-0-	9	1			1
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	200	1	2077	2	Y	-0-					1
10	2077	N	862	-0-	-1215	-0-	75	1	787	2	Y	-0-	1	1			-0-

EL BENADITO, S. (VICKSBURG 9400) 27909 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 9 RRCID -> 286561 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 11507 PERF. 9562 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL CABALLERO (LOBO) 27915 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMSON, S. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112286 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6790 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3550	-0-	-387	-0-	440	1	3110	3	Y	-0-	45	1			10
								2	9								
06	3930	X	1846	-0-	-2084	-0-	235	1	1610	3	Y	1					11
							1	9									
07	4061	X	1726	-0-	-2335	-0-	209	1	1515	3	Y	2					13
							2	9									
08	4061	X	1633	-0-	-2428	-0-	177	1	1456	3	Y	-0-					13
09	3450	X	1329	-0-	-2121	-0-	152	1	1177	3	Y	-0-					13
10	3565	X	1322	-0-	-2243	-0-	154	1	1166	3	Y	2					15
							2	9									

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 3 RRCID -> 129859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	51	1	388	3	Y	1					18
							1	9									
*04	450	N	313	-0-	-137	-0-	38	1	275	3	Y	-0-					18
*05	496	N	380	-0-	-116	-0-	47	1	333	3	Y	-0-					18
*06	420	N	370	-0-	-50	-0-	48	1	322	3	Y	-0-					18
*07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	49	1	352	3	Y	-0-					18
*08	372	N	356	-0-	-16	-0-	39	1	317	3	Y	-0-	14	1			4
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	50	1	386	3	Y	-0-					4
*10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	58	1	434	3	Y	-0-					4

EL CARRO (6900) 27938 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
WINTERS-MODESETT WELL #: 1 RRCID -> 210955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7148 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

EL COYOTE (VICKSBURG D) 27958 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
BARBARA LIPS "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 159298 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 10325 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 9 RRCID -> 149442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	2589	-0-	-3425	-0-	130	1	2312	2	Y	134	176	1			40
							147	9									
06	5820	X	2454	-0-	-3366	-0-	102	1	2263	2	Y	81	77	1			44
							89	9									
07	6014	X	5237	-0-	-777	-0-	300	1	4766	2	Y	155	105	1			94
							171	9									
08	5580	X	5310	-0-	-270	-0-	270	1	4835	2	Y	186	168	1			112
							205	9									
09	5400	X	4754	-0-	-646	-0-	229	1	4247	2	Y	253	250	1			115
							278	9									
10	DLQ G-10		4785	-0-	4785	4785	258	1	4264	2	Y	239	241	1			113
							263	9									

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
05	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	270	1	4809	2	Y	285	262	1			85
							314	9									
06	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	209	1	4639	2	Y	163	160	1			88
							179	9									
07	5084	X	3935	-0-	-1149	-0-	226	1	3589	2	Y	109	131	1			66
							120	9									
08	5084	X	4144	-0-	-940	-0-	211	1	3779	2	Y	140	122	1			84
							154	9									
09	5040	X	3933	-0-	-1107	-0-	191	1	3530	2	Y	193	189	1			88
							212	9									
10	DLQ G-10		4386	-0-	4386	4386	237	1	3919	2	Y	209	198	1			99
							230	9									

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
05	434	N	173	-0-	-261	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	9	1	202	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	398	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		443	-0-	443	443	25	1	418	2	Y	-0-					-0-

EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
CEPRES WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	966	-0-	-119	-0-	104	1	856	2	N	5					199
							6	9									
06	1050	N	960	-0-	-90	-0-	105	1	852	2	N	3					202
							3	9									
07	961	N	956	-0-	-5	-0-	105	1	849	2	N	2					204
							2	9									
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	131	1	1036	2	N	1					205
							1	9									
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	111	1	903	2	N	2					207
							2	9									
10	961	N	951	-0-	-10	-0-	107	1	842	2	N	2					209
							2	9									

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
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	41	1	341	2	N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	28	1	228	2	N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	35	1	279	2	N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	36	1	281	2	N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	242	2	N	-0-					-0-
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	33	1	262	2	N	-0-					-0-

EL EBANITO (LWR VICKSBURG CONS) 27962 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MULHOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 275547 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7280 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	238	-0-	-816	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

EL EBANITO (MARGUELES) 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
AL-SW BTLT #1 WELL #: 1 RRCID -> 270495 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4602 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL EBANITO (U-3) 27962 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 68 RRCID -> 084461 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4808 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GATO (LOBO) 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 1 RRCID -> 089678 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8417 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	54	-0-	-66	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 4 RRCID -> 095605 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3612	X	2373	-0-	-1239	-0-	2373	3			Y	-0-					-0-
06	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	48	1	2415	3	Y	-0-					-0-
07	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	74	1	2252	3	Y	-0-					-0-
08	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	57	1	1718	3	Y	-0-					-0-
09	971	X	971	-0-	-0-	-0-	34	1	937	3	Y	-0-					-0-
10	2542	X	1680	-0-	-862	-0-	58	1	1622	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	15	1			17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					64

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 099350 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			Y	-0-					15
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	74	1	3738	3	Y	-0-					15
07	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	127	1	3880	3	Y	-0-					15
08	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	122	1	3719	3	Y	-0-					15
09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	124	1	3381	3	Y	-0-					15
10	4588	X	3630	-0-	-958	-0-	124	1	3506	3	Y	-0-					15

EL GATO WELL #: 6 RRCID -> 099356 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	543	-0-	-387	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	36	1	1770	3	Y	-0-					-0-
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	62	1	1913	3	Y	-0-					-0-
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	58	1	1767	3	Y	-0-					-0-
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	68	1	1861	3	Y	-0-					-0-
*10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	62	1	1776	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 7 RRCID -> 100525 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	3897	-0-	-1652	-0-	3897	3			Y	-0-	97	5			-0-
06	5370	X	4877	-0-	-493	-0-	95	1	4782	3	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4720	-0-	-147	-0-	149	1	4571	3	Y	-0-					-0-
08	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	154	1	4671	3	Y	42					42
							46	9									
09	4890	X	4881	-0-	-9	-0-	170	1	4678	3	Y	30					72
							33	9									
10	5053	X	4556	-0-	-497	-0-	153	1	4356	3	Y	43					115
							47	9									

EL GATO WELL #: 18 RRCID -> 127677 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 19 RRCID -> 130011 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 20 RRCID -> 131207 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 144515 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					7
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	15	1	781	3	Y	1					8
							1	9									
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	64	1	1939	3	Y	-0-					8
08	3100	N	3635	-0-	535	535	116	1	3519	3	Y	-0-					8
09	3000	N	6907	-0-	3907	4442	243	1	6664	3	Y	-0-					8
*10	3100	N	6757	-0-	3657	8099	230	1	6527	3	Y	-0-					8

EL GRULLO (WILCOX 11,000) 27965 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VELAS, SIETE WELL #: 1 RRCID -> 201177 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9904 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3384	-0-	284	284	552	1	2830	2	N	2					2
							2	9									
06	3000	N	2729	-0-	-271	13	552	1	2177	2	N	-0-					2
07	1381	N	1368	-0-	-13	-0-	552	1	816	2	N	-0-					2
08	2697		706	-0-	-1991	-0-	552	1	154	2	N	-0-					2
09	2610		8	-0-	-2602	-0-	8	2			N	-0-					2
10	2697		NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					2

EL GRULLO (7780) 27965 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282027 COMPL. DATE 01/11/2016 TOTAL DEPTH 14050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.) 27965 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
DE GARCIA, SARA G. WELL #: 1 RRCID -> 095508 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 20574 PERF.10019 - 10035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL INFERNILLO (I-10) 27982 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 601 RRCID -> 272561 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8043 - 8074

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL 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

05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					104
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					104
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					104
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					104
*09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-	5	1			99
*10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					99

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

05	1450 R	1450	-0-	-0-	-0-	82	1	1368	2	N	-0-					76
06	1320 #	1289	-0-	-31	-0-	73	1	1216	2	N	-0-					76
07	1510 R	1510	-0-	-0-	-0-	85	1	1425	2	N	-0-					76
08	1526 R	1526	-0-	-0-	-0-	86	1	1440	2	N	-0-					76
09	1417 R	1417	-0-	-0-	-0-	80	1	1337	2	N	-0-	4	5			72
10	1364 #	1284	-0-	-80	-0-	72	1	1212	2	N	-0-					72

HELLEN, DANA "A" WELL #: 9 RRCID -> 138080 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057

05	571 R	571	-0-	-0-	-0-	32	1	539	2	Y	-0-					52
06	420 #	308	-0-	-112	-0-	17	1	291	2	Y	-0-					52
07	434 #	385	-0-	-49	-0-	22	1	363	2	Y	-0-					52
08	434 #	316	-0-	-118	-0-	18	1	298	2	Y	-0-					52
09	420 #	415	-0-	-5	-0-	24	1	391	2	Y	-0-					52
10	434 #	340	-0-	-94	-0-	19	1	321	2	Y	-0-					52

HELLEN, DANA "A" WELL #: 10 RRCID -> 139141 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5036 - 5046

05	3659 R	3659	-0-	-0-	-0-	1471	1	2188	2	Y	-0-					88
06	3389 R	3389	-0-	-0-	-0-	1471	1	1918	2	Y	-0-					88
07	3959 R	3959	-0-	-0-	-0-	1471	1	2488	2	Y	-0-					88
08	4011 R	4011	-0-	-0-	-0-	1470	1	2541	2	Y	-0-					88
09	3876 R	3876	-0-	-0-	-0-	1471	1	2405	2	Y	-0-					88
*10	3593 R	3593	-0-	-0-	-0-	1471	1	2122	2	Y	-0-					88

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2018 - PLUGGED 12/28/18

HOME PETROLEUM CORP. 396852
ALONZO BENAVIDES "E" WELL #: 2 RRCID -> 138527 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5081 - 5093

05	465	#	11	-0-	-454	-0-	10	2	1	9	N	1				8
06	450	#	26	-0-	-424	-0-	24	2	2	9	N	2				10
07	465	#	154	-0-	-311	-0-	152	2	2	9	N	2				12
08	434	#	394	-0-	-40	-0-	391	2	3	9	N	3				15
*09	310	R	310	-0-	-0-	-0-	307	2	3	9	N	3	13	1		5
*10	450	R	450	-0-	-0-	-0-	447	2	3	9	N	3				8

BENAVIDES, A. "C" WELL #: 4 RRCID -> 140563 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5085 - 5093

05	403	#	144	-0-	-259	-0-	143	2	1	9	N	1				4
06	390	#	12	-0-	-378	-0-	10	2	2	9	N	2				6
07	372	#	131	-0-	-241	-0-	129	2	2	9	N	2				8
08	372	#	169	-0-	-203	-0-	163	2	6	9	N	5				13
09	360	#	244	-0-	-116	-0-	242	2	2	9	N	2	12	1		3
*10	504	R	504	-0-	-0-	-0-	310	2	194	9	N	176	176	1		3

HELLEN, DANA WELL #: 3 RRCID -> 172498 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5110 - 5122

05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				13
06	14	#	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-				13
07	12	#	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-				13
08	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				13
09	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				13
*10	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				13

BENAVIDES, ALONZO "E" WELL #: 1 RRCID -> 175010 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5086 - 5098

05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	2				9
06	30	#	3	-0-	-27	-0-	1	2	2	9	N	2				11
07	31	#	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	N	1				12
08	15	#	12	-0-	-3	-0-	10	2	2	9	N	2				14
09	14	#	11	-0-	-3	-0-	10	2	1	9	N	1	1	1		14
*10	12	R	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	N	1				15

VALDEZ-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 182820 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5110 - 5120

05	341	#	209	-0-	-132	-0-	206	2	3	9	N	3				13
06	330	#	71	-0-	-259	-0-	68	2	3	9	N	3				16
07	341	#	306	-0-	-35	-0-	300	2	6	9	N	5				21
08	279	#	273	-0-	-6	-0-	269	2	4	9	N	4				25
*09	251	R	251	-0-	-0-	-0-	249	2	2	9	N	2	10	1		17
*10	236	R	236	-0-	-0-	-0-	232	2	4	9	N	4				21

EL ORO (Y-7) 28086 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
C.B. PRODUCTION 119905
GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 137010 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8573 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					76
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	4			N	-0-					76
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	4			N	-0-					76
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-					76
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	4			N	-0-					76
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	4			N	-0-					76

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G., JR. -F- WELL #: 1 RRCID -> 010215 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 6068 - 6098

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436

05	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	9	1	47	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR., "J" WELL #: 15 RRCID -> 091486 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 14172 PERF. 12985 - 13732

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY,J.G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF. 13872 - 14816

05	9393	X	8837	-0-	-556	-0-	296	1	8494	3	Y	42	54	1			5
							1	4	46	9							
06	9090	X	8527	-0-	-563	-0-	280	1	8213	3	Y	30	29	1			6
							1	4	33	9							
07	9269	X	8503	-0-	-766	-0-	266	1	8202	3	Y	32	34	1			4
							35	9									
08	9269	X	8259	-0-	-1010	-0-	296	1	7898	3	Y	58	60	1			2
							1	4	64	9							
09	8970	X	8483	-0-	-487	-0-	281	1	8079	3	Y	112	108	1			6
							123	9									
10	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					6

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 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
05	14353	X	6617	-0-	-7736	-0-	722	1	5791	3	Y	93	91	1			15
							2	4	102	9							
06	13890	X	10001	-0-	-3889	-0-	1142	1	8725	3	Y	119	100	1			34
							3	4	131	9							
07	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	1575	1	12401	3	Y	201	190	1			45
							221	9									
08	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	797	1	6457	3	Y	90	122	1			13
							2	4	99	9							
09	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	1461	1	13405	3	Y	159	157	1			15
							175	9									
10	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					Y	NO RPT					15

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	9351	-0-	-104	-0-	311	1	8874	3	Y	147	142	1			24
							4	4	162	9							
06	9150	X	8686	-0-	-464	-0-	284	1	8275	3	Y	113	101	1			36
							3	4	124	9							
07	9734	X	8652	-0-	-1082	-0-	269	1	8276	3	Y	97	106	1			27
							107	9									
08	9734	X	8465	-0-	-1269	-0-	304	1	8074	3	Y	78	93	1			12
							1	4	86	9							
09	9420	X	8438	-0-	-982	-0-	279	1	8085	3	Y	67	70	1			9
							74	9									
10	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					9

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	11451	-0-	-267	-0-	1249	1	10013	3	Y	168	159	1			24
							4	4	185	9							
06	11340	X	9206	-0-	-2134	-0-	1053	1	8038	3	Y	102	94	1			32
							3	4	112	9							
07	10447	X	10116	-0-	-331	-0-	1128	1	8877	3	Y	101	108	1			25
							111	9									
08	11439	X	9974	-0-	-1465	-0-	1086	1	8791	3	Y	86	102	1			9
							2	4	95	9							
09	11070	X	8232	-0-	-2838	-0-	802	1	7362	3	Y	62	66	1			5
							68	9									
10	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					5

KENEDY, JOHN G. JR."J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1767	X	26	-0-	-1741	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	1620	X	250	-0-	-1370	-0-	8	1	239	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	403	X	283	-0-	-120	-0-	9	1	271	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	132	X	132	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	240	X	117	-0-	-123	-0-	4	1	112	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	10544	-0-	-616	-0-	1150	1	9221	3	Y	154	153	1			23
							4	4	169	9							
06	10800	X	10090	-0-	-710	-0-	1153	1	8800	3	Y	122	109	1			36
							3	4	134	9							
07	11160	X	10102	-0-	-1058	-0-	1119	1	8810	3	Y	157	157	1			36
							173	9									
08	11160	X	9723	-0-	-1437	-0-	1052	1	8508	3	Y	145	165	1			16
							3	4	160	9							
09	10200	X	8704	-0-	-1496	-0-	843	1	7738	3	Y	112	118	1			10
							123	9									
10	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL 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
05	4185	X	2585	-0-	-1600	-0-	287	1	2297	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3540	X	2581	-0-	-959	-0-	299	1	2281	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3131	X	3043	-0-	-88	-0-	343	1	2698	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	3131	X	2875	-0-	-256	-0-	316	1	2558	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	287	1	2633	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	978	-0-	-5501	-0-	32	1	924	3	Y	19	19	1			-0-
							1	4	21	9							
06	6270	X	402	-0-	-5868	-0-	13	1	381	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	5239	X	221	-0-	-5018	-0-	7	1	210	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	992	X	257	-0-	-735	-0-	10	1	243	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	960	X	69	-0-	-891	-0-	2	1	66	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	44	-0-	-576	-0-	1	1	42	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	960	N	369	-0-	-591	-0-	12	1	351	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	65	1	1984	3	Y	30	25	1			7
							33	9									
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	39	1	1014	3	Y	43	45	1			5
							1	4	47	9							
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	31	1	890	3	Y	14	17	1			2
							15	9									
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					2

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6192	-0-	-473	-0-	668	1	5362	3	Y	144	139	1			18
							4	4	158	9							
06	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	876	1	6702	3	Y	150	128	1			40
							4	4	165	9							
07	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	886	1	6978	3	Y	166	170	1			36
							183	9									
08	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	809	1	6544	3	Y	95	122	1			9
							2	4	105	9							
09	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	635	1	5826	3	Y	64	70	1			3
							70	9									
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-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
05	3100	N	3071	-0-	-29	823	324	1	2606	3	Y	125	119	1			18
							3	4	138	9							
06	3619	X	2796	-0-	-823	-0-	308	1	2367	3	Y	107	94	1			31
							3	4	118	9							
07	2945	X	2692	-0-	-253	-0-	290	1	2281	3	Y	110	115	1			26
							121	9									
08	2945	X	2488	-0-	-457	-0-	263	1	2120	3	Y	94	111	1			9
							2	4	103	9							
09	2850	X	2375	-0-	-475	-0-	225	1	2064	3	Y	78	82	1			5
							86	9									
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					5

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13702	X	13104	-0-	-598	-0-	438	1	12487	3	Y	159	155	1			25
							4	4	175	9							
06	13260	X	12205	-0-	-1055	-0-	401	1	11667	3	Y	122	110	1			37
							3	4	134	9							
07	13981	X	12285	-0-	-1696	-0-	383	1	11742	3	Y	145	148	1			34
							160	9									
08	13981	X	11646	-0-	-2335	-0-	418	1	11081	3	Y	132	152	1			14
							2	4	145	9							
09	13530	X	11454	-0-	-2076	-0-	379	1	10952	3	Y	112	117	1			9
							123	9									
10	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					9

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	50	-0-	-1004	-0-	2	1	42	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	210	N	106	-0-	-104	-0-	4	1	92	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	Y	23	25	1			2
							25	9									
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	Y	10	12	1			-0-
							11	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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 #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	444	1	3560	3	Y	31	29	1			4
							1	4	34	9							
06	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	525	1	4011	3	Y	28	24	1			8
							1	4	31	9							
07	3999	X	3167	-0-	-832	-0-	355	1	2789	3	Y	21	24	1			5
							23	9									
08	3999	X	3464	-0-	-535	-0-	379	1	3063	3	Y	20	23	1			2
							22	9									
09	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	486	1	4459	3	Y	24	24	1			2
							26	9									
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					2

RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17619	X	17619	-0-	-0-	-0-	1931	1	15472	3	Y	192	186	1			28
							5	4	211	9							
06	16650	X	14145	-0-	-2505	-0-	1622	1	12381	3	Y	126	115	1			39
							3	4	139	9							
07	18786	X	13089	-0-	-5697	-0-	1460	1	11493	3	Y	124	132	1			31
							136	9									
08	18786	X	15650	-0-	-3136	-0-	1706	1	13810	3	Y	120	138	1			13
							2	4	132	9							
09	18180	X	15238	-0-	-2942	-0-	1487	1	13645	3	Y	96	100	1			9
							106	9									
10	17608	X	NO RPT	-0-	-17608	-0-					Y	NO RPT					9

JOHN G. KENEDY, JR. "E" WELL #: 57 RRCID -> 198150 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13180 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	247	3	Y	2	2	1			1
							18	4	2	9							
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	330	3	Y	2	2	1			1
							21	4	2	9							
07	465	N	219	-0-	-246	-0-	23	1	195	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	38	1	199	3	Y	1	1	1			-0-
							13	4	1	9							
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	33	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

RISKEN, CARL F. WELL #: 6 RRCID -> 198408 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	9554	-0-	-397	-0-	318	1	9011	3	Y	200	190	1			28
							5	4	220	9							
06	9390	X	9119	-0-	-271	-0-	298	1	8643	3	Y	158	140	1			46
							4	4	174	9							
07	9486	X	8938	-0-	-548	-0-	278	1	8482	3	Y	162	169	1			39
							178	9									
08	9548	X	8622	-0-	-926	-0-	309	1	8165	3	Y	133	157	1			15
							2	4	146	9							
09	9240	X	8316	-0-	-924	-0-	275	1	7919	3	Y	111	116	1			10
							122	9									
10	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					10

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 36 RRCID -> 201076 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16718 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	2984	-0-	-705	-0-	97	1	2732	3	Y	137	128	1			21
							4	4	151	9							
06	3570	X	2732	-0-	-838	-0-	87	1	2526	3	Y	105	93	1			33
							3	4	116	9							
07	3131	X	2671	-0-	-460	-0-	82	1	2417	3	Y	156	152	1			37
							172	9									
08	3131	X	2515	-0-	-616	-0-	91	1	2280	3	Y	129	150	1			16
							2	4	142	9							
09	3030	X	2516	-0-	-514	-0-	83	1	2310	3	Y	112	116	1			12
							123	9									
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					12

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 37 RRCID -> 201142 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13256 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	4821	-0-	-914	-0-	524	1	4203	3	Y	84	81	1			17
							2	4	92	9							
06	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	594	1	4543	3	Y	73	64	1			26
							2	4	80	9							
07	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	593	1	4667	3	Y	81	83	1			24
							89	9									
08	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	625	1	5057	3	Y	75	86	1			13
							1	4	83	9							
09	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	512	1	4704	3	Y	55	59	1			9
							61	9									
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					9

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 38 RRCID -> 203524 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 18250 PERF.16779 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 39 RRCID -> 205444 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 17184 PERF.16444 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3783	-0-	-216	-0-	408	1	3274	3	Y	90	87	1			15
							2	4	99	9							
06	3600	X	3476	-0-	-124	-0-	395	1	3017	3	Y	57	52	1			20
							1	4	63	9							
07	3999	X	3530	-0-	-469	-0-	390	1	3073	3	Y	61	64	1			17
							67	9									
08	3999	X	3448	-0-	-551	-0-	373	1	3017	3	Y	52	61	1			8
							1	4	57	9							
09	3870	X	3681	-0-	-189	-0-	358	1	3281	3	Y	38	40	1			6
							42	9									
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					6

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JR., JOHN G. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	115	1	929	3	Y	22	21	1			4
							1	4	24	9							
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	113	1	864	3	Y	17	15	1			6
							19	9									
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	138	1	1089	3	Y	23	23	1			6
							25	9									
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	116	1	931	3	Y	48	48	1			6
							1	4	53	9							
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	75	1	690	3	Y	30	32	1			4
							33	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					4

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 41 RRCID -> 213100 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	92	1	738	3	Y	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	93	1	706	3	Y	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	100	1	788	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	777	-0-	-60	-0-	85	1	692	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	727	-0-	-83	-0-	72	1	655	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11754 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	2406	-0-	-2089	-0-	77	1	2072	3	Y	228	216	1			34
							6	4	251	9							
06	2790	X	1494	-0-	-1296	-0-	48	1	1311	3	Y	120	114	1			40
							3	4	132	9							
07	2883	X	2357	-0-	-526	-0-	72	1	2063	3	Y	202	195	1			47
							222	9									
08	2883	X	1880	-0-	-1003	-0-	67	1	1654	3	Y	142	171	1			18
							3	4	156	9							
09	2340	X	1679	-0-	-661	-0-	55	1	1503	3	Y	110	117	1			11
							121	9									
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					11

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 44 RRCID -> 223917 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, J.G. JR. "E" WELL #: 58 RRCID -> 224324 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 46 RRCID -> 228407 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 62 RRCID -> 234061 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	164	1	4053	3	Y	1102	1079	1			166
							29	4	1212	9							
06	2250	X	641	-0-	-1609	-0-	19	1	496	3	Y	112	208	1			70
							3	4	123	9							
07	2325	X	596	-0-	-1729	-0-	17	1	456	3	Y	112	147	1			35
							123	9									
08	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	292	1	6302	3	Y	1322	1236	1			121
							25	4	1454	9							
09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	124	1	3179	3	Y	567	632	1			56
							1	4	624	9							
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					56

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32087	X	32087	-0-	-0-	-0-	1068	1	30431	3	Y	522	519	1			72
							14	4	574	9							
06	29550	X	28355	-0-	-1195	-0-	928	1	26937	3	Y	435	385	1			122
							11	4	479	9							
07	30535	X	28736	-0-	-1799	-0-	892	1	27076	3	Y	698	672	1			148
							768	9									
08	30535	X	26109	-0-	-4426	-0-	936	1	24654	3	Y	464	565	1			47
							9	4	510	9							
09	29550	X	24872	-0-	-4678	-0-	822	1	23669	3	Y	346	369	1			24
							381	9									
10	30535	X	NO RPT	-0-	-30535	-0-					Y	NO RPT					24

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	206	1	1660	3	Y	46	45	1			9
							1	4	51	9							
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	168	1	1285	3	Y	38	33	1			14
							1	4	42	9							
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	114	1	901	3	Y	37	39	1			12
							41	9									
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	118	1	958	3	Y	34	39	1			7
							1	4	37	9							
09	900	N	690	-0-	-210	-0-	66	1	604	3	Y	18	20	1			5
							20	9									
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					5

KENEDY, JOHN G. JR., "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7600 - 7682

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 48 RRCID -> 254214 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 15331 PERF.13830 - 15098

05	9455	X	9192	-0-	-263	-0-	305	1	8618	3	Y	239	230	1			36
							6	4	263	9							
06	9090	X	8722	-0-	-368	-0-	284	1	8229	3	Y	185	165	1			56
							5	4	204	9							
07	9579	X	8548	-0-	-1031	-0-	266	1	8083	3	Y	181	192	1			45
							199	9									
08	9579	X	6731	-0-	-2848	-0-	241	1	6352	3	Y	124	153	1			16
							2	4	136	9							
09	9270	X	8798	-0-	-472	-0-	291	1	8354	3	Y	139	142	1			13
							153	9									
10	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					13

JOHN G. KENEDY JR. 'C' WELL #: 51 RRCID -> 286574 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 16275 PERF.13890 - 13900

05	117552	X	-0-	-0-	-117552	-0-					N	-0-	3	1			-0-
06	113760	X	-0-	-0-	-113760	-0-					N	-0-					-0-
07	117552	X	-0-	-0-	-117552	-0-					N	-0-					-0-
08	117552	X	-0-	-0-	-117552	-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-

EL PAVO (VICKSBURG 8250) 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 241047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 8178 - 9700

05	3441	X	1692	-0-	-1749	-0-	30	1	1653	2	N	8					214
							9	9									
06	2940	X	1623	-0-	-1317	-0-	29	1	1573	2	N	19	16	1			217
							21	9									
07	3038	X	1759	-0-	-1279	-0-	33	1	1726	2	N	-0-					217
08	3038	X	1517	-0-	-1521	-0-	32	1	1457	2	N	25	16	1			226
							28	9									
09	2910	X	1618	-0-	-1292	-0-	37	1	1580	2	N	1					227
							1	9									
*10	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	41	1	1743	2	N	18	16	1			229
							20	9									

EL PAVO (VICKSBURG 8250) //CONT.// 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO, N. (OHERN, UP.) 28145 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SALINAS, NICOLAS G. WELL #: 1 A RRCID -> 042215 COMPL. DATE 09/09/1966 TOTAL DEPTH 954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (4100) 28180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA ETAL "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144548 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 3107 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 262019 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5080 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (6100) 28180 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 193691 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6051 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL STAGGS (7330) 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072956 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7880 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096425 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187411 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188372 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINOJOSA ET AL WELL #: 9 RRCID -> 243093 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 243406 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456

05	3162	X	3097	-0-	-65	-0-	405	1	2680	3	N	11					145
							12	9									
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	370	1	2321	3	N	14	3	1			156
							15	9									
07	3224	X	2499	-0-	-725	-0-	361	1	2135	3	N	3	3	1			156
							3	9									
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	473	1	2793	3	N	6					162
							7	9									
09	3120	X	3087	-0-	-33	-0-	386	1	2692	3	N	8	3	1			167
							9	9									
10	3100	X	2874	-0-	-226	-0-	313	1	2559	3	N	2					169
							2	9									

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA, F.G. WELL #: 5 RRCID -> 244596 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2799	-0-	-518	-0-	531 32	1 9	2236	3	N	29					154
06	2970	X	2654	-0-	-316	-0-	561 41	1 9	2052	3	N	37	17	1			174
07	3100	X	2797	-0-	-303	-0-	665 24	1 9	2108	3	N	22	17	1			179
08	3100	X	2612	-0-	-488	-0-	687 30	1 9	1895	3	N	27					206
09	3000	X	2532	-0-	-468	-0-	675 20	1 9	1837	3	N	18	16	1			208
10	2790	X	2500	-0-	-290	-0-	674 20	1 9	1806	3	N	18					226

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 245407 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

SIPORIN WELL #: 2 RRCID -> 247993 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL B UNIT WELL #: 9 RRCID -> 248414 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIPORIN WELL #: 1 RRCID -> 249717 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA, TERESA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249772 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, C., DR. WELL #: 2 RRCID -> 251355 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251544 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252011 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256656 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538

05	7130 X	6142	-0-	-988	-0-	1167	1	4928	3	N	43	16	1			29
						47	9									
06	6090 X	4796	-0-	-1294	-0-	1019	1	3733	3	N	40	30	1			39
						44	9									
07	6293 X	4708	-0-	-1585	-0-	1114	1	3530	3	N	58	41	1			56
						64	9									
08	6138 X	3079	-0-	-3059	-0-	818	1	2253	3	N	7	26	1			37
						8	9									
09	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-	37	1			-0-
10	6138 X	3	-0-	-6135	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282832 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7497 - 7511

05	12369 X	9550	-0-	-2819	-0-	1248	1	8260	3	N	38					201
						42	9									
06	10470 X	3891	-0-	-6579	-0-	534	1	3342	3	N	14	192	1			23
						15	9									
07	9641 X	3471	-0-	-6170	-0-	501	1	2956	3	N	13	7	1			29
						14	9									
08	13431 X	13431	-0-	-0-	-0-	1937	1	11440	3	N	49					78
						54	9									
09	11903 X	11903	-0-	-0-	-0-	1486	1	10369	3	N	44	11	1			111
						48	9									
*10	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	1239	1	10138	3	N	51					162
						56	9									

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 068207 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7696 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL TANQUE (500) 28187 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
POOR BOY OILFIELD SERVICE 671390
WARDNER 1-C WELL #: C 1 RRCID -> 102290 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 500 - 510

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELISA (WILCOX 10700) 28361 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VELA WELL #: 1 RRCID -> 128994 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 240 - 625

05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLEN (VICKSBURG) 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 180791 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9952 - 10089

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10

CAGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 181848 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 10284 - 10410

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

MILLER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 212796 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38

ELLEN (VICKSBURG) //CONT.// 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
MILLER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 220262 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					37
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					37
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	402	2	50	9	Y	45					82
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	410	2	9	9	Y	8					90
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			Y	-0-					90
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 194170 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	754	-0-	-331	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
08	1240	N	863	-0-	-377	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	686	-0-	-124	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 194172 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					7
06	1920	N	1635	-0-	-285	-0-	1635	2			Y	-0-					7
07	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	1702	2	50	9	Y	45					52
08	1953	N	1518	-0-	-435	-0-	1517	2	1	9	Y	1					53
09	1650	N	1378	-0-	-272	-0-	1376	3	2	9	Y	2					55
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					55

MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					2
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					2
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					2
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					2
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			Y	-0-					2
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					2

ELLIE C (CONSOLIDATED) 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
APV MCCAMEY LLC 028617
WIEDERKEHR 365 WELL #: 1 RRCID -> 206620 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8162 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
APV MCCAMEY LLC //CONT.// 028617
WIEDERKEHR 365 WELL #: 2 RRCID -> 206621 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 3 RRCID -> 217326 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 T RRCID -> 151339 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260

05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

D C R C TENDIDO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 166044 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8180 - 8194

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/74/64/54 D WELL #: 5404 F RRCID -> 145742 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8198 - 8280

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-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR-STATE 366 WELL #: 10-T RRCID -> 147906 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 6 RRCID -> 148990 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 262 WELL #: 1A RRCID -> 149247 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 7603 RRCID -> 151801 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 75 WELL #: 2 RRCID -> 152461 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54/D WELL #: 3605 RRCID -> 177288 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606D RRCID -> 178568 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-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-

DCR 79 WELL #: 6 RRCID -> 180394 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022

05	682	N	513	-0-	-169	-0-	54	1	459	3	N	-0-					12
06	540	N	429	-0-	-111	-0-	43	1	375	3	N	10					22
							11	9									
07	527	N	85	-0-	-442	-0-	20	1	64	3	N	1					23
							1	9									
08	527	N	314	-0-	-213	-0-	187	1	116	3	N	10					33
							11	9									
09	420	N	380	-0-	-40	-0-	171	1	185	3	N	22	21	1			34
							24	9									
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	46	1	149	3	N	-0-	21	1	3	6	10

DCR-STATE 366/76/64/540 WELL #: 7604 RRCID -> 187248 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210

05	403	N	379	-0-	-24	-0-	39	1	340	3	N	-0-					19
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	44	1	374	3	N	10					29
							11	9									
07	341	N	213	-0-	-128	-0-	50	1	160	3	N	3					32
							3	9									
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	213	1	132	3	N	1					33
							1	9									
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	171	1	185	3	N	20	20	1			33
							22	9									
*10	217	N	196	-0-	-21	-0-	46	1	150	3	N	-0-	19	1	2	6	12

DCRC 76 WELL #: 6 RRCID -> 197454 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269

05	713	N	524	-0-	-189	-0-	54	1	470	3	N	-0-					8
06	420	N	303	-0-	-117	-0-	31	1	261	3	N	10					18
							11	9									
07	527	N	423	-0-	-104	-0-	100	1	320	3	N	3					21
							3	9									
08	527	N	397	-0-	-130	-0-	239	1	147	3	N	10					31
							11	9									
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	283	1	305	3	N	22	21	1			32
							24	9									
*10	434	N	208	-0-	-226	-0-	48	1	160	3	N	-0-	21	1	3	6	8

DCRC 75 WELL #: 3 RRCID -> 197455 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 64 WELL #: 18 RRCID -> 197911 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230

05	527	N	449	-0-	-78	-0-	47	1	402	3	N	-0-					6
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	72	1	619	3	N	10					16
							11	9									
07	682	N	210	-0-	-472	-0-	50	1	160	3	N	-0-					16
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	400	1	247	3	N	10					26
							11	9									
09	690	N	389	-0-	-301	-0-	175	1	190	3	N	22	18	1			30
							24	9									
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	167	1	555	3	N	-0-	18	1	2	6	10

DCRC 76 WELL #: 5 RRCID -> 197960 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 3601 RRCID -> 197963 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257

05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					12
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					12
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	213	1	682	3	N	1					13
							1	9									
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	239	1	147	3	N	10					23
							11	9									
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	283	1	305	3	N	21	17	1			27
							23	9									
*10	899	N	208	-0-	-691	-0-	48	1	160	3	N	-0-	17	1	2	6	8

DCRC STATE SEC. 64 WELL #: 1 RRCID -> 197980 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	367	-0-	367	367	88	1	279	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	418	-0-	418	785	252	1	155	3	N	10					10
							11	9									
09	1396	X	611	-0-	-785	-0-	283	1	305	3	N	21	12	1			19
							23	9									
*10	208	X	208	-0-	-0-	-0-	48	1	160	3	N	-0-	12	1	1	6	6

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 76 RRCID -> 198283 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DCRC 54 WELL #: 7 RRCID -> 198426 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 7 RRCID -> 201654 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 12 RRCID -> 202365 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428

05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	85	1	741	3	N	-0-					17
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	58	1	497	3	N	10					27
							11	9									
07	465	N	14	-0-	-451	-0-	4	1	10	3	N	-0-					27
08	465	N	358	-0-	-107	-0-	219	1	135	3	N	4					31
							4	9									
09	450	N	280	-0-	-170	-0-	124	1	133	3	N	21	20	1			32
							23	9									
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	43	1	145	3	N	-0-	20	1	3	6	9

DCRC 79 WELL #: 10 RRCID -> 206666 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800

05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	150	1	1294	3	N	-0-					21
06	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	118	1	1006	3	N	20					41
							22	9									
07	1364	N	738	-0-	-626	-0-	175	1	560	3	N	3					44
							3	9									
08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	1589	1	980	3	N	10					54
							11	9									
09	1140	N	901	-0-	-239	-0-	422	1	456	3	N	21	29	1			46
							23	9									
*10	744	N	292	-0-	-452	-0-	68	1	224	3	N	-0-	29	1	4	6	13

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 206678 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 54 WELL #: 8 RRCID -> 208723 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCRC 79 WELL #: 12 RRCID -> 210364 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 13 RRCID -> 211122 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 9 RRCID -> 218393 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005

05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	37	1	324	3	N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	3	N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	50	1	160	3	N	2					2
							2	9									
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	400	1	248	3	N	10					12
							11	9									
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	175	1	190	3	N	21	13	1			20
							23	9									
*10	217	N	196	-0-	-21	-0-	46	1	150	3	N	-0-	13	1	2	6	5

ELLIE C. (WILCOX) 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 151330 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6942 - 6984

05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-					-0-

DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 C RRCID -> 151340 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048

05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		214	-0-	214	214	214	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

05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5404 D RRCID -> 145739 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6980 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

DCRC 366 WELL #: 3610-C RRCID -> 148719 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 6417 RRCID -> 149935 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6956 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 215023 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6946 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
VELA WELL #: 1 RRCID -> 180038 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA WELL #: 2 RRCID -> 229792 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176541 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12094 - 12344

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 179104 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13590 PERF.12375 - 12485

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 179618 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CAVAZOS WELL #: 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 7 RRCID -> 214077 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 6 RRCID -> 219349 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15265 X	15265	-0-	-0-	-0-	1147	1	14118	2	N	-0-					-0-
06	13898 X	13898	-0-	-0-	-0-	1103	1	12795	2	N	-0-					-0-
07	16341 X	16341	-0-	-0-	-0-	533	1	15808	2	N	-0-					-0-
08	15923 X	15923	-0-	-0-	-0-	551	1	15372	2	N	-0-					-0-
09	14981 X	14981	-0-	-0-	-0-	505	1	14476	2	N	-0-					-0-
*10	15242 X	15242	-0-	-0-	-0-	492	1	14674	2	N	69					69
						76	9									

VALLEY GRAND ENERGY LLC 881318
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3) 28991 188 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 U RRCID -> 055155 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2) 28991 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 M RRCID -> 041577 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 12 RRCID -> 258554 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 8768 - 8775

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3) 28991 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 L RRCID -> 041576 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 L RRCID -> 040095 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 U RRCID -> 046644 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273915 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9164 - 9172

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) //CONT.// 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 280989 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9026 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	4763	-0-	-1964	-0-	283	1	4337	2	Y	56	56	1			-0-
							81	4	62	9							
06	5280	X	3790	-0-	-1490	-0-	247	1	3424	2	Y	56	56	1			-0-
							57	4	62	9							
07	5456	X	3576	-0-	-1880	-0-	316	1	3145	2	Y	57	57	1			-0-
							52	4	63	9							
08	5456	X	2862	-0-	-2594	-0-	394	1	2370	2	Y	45	45	1			-0-
							48	4	50	9							
09	5220	X	3622	-0-	-1598	-0-	412	1	3113	2	Y	52	52	1			-0-
							40	4	57	9							
10	4774	X	3356	-0-	-1418	-0-	403	1	2861	2	Y	55	55	1			-0-
							31	4	61	9							

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4) 28991 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 L RRCID -> 046645 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL(FB-A,L-5A) 28991 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL M-098041 / TR 52 WELL #: 6 RRCID -> 282671 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9482 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28985	#	16097	-0-	-12888	-0-	963	1	14758	2	N	91	91	1			-0-
							276	4	100	9							
06	24990	#	14520	-0-	-10470	-0-	956	1	13246	2	N	87	87	1			-0-
							222	4	96	9							
07	22537	#	10147	-0-	-12390	-0-	904	1	9008	2	N	79	79	1			-0-
							148	4	87	9							
08	17794	#	5811	-0-	-11983	-0-	806	1	4852	2	N	49	49	1			-0-
							99	4	54	9							
09	16260	#	6309	-0-	-9951	-0-	723	1	5463	2	N	48	48	1			-0-
							70	4	53	9							
10	16089	#	6321	-0-	-9768	-0-	765	1	5436	2	N	55	55	1			-0-
							59	4	61	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 U RRCID -> 040070 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175760 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. 9964 - 10136

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 U RRCID -> 187460 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234

05	93	N	90	-0-	-3	-0-	5 2	1 4	83	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	5 1	1 4	76	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	8 1	1 4	78	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	9 1	1 4	53	2	Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12 1	1 4	90	2	Y	-0-					-0-
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	16 1	1 4	114	2	Y	-0-					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956

05	558	N	387	-0-	-171	-0-	21 6	1 4	329 31	2 9	Y	28	28	1			-0-
06	450	N	368	-0-	-82	-0-	23 5	1 4	319 21	2 9	Y	19	19	1			-0-
07	465	N	355	-0-	-110	-0-	32 5	1 4	315 3	2 9	Y	3	3	1			-0-
08	372	N	289	-0-	-83	-0-	39 5	1 4	234 11	2 9	Y	10	10	1			-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	47 5	1 4	352	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	273	-0-	-68	-0-	33 3	1 4	237	2	Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3) 28991 606 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175248 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3) //CONT.// 28991 606 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4) 28991 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 L RRCID -> 175246 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23 7	1 4	351 3	2 9	Y	3	3	1			-0-
06	540	N	328	-0-	-212	-0-	22 5	1 4	301	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	356	-0-	-202	-0-	32 5	1 4	317 2	2 9	Y	2	2	1			-0-
08	372	N	322	-0-	-50	-0-	42 5	1 4	254 21	2 9	Y	19	19	1			-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	53 5	1 4	398 33	2 9	Y	30	30	1			-0-
*10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	69 5	1 4	489 46	2 9	Y	42	42	1			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 L RRCID -> 039852 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187453 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3) 28991 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 49 WELL #: 1 L RRCID -> 106090 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12266 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) 28991 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 52-7 UNIT WELL #: 7 S RRCID -> 209590 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 8932 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 266645 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 273882 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8843 - 8894

05	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187455 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 10786

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 194843 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10494 - 10586

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) //CONT.// 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9) 28991 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179907 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11528 - 11576

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1) 28991 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179353 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12264 - 12452

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213638 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 12037

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4) 28991 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-L RRCID -> 180005 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10389 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	111	-0-	-44 B	-1810983	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	120	N	106	-0-	-14 B	-1810983	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	124	N	122	-0-	-2 B	-1810983	11	1	109	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	124	N	91	-0-	-33 B	-1810983	13	1	76	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	120	N	126	-0-	6 B	-1810977	15	1	110	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	124	N	132	-0-	8 B	-1810969	16	1	115	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 8 RRCID -> 196325 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10436 - 10501

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9) 28991 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213640 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11702 - 11709

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4) 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/ TR 49/ WELL #: 8 RRCID -> 200108 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10438 - 10474

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207092 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10468

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221570 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO) 29003 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEWIS-JANCO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 271339 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG) 29010 289 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 192757 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 9215

05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-						-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-						-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-						-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-						-0-
09	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	2			Y	-0-						-0-
10	DLQ G-10		162	-0-	162	162	162	2			Y	-0-						-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 197899 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440

05	1953	N	1822	-0-	-131	-0-	1822	2			Y	-0-						-0-
06	2040	N	1725	-0-	-315	-0-	1725	2			Y	-0-						-0-
07	2046	N	1470	-0-	-576	-0-	1470	2			Y	-0-						-0-
08	1829	N	824	-0-	-1005	-0-	824	2			Y	-0-						-0-
09	1740	N	89	-0-	-1651	-0-	89	2			Y	-0-						-0-
10	DLQ G-10		376	-0-	376	376	376	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

05	617	N	364	-0-	-253	-0-	32	1	323	3	Y	8						28
							9	9										
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	37	1	367	2	Y	7	11	1				24
							8	9										
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	36	1	438	3	Y	9	17	1				16
							10	9										
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	386	3	Y	9						25
							10	9										
*09	420	N	200	-0-	-220	-0-	17	1	180	3	Y	3	9	1				19
							3	9										
10	DLQ G-10		143	-0-	143	143	13	1	129	3	Y	1						20
							1	9										

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

05	5754	R	5754	-0-	-0-	-0-	301	1	5441	3	Y	11	16	1				2
							12	9										
06	5520	#	5144	-0-	-376	-0-	276	1	1241	2	Y	15	13	1				4
							3610	3	17	9								
07	5704	#	1220	-0-	-4484	-0-	67	1	1146	3	Y	6	10	1				-0-
							7	9										
08	5766	#	129	-0-	-5637	-0-	7	1	121	3	Y	1	1	1				-0-
							1	9										
*09	5580	#	37	-0-	-5543	-0-	2	1	35	3	Y	-0-						-0-
10	5766	#	146	-0-	-5620	-0-	8	1	138	3	Y	-0-						-0-

ENCINITAS (V-15) 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
LOPEZ WELL #: 6T RRCID -> 207795 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8504 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. O/A WELL #: 1UC RRCID -> 010263 COMPL. DATE 11/21/1960 TOTAL DEPTH 9215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 183071 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8570 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203751 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 15 RRCID -> 265437 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9094 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90C RRCID -> 201082 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8447 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-16) 29010 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL O/A WELL #: 1LC RRCID -> 010268 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8380 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203541 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-17) 29010 790 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 206911 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 8776

05	DLQ	G-10	23	-0-	23	B	39	1	1	22	3	Y	-0-				-0-
06		39	N -0-	-0-	-39	B	-0-					Y	-0-				-0-
07		0	N -0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08		843	N 843	-0-	-0-	B	-0-	44	1	790	3	Y	8	6	1		2
								9	9								
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09		256	N 256	-0-	-0-	B	-0-	14	1	242	3	Y	-0-	2	1		-0-
*10		82	N 82	-0-	-0-	B	-0-	5	1	77	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

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				88
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				88
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				88
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				88
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				88
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				88

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

05		775	N 775	-0-	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-				-0-
06		1022	N 1022	-0-	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-				-0-
07		1279	N 1279	-0-	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-				-0-
08		1165	N 1165	-0-	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-				-0-
09		1020	N 904	-0-	-116	-0-	-0-	904	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	566	-0-	566	566	566	566	2			Y	-0-				-0-

LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 204111 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 205721 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ WELL #: 7 RRCID -> 250077 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 7172 - 7226

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 163992 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210

05	1748	N	879	-0-	-869	-0-	46 7	1 9	826	3	Y	6	8	1			-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	70 923	1 3	317 14	2 9	Y	13	11	1			2
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	80 7	1 9	1363	3	Y	6	8	1			-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	73 13	1 9	1291	3	Y	12	10	1			2
*09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	72 8	1 9	1213	3	Y	7	8	1			1
10	DLQ G-10		1361	-0-	1361	1361	78 21	1 9	1262	3	Y	19	16	1			4

MCGILL BROS. O/A WELL #: 1-T RRCID -> 173934 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8990 - 9020

05	1900	N	1976	-0-	76	1575	174 11	1 9	1791	3	Y	10					37
06	3000	N	2493	-0-	-507	1068	228 11	1 9	2254	2	Y	10	16	1			31
07	2515	N	1447	-0-	-1068	-0-	108 12	1 9	1327	3	Y	11	24	1			18
08	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					18
*09	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-	5	1			13
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204502 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 8679

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	192913					Y	3	3	1			5
06	SWR 10		4	-0-	4	192917	1	3	3	9	Y	3	2	1			6
07	SWR 10		8	-0-	8	192925	6	3	2	9	Y	2	3	1			5
08	SWR 10		43	-0-	43	192968	2 4	1 9	37	3	Y	4	3	1			6
*09	SWR 10		22	-0-	22	192990	1 3	1 9	18	3	Y	3	4	1			5
10	SWR 10		22	-0-	22	193012	1 7	1 9	14	3	Y	6	6	1			5

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206435 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 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
05	5891	X	3220	-0-	-2671	-0-	168 12	1 9	3040	3	Y	11	12	1			3
06	2880	X	2847	-0-	-33	-0-	152 1996	1 3	686 13	2 9	Y	12	11	1			4
07	2976	X	2859	-0-	-117	-0-	157 11	1 9	2691	3	Y	10	13	1			1
08	3224	X	2866	-0-	-358	-0-	152 20	1 9	2694	3	Y	18	16	1			3
*09	3120	X	2759	-0-	-361	-0-	153 11	1 9	2595	3	Y	10	13	1			-0-
10	DLQ G-10		2827	-0-	2827	2827	162 29	1 9	2636	3	Y	26	23	1			3

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213614 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 18 RRCID -> 215447 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 217106 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 21 RRCID -> 217896 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8890 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	553	N	314	-0-	-239	-0-	16	1	298	3	Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	65	2	Y	-0-					-0-
							188	3									
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	469	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	414	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
10	DLQ G-10		386	-0-	386	386	22	1	353	3	Y	10	9	1			1
							11	9									

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

05	DLQ G-10		3243	-0-	3243	6423	366	1	2836	2	Y	37	178	1			20
							41	9									
06	DLQ G-10		3064	-0-	3064	9487	349	1	2684	2	Y	28					48
							31	9									
07	DLQ G-10		3128	-0-	3128	12615	344	1	2645	2	Y	126					174
							139	9									
08	DLQ G-10		2817	-0-	2817	15432	319	1	2458	2	Y	36	176	1			34
							40	9									
09	DLQ G-10		2654	-0-	2654	18086	304	1	2333	2	Y	15					49
							17	9									
10	DLQ G-10		2594	-0-	2594	20680	299	1	2295	2	Y	-0-					49

MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 89 RRCID -> 193068 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8707 - 8734

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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

05	DLQ G-10		1935	-0-	1935	3197	171	1	1750	3	Y	13					40
							14	9									
06	3755	X	558	-0-	-3197	-0-	51	1	500	2	Y	6	16	1			30
							7	9									
07	696	X	696	-0-	-0-	-0-	51	1	631	3	Y	13	23	1			20
							14	9									
08	2356	X	721	-0-	-1635	-0-	53	1	653	3	Y	14					34
							15	9									
*09	1860	X	293	-0-	-1567	-0-	24	1	257	3	Y	11	17	1			28
							12	9									
10	1922	X	424	-0-	-1498	-0-	39	1	379	3	Y	5					33
							6	9									

LOPEZ, G. G. WELL #: 9C RRCID -> 199619 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19-A) //CONT.// 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216782 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LOPEZ WELL #: 26 RRCID -> 235044 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8700 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ENCINITAS (V-21) 29010 842 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
LOPEZ WELL #: 4 RRCID -> 215433 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF. 9016 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166 N		166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
06	180 N		169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
07	307 N		307	-0-	-0- B	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
08	247 N		247	-0-	-0- B	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	216 N		216	-0-	-0- B	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		129	-0-	129 B	129	129	2			Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 164840 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9054 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-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-

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
LA RUCIA WELL #: K 1 RRCID -> 286571 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8896 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100		1533	-0-	-1567	-0-	1428	2	105	9	Y	95	116	1			108
06	3000		2004	-0-	-996	-0-	1854	2	150	9	Y	136	188	1			56
07	0		2081	-0-	2081 B	2081	1940	2	141	9	Y	128					184
08	4025 N		1944	-0-	-2081 B	-0-	1823	2	121	9	Y	110	162	1			132
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2010 N		1519	-0-	-491 B	-0-	1477	2	42	9	Y	38					170
10	2077 N		1673	-0-	-404 B	-0-	1634	2	39	9	Y	35					205

ENCINITAS (V-21) //CONT.// 29010 842 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
SOUTH LEEVILLE, LLC //CONT.// 802612
LA RUCIA WELL #: K 5 RRCID -> 286572 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100		849	-0-	-2251	-0-	790	2	59	9	Y	54	77	1			-0-
06	3000		941	-0-	-2059	-0-	926	2	15	9	Y	14					14
07	0		877	-0-	877 B	877	869	2	8	9	Y	7					21
08	1690	N	813	-0-	-877 B	-0-	811	2	2	9	Y	2	23	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	752	-0-	-178 B	-0-	749	2	3	9	Y	3					3
10	868	N	735	-0-	-133 B	-0-	724	2	11	9	Y	10					13

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 199603 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9378

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 9T RRCID -> 199621 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9277 - 9451

05	1900	N	1032	-0-	-868	43	54	1	978	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1052	N	1009	-0-	-43	-0-	54	1	244	2	Y	1	1	1			-0-
							710	3	1	9							
07	3100	N	6778	-0-	3678	3678	373	1	6387	3	Y	16	15	1			1
							18	9									
08	3100	N	9262	-0-	6162	9840	491	1	8715	3	Y	51	42	1			10
							56	9									
*09	18451	X	8611	-0-	-9840	-0-	479	1	8104	3	Y	25	32	1			3
							28	9									
*10	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	455	1	7398	3	Y	60	52	1			11
							66	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203224 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388

05	3492	X	1728	-0-	-1764	-0-	90	1	1627	3	Y	10	11	1			5
							11	9									
06	1590	X	1270	-0-	-320	-0-	68	1	305	2	Y	9	9	1			5
							887	3	10	9							
07	1643	X	977	-0-	-666	-0-	54	1	919	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
08	1643	N	1410	-0-	-233	-0-	75	1	1326	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
*09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	117	1	1986	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
10	DLQ G-10		4027	-0-	4027	4027	233	1	3777	3	Y	15	13	1			4
							17	9									

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LOPEZ, G.G. WELL #: 11L RRCID -> 203540 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1502	N	768	-0-	-734	-0-	40	1	721	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	750	N	689	-0-	-61	-0-	37	1	165	2	Y	6	5	1			3
							480	3	7	9							
07	744	N	711	-0-	-33	-0-	39	1	672	3	Y	-0-	2	1			1
08	775	N	707	-0-	-68	-0-	38	1	669	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	690	N	673	-0-	-17	-0-	38	1	635	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		697	-0-	697	697	40	1	657	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204202 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. "A" WELL #: 15 RRCID -> 204751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	456	N	238	-0-	-218	-0-	13	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	149	-0-	-91	-0-	8	1	36	2	Y	-0-					-0-
							105	3									
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	3	Y	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	Y	-0-					-0-
*09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		271	-0-	271	271	16	1	255	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206433 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1900	N	1359	-0-	-541	809	71	1	1275	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
06	1994	N	1185	-0-	-809	-0-	63	1	284	2	Y	10	10	1			4
							827	3	11	9							
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	78	1	1340	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	80	1	1425	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	84	1	1423	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
10	DLQ G-10		1642	-0-	1642	1642	94	1	1531	3	Y	15	13	1			3
							17	9									

LOPEZ, G G WELL #: 18 RRCID -> 206667 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1900	N	1760	-0-	-140	1430	92	1	1656	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
06	2939	N	1509	-0-	-1430	-0-	80	1	362	2	Y	12	10	1			5
							1054	3	13	9							
07	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	87	1	1491	3	Y	6	9	1			2
							7	9									
08	1767	N	1509	-0-	-258	-0-	80	1	1417	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	78	1	1316	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
10	DLQ G-10		1539	-0-	1539	1539	88	1	1429	3	Y	20	17	1			5
							22	9									

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G G WELL #: 17 RRCID -> 207031 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1900	N	2840	-0-	940	3135	148	1	2677	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
06	3000	N	3191	-0-	191	3326	171	1	768	2	Y	17	15	1			6
							2233	3	19	9							
07	3100	N	3619	-0-	519	3845	199	1	3413	3	Y	6	11	1			1
							7	9									
08	3100	N	3396	-0-	296	4141	180	1	3204	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*09	7148	X	3007	-0-	-4141	-0-	167	1	2832	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
*10	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	210	1	3417	3	Y	20	17	1			3
							22	9									

LOPEZ, G. G. WELL #: 22 RRCID -> 211252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1531	N	667	-0-	-864	-0-	34	1	622	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	40	1	181	2	Y	7	7	1			3
							526	3	8	9							
07	682	N	571	-0-	-111	-0-	32	1	538	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	37	1	655	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	660	N	419	-0-	-241	-0-	23	1	394	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	DLQ	G-10	403	-0-	403	403	23	1	374	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213556 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1900	N	1339	-0-	-561	519	70	1	1256	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
06	1716	N	1197	-0-	-519	-0-	64	1	287	2	Y	9	9	1			4
							836	3	10	9							
07	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	60	1	1023	3	Y	7	10	1			1
							8	9									
08	1333	N	1166	-0-	-167	-0-	61	1	1086	3	Y	17	14	1			4
							19	9									
*09	1200	N	989	-0-	-211	-0-	55	1	922	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
10	DLQ	G-10	1098	-0-	1098	1098	62	1	1003	3	Y	30	26	1			6
							33	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 215936 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1900	N	1995	-0-	95	1972	104	1	1873	3	Y	16	18	1			4
							18	9									
06	3000	N	1892	-0-	-1108	864	101	1	454	2	Y	13	13	1			4
							1323	3	14	9							
07	2792	N	1928	-0-	-864	-0-	106	1	1813	3	Y	8	12	1			-0-
							9	9									
08	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	99	1	1756	3	Y	17	15	1			2
							19	9									
*09	1890	N	1731	-0-	-159	-0-	96	1	1623	3	Y	11	13	1			-0-
							12	9									
10	DLQ	G-10	1794	-0-	1794	1794	102	1	1659	3	Y	30	26	1			4
							33	9									

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216781 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	687	N	361	-0-	-326	-0-	19	1	342	3	Y	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	78	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	18	1	309	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	303	-0-	-69	-0-	16	1	287	3	Y	-0-					-0-
*09	330	N	271	-0-	-59	-0-	15	1	256	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		311	-0-	311	311	18	1	293	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 24 RRCID -> 223376 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055

05	1900	N	1469	-0-	-431	1099	76	1	1382	3	Y	10	14	1			4
							11	9									
06	2530	N	1431	-0-	-1099	-0-	76	1	344	2	Y	8	9	1			3
							1002	3	9	9							
07	1581	N	1332	-0-	-249	-0-	73	1	1252	3	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	79	1	1403	3	Y	14	12	1			2
							15	9									
*09	1440	N	1354	-0-	-86	-0-	75	1	1269	3	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
10	DLQ G-10		528	-0-	528	528	29	1	471	3	Y	25	21	1			4
							28	9									

ENCINO (5650) 29032 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
ROCHE "A" WELL #: 9 RRCID -> 182469 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5983 - 6008

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROCHE WELL #: 7 RRCID -> 194590 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 5286

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENCINO (6400) 29032 415 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
ROCHE RANCH ENCINO WELL #: 1E RRCID -> 180435 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6266 - 6676

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		24
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		24

ENCINO (7100) 29032 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
ROCHE, K.D. "E" WELL #: 10 RRCID -> 134807 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7195 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENOS COOPER (J-2) 29157 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCCAMPBELL, J. WELL #: 1 RRCID -> 091996 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8848 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MCCAMPBELL, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 103591 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8846 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					85
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	4					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	11	2	3	9	N	3					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

ESCOBAS 29273 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
PRESSLY OIL INTEREST, INC. 676076
DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 155480 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 1070 PERF. 1023 - 1038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ESCOBAS (FALCON) 29273 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: 6402 RRCID -> 173537 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2600 - 2612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6403 RRCID -> 174003 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2614 - 2643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540) 29273 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RASH WELL #: 2 RRCID -> 229759 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4766 - 4802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

2 D OIL & GAS LLC 953828
RAMIREZ LTD WELL #: 1 RRCID -> 204279 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 5540 - 5550

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300) 29273 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
DE TREVINO, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 010273 COMPL. DATE 03/02/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TREVINO WELL #: C 1 RRCID -> 132890 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5250 - 5316

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESCOBAS (10,350) //CONT.// 29273 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
TREVINO, ALBERT B WELL #: 2 RRCID -> 190868 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	1608	-0-	-438	-0-	138	1	1470	2	N	-0-					-0-
06	1980	X	1276	-0-	-704	-0-	95	1	1181	2	N	-0-					-0-
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	240	1	2998	2	N	-0-					-0-
08	1922	X	1898	-0-	-24	-0-	77	1	1821	2	N	-0-					-0-
09	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	314	1	2414	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2940	-0-	-284	-0-	310	1	2630	2	N	-0-					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GUTIERREZ, E. WELL #: A 1 RRCID -> 160510 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 12436 PERF.10286 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	1005	-0-	-2126	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1653	-0-	-1137	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	1081	-0-	-2189	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
*10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-

ESCOBAS (10,650) 29273 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
GARCIA, CATARINO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155860 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10652 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGEL WELL #: 1401 RRCID -> 208489 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	2	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	2	N	-0-					-0-
09	270	N	190	-0-	-80	-0-	22	1	168	2	N	-0-					-0-
10	124	N	37	-0-	-87	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-

ESCOBAS (12,200) 29273 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: B 3 RRCID -> 136561 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11673 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (12,200) //CONT.// 29273 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: 6401 RRCID -> 145811 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12186 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

ESCONDIDO, EAST (6500) 29294 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PALOMAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 285868 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6427 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	20	-0-	-1003	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*10	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES COVE (H-2) 29521 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 219 WELL #: 1 RRCID -> 046138 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVE MAE (6300) 29682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE OF TEXAS TR. 11 WELL #: 1 RRCID -> 010283 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

DE RUEDA, EULOGIO WELL #: 2 RRCID -> 037087 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 6342 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

EVELYN (Y-1) 29688 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 128800 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2004

EVELYN (Y-2) 29688 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 130246 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2004

EVELYN EAST (14,700) 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	742	-0-	-994	-0-	45 90	1 9	607	3	N	82	57	1			25
06	1500	N	557	-0-	-943	-0-	40 2	1 9	515	3	N	2					27
07	434	N	361	-0-	-73	-0-	26 3	1 9	332	3	N	3					30
08	744	N	291	-0-	-453	-0-	23	1	268	3	N	-0-					30
09	570	N	285	-0-	-285	-0-	21	1	264	3	N	-0-					30
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	22	1	320	3	N	-0-					30

EWING (5500) 29772 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
EWING -F- WELL #: 2 C RRCID -> 010286 COMPL. DATE 01/30/1954 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO) 29801 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELENO WELL #: 5 RRCID -> 205591 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392

05	9145	X	7298	-0-	-1847	-0-	1543	1	5755	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	7478	-0-	-1372	-0-	1432	1	6046	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	7320	-0-	-1825	-0-	1455	1	5865	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	8273	-0-	-376	-0-	1734	1	6539	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	7354	-0-	-866	-0-	1561	1	5793	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	7524	-0-	-195	-0-	1507	1	6017	2	N	-0-					-0-

MOLLETES CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BIGLER-FLORES GU WELL #: 1 RRCID -> 200026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8362 - 9938

05	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	970	1	7229	2	Y	-0-					6
06	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	845	1	6786	2	Y	-0-					6
07	7595	X	7145	-0-	-450	-0-	638	1	6507	2	Y	-0-					6
08	7595	X	7492	-0-	-103	-0-	575	1	6917	2	Y	-0-					6
09	7350	X	6820	-0-	-530	-0-	516	1	6304	2	Y	-0-					6
10	8029	X	6740	-0-	-1289	-0-	549	1	6191	2	Y	-0-					6

BIGLER-FLORES GU WELL #: 2 RRCID -> 201533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092

05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	255	1	1903	2	Y	-0-					2
06	2010	N	1830	-0-	-180	-0-	203	1	1627	2	Y	-0-					2
07	2108	N	1676	-0-	-432	-0-	150	1	1526	2	Y	-0-					2
08	2170	N	1887	-0-	-283	-0-	145	1	1742	2	Y	-0-					2
09	1830	N	1642	-0-	-188	-0-	124	1	1518	2	Y	-0-					2
*10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	138	1	1559	2	Y	-0-					2

RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 250836 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177

05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	632	1	1456	2	N	-0-					90
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	612	1	1540	2	N	-0-					90
07	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	632	1	1362	2	N	5					95
							6	9									
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	631	1	1533	2	N	-0-					95
09	2130	N	1814	-0-	-316	-0-	612	1	1202	2	N	-0-					95
*10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	626	1	1522	2	N	-0-					95

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
HARALSON BEEFMASTERS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 233229 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9262 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	926	1	820	2	N	-0-					-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	546	1	1200	2	N	-0-					-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	506	1	1240	2	N	-0-					-0-
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	143	1	1603	2	N	-0-					-0-
*09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	143	1	1603	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARALSON BEEFMASTER, LTD WELL #: 2 RRCID -> 238516 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10196 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	245	1	216	2	N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	317	1	144	2	N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	134	1	327	2	N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	38	1	423	2	N	-0-					-0-
*09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	38	1	423	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONART INVESTMENTS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247368 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8564 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4957	-0-	-158	-0-	2154	1	2803	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4957	-0-	-173	-0-	2188	1	2769	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4957	-0-	-344	-0-	2270	1	2687	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	3424	-0-	-1691	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	3424	-0-	-1526	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 248458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9772 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DERLY WELL #: 1 RRCID -> 147576 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9463 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
*10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 3 RRCID -> 150710 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10064 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
*10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DERLY WELL #: 4 RRCID -> 152451 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9249 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

JACOBA "A" WELL #: 1 RRCID -> 156605 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9009 - 9643

05	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1584	-0-	-156	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	1724	2			N	-0-					-0-

JACOBA "A" WELL #: 2 RRCID -> 158465 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8270 - 9618

05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	162	-0-	-334	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-

RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160318 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308

05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	881	1	3394	2	N	4					28
							4	9									
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	894	1	3366	2	N	-0-					28
07	4154	X	4130	-0-	-24	-0-	880	1	3233	2	N	15					43
							17	9									
08	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	898	1	3420	2	N	6	43	1			6
							7	9									
09	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	919	1	3386	2	N	-0-					6
10	4402	X	4147	-0-	-255	-0-	881	1	3263	2	N	3					9
							3	9									

LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U WELL #: 1 RRCID -> 160320 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10394 - 10398

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	44	1			3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					5

LANIER, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161977 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646

05	682	X	6	-0-	-676	-0-	2	2	4	9	N	4					25
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					25
07	41	X	41	-0-	-0-	-0-	5	1	19	2	N	15					40
							17	9									
08	66	X	66	-0-	-0-	-0-	12	1	47	2	N	6	43	1			3
							7	9									
09	17	X	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	N	-0-					3
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					6

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER, M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 163971 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	1119	1	4308	2	N	3					26
							3	9									
06	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	1106	1	4163	2	N	1					27
							1	9									
07	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	1115	1	4099	2	N	16					43
							18	9									
08	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	1090	1	4152	2	N	6	44	1			5
							7	9									
09	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	1077	1	3970	2	N	-0-					5
*10	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	1119	1	4141	2	N	3					8
							3	9									

MORALES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191698 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265

05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
06	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3830	2	91	9	N	83					83
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					83
*10	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					83

FLORES, RUBEN MINERAL WELL #: 1 RRCID -> 193067 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R M T WELL #: 1 RRCID -> 193508 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9626 - 9980

05	4898	X	4350	-0-	-548	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3746	-0-	-994	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4119	-0-	-686	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
08	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
*10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 194586 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866

05	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	12023	2			N	-0-					-0-
06	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13472	2			N	-0-					-0-
07	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	12374	2	117	9	N	106					106
08	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	12131	2			N	-0-					106
09	12120	X	9838	-0-	-2282	-0-	9838	2			N	-0-					106
10	12524	X	12159	-0-	-365	-0-	12159	2			N	-0-					106

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 195373 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226

05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	832	-0-	-308	-0-	824	2	8	9	N	7					7
10	1147	N	932	-0-	-215	-0-	932	2			N	-0-					7

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196022 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2581	2	46	9	N	42					42
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					42
*10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-	38	6			4

MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 198240 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10054 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. M. T. WELL #: 5 RRCID -> 198419 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	1440	-0-	-1226	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	1897	-0-	-683	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	1987	-0-	-679	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2358	-0-	-308	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
09	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1898	-0-	-86	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 1 RRCID -> 198452 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	976	-0-	-605	-0-	206	1	770	2	N	-0-					13
06	1350	N	978	-0-	-372	-0-	172	1	728	2	N	71					84
							78	9									
07	992	N	871	-0-	-121	-0-	173	1	698	2	N	-0-					84
08	961	N	920	-0-	-41	-0-	193	1	727	2	N	-0-					84
09	990	N	955	-0-	-35	-0-	197	1	729	2	N	26					110
							29	9									
*10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	173	1	692	2	N	84					194
							92	9									

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200084 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
07	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
08	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2867	2	99	9	N	90					90
09	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					90
*10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					90

MORALES WELL #: 2 RRCID -> 200676 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	589	N	443	-0-	-146	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	462	2	15	9	N	14					14
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	425	2	13	9	N	12					26
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					26

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR G.U. WELL #: 1 RRCID -> 201075 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2931	-0-	-76	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	1108	-0-	-1802	-0-	1018	2	90	9	N	82					82
07	3007	X	215	-0-	-2792	-0-	215	2			N	-0-					82
08	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5221	2	61	9	N	55					137
09	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					137
*10	3100	N	3516	-0-	416	416	3516	2			N	-0-	18	6			119

RMT WELL #: 3 RRCID -> 201187 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3465	-0-	-441	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3069	-0-	-711	-0-	3006	2	63	9	N	57					57
07	3906	X	3320	-0-	-586	-0-	3320	2			N	-0-					57
08	3906	X	3080	-0-	-826	-0-	3080	2			N	-0-					57
09	3780	X	3329	-0-	-451	-0-	3329	2			N	-0-					57
*10	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					57

RMT WELL #: 4 RRCID -> 201193 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3668	-0-	-703	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4610	-0-	-133	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4100	-0-	-490	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4249	-0-	-494	-0-	4249	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ WELL #: 1 RRCID -> 201314 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	999	-0-	-55	-0-	93	1	906	2	N	-0-					-0-
06	960	N	486	-0-	-474	-0-	47	1	439	2	N	-0-					-0-
07	744	N	588	-0-	-156	-0-	57	1	531	2	N	-0-					-0-
08	992	N	378	-0-	-614	-0-	36	1	342	2	N	-0-					-0-
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	116	1	1072	2	N	-0-					-0-
*10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	101	1	940	2	N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 8 RRCID -> 201341 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1398	-0-	-162	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

MOLLETES CREEK GU WELL #: 2 RRCID -> 201673 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					22
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					22
07	1116	N	837	-0-	-279	-0-	837	2			N	-0-					22
08	1116	N	812	-0-	-304	-0-	812	2			N	-0-					22
09	870	N	784	-0-	-86	-0-	722	2	62	9	N	56					78
*10	837	N	729	-0-	-108	-0-	729	2			N	-0-	56	6			22

MENDOZA WELL #: 2 RRCID -> 201781 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					9
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					9
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					9
08	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					9
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					9
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					9

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 201878 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	187	1	1451	2	N	-0-					-0-
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	183	1	1331	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	885	-0-	-200	-0-	99	1	786	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	112	1	924	2	N	-0-					-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	131	1	969	2	N	-0-					-0-
*10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	113	1	889	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 4 RRCID -> 202118 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 8340 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA ESTATE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 202188 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
07	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
09	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
*10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-

JUAN DE DIOS WELL #: 1 RRCID -> 202730 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	789	2	1	9	N	1					41
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					41
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					41
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	741	2	8	9	N	7					48
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1189	2	6	9	N	5					53
*10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	881	2	6	9	N	5					58

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 202838 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					5
06	3150	X	2842	-0-	-308	-0-	2842	2			N	-0-					5
07	3410	X	2833	-0-	-577	-0-	2833	2			N	-0-					5
08	3410	X	3356	-0-	-54	-0-	3349	2	7	9	N	6					11
09	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					11
10	3379	X	2953	-0-	-426	-0-	2953	2			N	-0-					11

SINGER-ANDERS WELL #: 1 RRCID -> 203527 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

VILLERREAL WELL #: 2 RRCID -> 203554 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	14616	-0-	11516	11516	14616	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	10996	-0-	7996	19512	10996	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	7016	-0-	3916	23428	7016	2			N	-0-					-0-
08	29272	X	5844	-0-	-23428	-0-	5798	2	46	9	N	42					42
09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					42
*10	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-	39	6			3

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203568 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	63	1	491	2	N	-0-			-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	66	1	483	2	N	-0-			-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	64	1	506	2	N	-0-			-0-
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	56	1	461	2	N	-0-			-0-
09	510	N	412	-0-	-98	-0-	49	1	363	2	N	-0-			-0-
10	527	N	388	-0-	-139	-0-	44	1	344	2	N	-0-			-0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203842 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-			-0-
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-			-0-
07	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-			-0-
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-			-0-
09	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-			-0-
*10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-			-0-

RMT WELL #: 6 RRCID -> 204086 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	868	X	741	-0-	-127	-0-	741	2			N	-0-			-0-
06	900	N	642	-0-	-258	-0-	642	2			N	-0-			-0-
07	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	2			N	-0-			-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	830	2	97	9	N	88			88
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-			88
*10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-			88

VELENO WELL #: 2 RRCID -> 204137 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	651	N	624	-0-	-27	-0-	71	1	553	2	N	-0-			-0-
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	73	1	529	2	N	-0-			-0-
07	651	N	606	-0-	-45	-0-	68	1	538	2	N	-0-			-0-
08	620	N	581	-0-	-39	-0-	63	1	518	2	N	-0-			-0-
09	600	N	555	-0-	-45	-0-	66	1	489	2	N	-0-			-0-
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	70	1	548	2	N	-0-			-0-

VELENO WELL #: 3 RRCID -> 204181 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3452	-0-	-423	-0-	730	1	2722	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	3124	-0-	-596	-0-	598	1	2526	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	3158	-0-	-686	-0-	628	1	2530	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	3356	-0-	-488	-0-	703	1	2653	2	N	-0-			-0-
09	3540	X	3139	-0-	-401	-0-	666	1	2473	2	N	-0-			-0-
10	3441	X	3226	-0-	-215	-0-	646	1	2580	2	N	-0-			-0-

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
05	1426	N	1284	-0-	-142	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
06	1140	N	549	-0-	-591	-0-	549	2			N	-0-			-0-
07	1457	N	937	-0-	-520	-0-	937	2			N	-0-			-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-			-0-
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
*10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-			-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205611 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 206123 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	589	1	1491	2	N	-0-					21
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	531	1	1149	2	N	-0-					21
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	526	1	1131	2	N	-0-					21
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	561	1	1052	2	N	-0-					21
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	630	1	1572	2	N	-0-					21
*10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	515	1	1254	2	N	-0-					21

MARTINEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 206648 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	2676	-0-	-52	-0-	2676	2			N	-0-					9
06	2700	N	2511	-0-	-189	-0-	2511	2			N	-0-					9
07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					9
08	2666	N	2168	-0-	-498	-0-	2168	2			N	-0-					9
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					9
10	2728	N	2239	-0-	-489	-0-	2239	2			N	-0-					9

RMT WELL #: 8 RRCID -> 206816 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5119	-0-	-1081	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
06	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5461	2	15	9	N	14					14
07	5518	X	5361	-0-	-157	-0-	5361	2			N	-0-					14
08	5518	X	4880	-0-	-638	-0-	4880	2			N	-0-					14
09	5490	X	5352	-0-	-138	-0-	5346	2	6	9	N	5					19
10	5673	X	5610	-0-	-63	-0-	5610	2			N	-0-					19

RMT WELL #: 7 RRCID -> 206825 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2918	-0-	-58	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2789	-0-	-121	-0-	2774	2	15	9	N	14					14
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					14
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3203	2	10	9	N	9					23
09	2820	X	2735	-0-	-85	-0-	2735	2			N	-0-					23
10	3193	X	2978	-0-	-215	-0-	2978	2			N	-0-					23

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 207014 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	313	-0-	-214	-0-	36	1	277	2	N	-0-					2
06	510	N	266	-0-	-244	-0-	32	1	234	2	N	-0-					2
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	24	1	190	2	N	-0-					2
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	49	1	406	2	N	-0-					2
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	70	1	523	2	N	-0-					2
*10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	81	1	633	2	N	-0-					2

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 207973 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	525	-0-	-498	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1258	2	46	9	N	42					42
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1083	2	18	9	N	16					58
*10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1186	2	31	9	N	28					86

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 208253 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	1732	-0-	-655	-0-	366	1	1366	2	N	-0-					-0-
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	390	1	1647	2	N	-0-					-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	423	1	1705	2	N	-0-					-0-
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	396	1	1492	2	N	54					54
							59	9									
09	2040	N	1762	-0-	-278	-0-	374	1	1388	2	N	-0-					54
10	2139	N	1362	-0-	-777	-0-	273	1	1089	2	N	-0-					54

SNAVELY WELL #: 1 RRCID -> 208273 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	14828	-0-	11728	56879	14759	2	69	9	N	63					74
06	66770	X	9891	-0-	-56879	-0-	9891	2			N	-0-					74
07	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					74
08	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5577	2	72	9	N	65					139
09	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					139
*10	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					139

SNAVELY WELL #: 2 RRCID -> 208628 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9177 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
06	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
07	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
08	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5442	2	113	9	N	103					103
09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4393	2	3	9	N	3					106
10	3503	X	2578	-0-	-925	-0-	2578	2			N	-0-					106

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 208688 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 208833 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	589	-0-	-496	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	616	2	58	9	N	53					53

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER-ANDERS WELL #: 2 RRCID -> 209791 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	56					56
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	125	2	6	9	N	5					61
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					61

GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210966 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	419	-0-	-914	-0-	419	2			N	-0-					3
06	1290	X	380	-0-	-910	-0-	380	2			N	-0-					3
07	899	X	370	-0-	-529	-0-	370	2			N	-0-					3
08	465	X	196	-0-	-269	-0-	196	2			N	-0-					3
09	420	X	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					3
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					3

RANCHITO "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211111 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	221	-0-	-120	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	300	X	102	-0-	-198	-0-	74	2	28	9	N	25					25
07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					25
08	248	X	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					25
*09	240	X	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					25
10	372	X	159	-0-	-213	-0-	159	2			N	-0-					16

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211115 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	N	1309	-0-	-1667	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1165	-0-	-515	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1139	-0-	-163	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1363	2	58	9	N	53					53
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					53
*10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					53

DE DIOS, JUAN WELL #: 4 RRCID -> 211414 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
06	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
07	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
09	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
*10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 211538 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

VARAL RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 212741 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10228 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2839	-0-	-447	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2684	-0-	-346	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2900	-0-	-138	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2834	-0-	-204	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2741	-0-	-109	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
*10	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 212803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 3 RRCID -> 212806 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950

05	4743	X	4294	-0-	-449	-0-	4294	2			N	-0-			-0-
06	4590	X	4194	-0-	-396	-0-	4194	2			N	-0-			-0-
07	4743	X	4065	-0-	-678	-0-	4065	2			N	-0-			-0-
08	4712	X	3690	-0-	-1022	-0-	3690	2			N	-0-			-0-
09	4320	X	3824	-0-	-496	-0-	3824	2			N	-0-			-0-
10	4340	X	3385	-0-	-955	-0-	3385	2			N	-0-			-0-

SINGER WELL #: 2 RRCID -> 213169 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 5 RRCID -> 213322 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472

05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			4
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			4
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			4
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			4
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			4
*10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			4

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213500 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898

05	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1541	2			N	-0-			7
06	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	1504	2			N	-0-			7
07	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	1493	2			N	-0-			7
08	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	1456	2			N	-0-			7
09	1500	N	1386	-0-	-114	-0-	1386	2			N	-0-			7
10	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	1393	2			N	-0-			7

DELOZEIS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213592 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13236 - 13259

05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	47	1	673	2	N	-0-			-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	45	1	560	2	N	-0-			-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	35	1	475	2	N	-0-			-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	41	1	521	2	N	-0-			-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	39	1	445	2	N	-0-			-0-
*10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	45	1	582	2	N	-0-			-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 213612 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841

05	4030	X	2426	-0-	-1604	-0-	278	1	2148	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	1635	-0-	-2265	-0-	198	1	1437	2	N	-0-			-0-
07	4030	X	4024	-0-	-6	-0-	449	1	3575	2	N	-0-			-0-
08	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	540	1	4473	2	N	-0-			-0-
09	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	504	1	3736	2	N	-0-			-0-
10	4030	X	3978	-0-	-52	-0-	449	1	3529	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELENO WELL #: 7 RRCID -> 213649 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	950	-0-	-42	-0-	201	1	749	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	7232	-0-	4232	4232	1385	1	5847	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5985	-0-	2885	7117	1190	1	4795	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3635	-0-	535	7652	762	1	2873	2	N	-0-					-0-
09	10355	X	2703	-0-	-7652	-0-	574	1	2129	2	N	-0-					-0-
*10	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	457	1	1825	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 213681 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7866 - 9506

05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-

RMT "C" WELL #: 1 RRCID -> 214090 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9149 - 10352

05	5146	X	4201	-0-	-945	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4647	-0-	-333	-0-	4594	2	53	9	N	48					48
07	5146	X	4299	-0-	-847	-0-	4299	2			N	-0-					48
08	4681	X	3585	-0-	-1096	-0-	3585	2			N	-0-					48
09	4650	X	3771	-0-	-879	-0-	3771	2			N	-0-					48
10	4805	X	4181	-0-	-624	-0-	4181	2			N	-0-					48

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214176 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9873 - 10303

05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	1861	-0-	-1379	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3072	-0-	-276	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2678	-0-	-670	-0-	2655	2	23	9	N	21					21
09	3000	X	2876	-0-	-124	-0-	2876	2			N	-0-					21
*10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					21

VARAL RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 214196 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 10304 - 10338

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DERLY RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 214699 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 7739 - 8235

05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					1
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					1
07	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	2			N	-0-					1
08	465	N	237	-0-	-228	-0-	237	2			N	-0-					1
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					1
10	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	2			N	-0-					1

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 214730 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258

05	1395	N	1183	-0-	-212	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	723	-0-	-747	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1160	2	29	9	N	26					26
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					26
*10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					26

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215015 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1529	-0-	-145	-0-	175	1	1354	2	N	-0-					-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	183	1	1333	2	N	-0-					-0-
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	187	1	1492	2	N	-0-					-0-
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	222	1	1838	2	N	-0-					-0-
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	232	1	1721	2	N	-0-					-0-
*10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	216	1	1696	2	N	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 215820 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					26
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					26
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					26
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	29	2	39	9	N	35					61
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					61
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					61

VARAL RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 215862 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215949 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7340 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLPE, ADAN WELL #: 1 RRCID -> 216057 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10506 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1607	-0-	-191	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1079	-0-	-533	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1331	-0-	-157	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216297 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2318	-0-	-38	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2005	-0-	-425	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2128	-0-	-290	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2082	-0-	-243	-0-	2060	2	22	9	N	20					20
09	2010	N	1914	-0-	-96	-0-	1914	2			N	-0-					20
*10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					20

JUAN RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216331 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	819	-0-	-328	-0-	94	1	725	2	N	-0-					21
06	960	N	895	-0-	-65	-0-	108	1	787	2	N	-0-					21
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	100	1	799	2	N	-0-					21
08	806	N	470	-0-	-336	-0-	51	1	419	2	N	-0-					21
09	900	N	732	-0-	-168	-0-	87	1	645	2	N	-0-					21
*10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	115	1	903	2	N	-0-					21

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 9 RRCID -> 216334 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	2022	-0-	-55	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2056	2	18	9	N	16					16
07	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	2026	2			N	-0-					16
08	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	2001	2	3	9	N	3					19
09	2070	N	1733	-0-	-337	-0-	1733	2			N	-0-					19
10	2015	N	1823	-0-	-192	-0-	1823	2			N	-0-					19

VASQUEZ ROMERO J WELL #: 2 RRCID -> 216718 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228

05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
*10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 3 RRCID -> 216788 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7402 - 9417

05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	45	1	114	2	N	-0-					46
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	121	1	261	2	N	-0-					46
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	165	1	354	2	N	-0-					46
08	155	N	26	-0-	-129	-0-	9	1	17	2	N	-0-					46
09	360	N	69	-0-	-291	-0-	20	1	49	2	N	-0-					46
10	372	N	75	-0-	-297	-0-	22	1	53	2	N	-0-					46

RAMON WELL #: 2 RRCID -> 216943 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7605 - 8006

05	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	846	-0-	-294	-0-	846	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	860	-0-	-256	-0-	860	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	796	-0-	-320	-0-	796	2			N	-0-					-0-
09	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

RAMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 216944 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6328 - 6360

05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4601	2	26	9	N	24	162	1			110
06	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4129	2	56	9	N	51					161
07	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					161
08	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4703	2	66	9	N	60	145	1			76
09	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4454	2	62	9	N	56					132
*10	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4610	2	17	9	N	15					147

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216947 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8990 - 10610

05	2883	X	2747	-0-	-136	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
06	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
08	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2639	-0-	-151	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
*10	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 216948 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326

05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
06	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
07	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	4988	2	53	9	N	48					48
09	3510	X	3185	-0-	-325	-0-	3185	2			N	-0-					48
10	3627	X	2592	-0-	-1035	-0-	2592	2			N	-0-					48

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216949 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	313	1	2422	2	N	-0-					-0-
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	318	1	2310	2	N	-0-					-0-
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	301	1	2398	2	N	-0-					-0-
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	290	1	2400	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	2573	-0-	-7	-0-	306	1	2267	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	2590	-0-	-76	-0-	293	1	2297	2	N	-0-					-0-

SINGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218223 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6472	-0-	-565	-0-	1369	1	5103	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6016	-0-	-794	-0-	1152	1	4864	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6238	-0-	-799	-0-	1240	1	4998	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6090	-0-	-699	-0-	1276	1	4814	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	6275	-0-	-265	-0-	1332	1	4943	2	N	-0-					-0-
*10	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	1304	1	5208	2	N	-0-					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 1 RRCID -> 218285 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	2501	-0-	-1459	-0-	2486	2	15	9	N	14					14
07	4123	X	1665	-0-	-2458	-0-	1665	2			N	-0-					14
08	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					14
09	4170	X	3750	-0-	-420	-0-	3750	2			N	-0-					14
*10	4309	X	3978	-0-	-331	-0-	3970	2	8	9	N	7	7	6			14

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 219679 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4216	-0-	-62	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
06	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4102	-0-	-176	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4119	-0-	-159	-0-	4097	2	22	9	N	20					20
09	4140	X	3381	-0-	-759	-0-	3381	2			N	-0-					20
10	4278	X	3524	-0-	-754	-0-	3524	2			N	-0-					20

VOLPE, ADAN WELL #: 2 RRCID -> 220755 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	633	-0-	-142	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	682	-0-	-158	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
*10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 220941 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					14
06	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6947	2	1	9	N	1					15
07	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					15
08	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					15
09	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					15
*10	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					15

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
05	1705	N	1265	-0-	-440	-0-	1265	2			N	-0-					9
06	1560	N	1421	-0-	-139	-0-	1414	2	7	9	N	6					15
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					15
08	1271	N	1045	-0-	-226	-0-	1045	2			N	-0-					15
09	1410	N	1005	-0-	-405	-0-	1005	2			N	-0-					15
10	1147	N	809	-0-	-338	-0-	809	2			N	-0-					15

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORACIO GONZALEZ WELL #: 4 RRCID -> 221481 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

CUELLAR GU WELL #: 2 RRCID -> 221490 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917

05	775	N	536	-0-	-239	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	775	N	61	-0-	-714	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221536 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694

05	1085	N	635	-0-	-450	-0-	73	1	562	2	N	-0-					-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	147	1	1071	2	N	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	107	1	851	2	N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	98	1	813	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	181	-0-	-1049	-0-	21	1	160	2	N	-0-					-0-
10	961	N	850	-0-	-111	-0-	96	1	754	2	N	-0-					-0-

ALEJO BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 221624 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 2 RRCID -> 221630 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414

05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	149	1	1445	2	N	-0-					-0-
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	186	1	1740	2	N	-0-					-0-
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	192	1	1799	2	N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	77	1	735	2	N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	2	N	-0-					-0-
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 221634 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364

05	1147	N	808	-0-	-339	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1583	2	33	9	N	30					30
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					30
*10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					30

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 5 RRCID -> 221767 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063

05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GONZALEZ, HORACIO WELL #: 3 RRCID -> 222037 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMERO VASQUEZ WELL #: 5 RRCID -> 222342 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396

05	186	N	160	-0-	-26	-0-	34	1	126	2	N	-0-					-0-
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	17	1	72	2	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	48	1	195	2	N	5					5
							6	9									
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	87	1	328	2	N	-0-					5
*09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	62	1	229	2	N	-0-					5
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	61	1	244	2	N	-0-					5

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222383 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248

05	1302	N	1107	-0-	-195	-0-	234	1	873	2	N	-0-					5
06	1110	N	983	-0-	-127	-0-	188	1	795	2	N	-0-					5
07	1178	N	926	-0-	-252	-0-	184	1	742	2	N	-0-					5
08	1116	N	783	-0-	-333	-0-	164	1	619	2	N	-0-					5
09	990	N	745	-0-	-245	-0-	157	1	584	2	N	4					9
							4	9									
10	930	N	729	-0-	-201	-0-	146	1	583	2	N	-0-					9

GUERRA-SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 222525 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082

05	2666	X	2387	-0-	-279	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2209	-0-	-251	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2357	-0-	-92	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
08	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2167	-0-	-189	-0-	2167	2			N	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 222647 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728

05	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	976	1	7558	2	N	-0-					1
06	8160	X	7820	-0-	-340	-0-	945	1	6875	2	N	-0-					1
07	8525	X	8101	-0-	-424	-0-	904	1	7197	2	N	-0-					1
08	8525	X	8138	-0-	-387	-0-	877	1	7261	2	N	-0-					1
09	8250	X	7663	-0-	-587	-0-	911	1	6752	2	N	-0-					1
10	8525	X	7644	-0-	-881	-0-	863	1	6781	2	N	-0-					1

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222796 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	611	1	1548	2	N	-0-					16
06	2190	N	1535	-0-	-655	-0-	485	1	1050	2	N	-0-					16
07	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	538	1	1156	2	N	-0-					16
08	2170	N	1439	-0-	-731	-0-	500	1	939	2	N	-0-					16
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	523	1	1304	2	N	-0-					16
*10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	596	1	1452	2	N	-0-					16

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 2 RRCID -> 222809 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	144	2	20	9	Y	18					18
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					18
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					18

SINGER ANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222955 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	354	1	3446	2	N	-0-					5
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	347	1	3244	2	N	-0-					5
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	342	1	3199	2	N	-0-					5
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	347	1	3320	2	N	-0-					5
09	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	340	1	3154	2	N	-0-					5
*10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	356	1	3311	2	N	-0-					5

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 6 RRCID -> 223022 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9006 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	34	2	12	9	N	11					11
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					11
10	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					11

SINGER B WELL #: 3 RRCID -> 223357 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	52	1	510	2	N	-0-					-0-
06	510	N	425	-0-	-85	-0-	41	1	384	2	N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	56	1	519	2	N	-0-					-0-
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	52	1	495	2	N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	51	1	473	2	N	-0-					-0-
10	589	N	546	-0-	-43	-0-	53	1	493	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 3 RRCID -> 223371 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10044 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	267	1	2592	2	N	-0-					-0-
06	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	271	1	2531	2	N	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	157	1	1471	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3271	-0-	171	171	310	1	2961	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2985	-0-	-15	156	290	1	2695	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3152	-0-	52	208	306	1	2846	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 4 RRCID -> 223372 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	102	1	994	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	774	-0-	-366	-0-	75	1	699	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	97	1	908	2	N	-0-					-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	109	1	1043	2	N	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	87	1	804	2	N	-0-					-0-
10	992	N	678	-0-	-314	-0-	66	1	612	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. VELA CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 223495 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3631	-0-	-492	-0-	768	1	2863	2	N	-0-					5
06	3990	X	3607	-0-	-383	-0-	691	1	2916	2	N	-0-					5
07	4123	X	3445	-0-	-678	-0-	685	1	2760	2	N	-0-					5
08	3968	X	3031	-0-	-937	-0-	635	1	2396	2	N	-0-					5
09	3720	X	3627	-0-	-93	-0-	769	1	2855	2	N	3					8
							3	9									
10	3720	X	3541	-0-	-179	-0-	709	1	2832	2	N	-0-					8

RMT WELL #: 10 RRCID -> 223883 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	2025	-0-	-3090	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	2322	-0-	-2628	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	5000	-0-	-115	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
08	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7868	2	8	9	N	7					7
09	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					7
10	4991	X	2343	-0-	-2648	-0-	2343	2			N	-0-					7

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 7 RRCID -> 224079 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	311	1	1160	2	N	-0-					-0-
06	510	N	272	-0-	-238	-0-	52	1	220	2	N	-0-					-0-
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	113	1	456	2	N	4					4
							4	9									
08	1457	N	1294	-0-	-163	-0-	271	1	1023	2	N	-0-					4
*09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	543	1	2014	2	N	-0-					4
*10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	432	1	1723	2	N	-0-					4

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 224609 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	737	2	N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	39	1	726	2	N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	39	1	744	2	N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	41	1	861	2	N	-0-					-0-
09	780	N	767	-0-	-13	-0-	37	1	730	2	N	-0-					-0-
*10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	38	1	756	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 7 RRCID -> 224739 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMON "C" WELL #: 1 RRCID -> 224746 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	326	-0-	-263	-0-	92	1	234	2	N	-0-					21
06	300	N	199	-0-	-101	-0-	63	1	136	2	N	-0-					21
07	279	N	66	-0-	-213	-0-	21	1	45	2	N	-0-					21
08	341	N	262	-0-	-79	-0-	91	1	171	2	N	-0-					21
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	85	1	212	2	N	-0-					21
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	90	1	219	2	N	-0-					21

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, DELIA WELL #: 5 RRCID -> 224793 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10019 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	219	1	2134	2	N	-0-			-0-
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	221	1	2062	2	N	-0-			-0-
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	219	1	2045	2	N	-0-			-0-
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	231	1	2206	2	N	-0-			-0-
09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	217	1	2013	2	N	-0-			-0-
*10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	227	1	2110	2	N	-0-			-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 8 RRCID -> 225334 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	5871	-0-	-1414	-0-	1242	1	4629	2	N	-0-			-0-
06	7050	X	5948	-0-	-1102	-0-	1139	1	4809	2	N	-0-			-0-
07	7254	X	5363	-0-	-1891	-0-	1066	1	4297	2	N	-0-			-0-
08	6913	X	5368	-0-	-1545	-0-	1116	1	4209	2	N	39			39
							43	9							
09	6390	X	5724	-0-	-666	-0-	1215	1	4509	2	N	-0-			39
10	6138	X	5723	-0-	-415	-0-	1146	1	4577	2	N	-0-			39

CUELLAR, J. VELA WELL #: 4 RRCID -> 225658 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	984	-0-	-70	-0-	208	1	776	2	N	-0-			5
06	660	N	481	-0-	-179	-0-	92	1	389	2	N	-0-			5
07	1054	N	560	-0-	-494	-0-	111	1	449	2	N	-0-			5
08	992	N	354	-0-	-638	-0-	74	1	280	2	N	-0-			5
09	480	N	417	-0-	-63	-0-	88	1	325	2	N	4			9
							4	9							
*10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	432	1	1724	2	N	-0-			9

VASQUEZ, DELIA WELL #: 6 RRCID -> 225902 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	83	1	809	2	N	-0-			-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	134	1	1247	2	N	-0-			-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	117	1	1089	2	N	-0-			-0-
08	899	N	441	-0-	-458	-0-	42	1	399	2	N	-0-			-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	133	1	1239	2	N	-0-			-0-
*10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	108	1	1000	2	N	-0-			-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 226190 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4174	-0-	-383	-0-	266	1	3908	2	N	-0-			-0-
06	4380	X	3065	-0-	-1315	-0-	197	1	2868	2	N	-0-			-0-
07	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	324	1	4970	2	N	-0-			-0-
08	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	290	1	4567	2	N	-0-			-0-
09	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	283	1	4279	2	N	-0-			-0-
10	5301	X	4050	-0-	-1251	-0-	251	1	3799	2	N	-0-			-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226332 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-			-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-			-0-
07	1581	N	1263	-0-	-318	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
08	1798	N	707	-0-	-1091	-0-	707	2			N	-0-			-0-
09	1620	N	1129	-0-	-491	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
10	1271	N	1050	-0-	-221	-0-	1050	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ALEJO WELL #: 3 RRCID -> 226388 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	124	-0-	-248	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	360	N	141	-0-	-219	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL, JACOBA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226644 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					1
06	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	1760	2			N	-0-					1
07	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	1651	2			N	-0-					1
08	2170	N	1497	-0-	-673	-0-	1497	2			N	-0-					1
09	1770	N	1463	-0-	-307	-0-	1463	2			N	-0-					1
10	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	1531	2			N	-0-					1

RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 3 RRCID -> 226746 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	748	-0-	-302	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1176	2	162	9	Y	147					147
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					147
*10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					147

RUBEN FLORES MINERALS LTD GU WELL #: 1 RRCID -> 226782 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
*10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227381 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGER B WELL #: 4 RRCID -> 227535 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9064 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	34	1	332	2	N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	34	1	320	2	N	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	35	1	325	2	N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	36	1	341	2	N	-0-					-0-
09	360	N	194	-0-	-166	-0-	19	1	175	2	N	-0-					-0-
*10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	47	1	436	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 227944 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZAPATA TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 228391 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8748 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4455	-0-	-691	-0-	510	1	3945	2	N	-0-					4
06	4980	X	4303	-0-	-677	-0-	520	1	3783	2	N	-0-					4
07	5115	X	4352	-0-	-763	-0-	486	1	3866	2	N	-0-					4
08	4991	X	4072	-0-	-919	-0-	439	1	3633	2	N	-0-					4
09	4560	X	3877	-0-	-683	-0-	461	1	3416	2	N	-0-					4
10	4464	X	3977	-0-	-487	-0-	449	1	3528	2	N	-0-					4

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 9 RRCID -> 228758 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2242	-0-	-486	-0-	474	1	1768	2	N	-0-					8
06	2640	X	2160	-0-	-480	-0-	414	1	1746	2	N	-0-					8
07	2387	X	1998	-0-	-389	-0-	397	1	1601	2	N	-0-					8
08	2387	X	1505	-0-	-882	-0-	305	1	1149	2	N	46					54
							51	9									
09	2310	X	1132	-0-	-1178	-0-	240	1	892	2	N	-0-					54
*10	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	527	1	2102	2	N	-0-					54

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
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	224	1	1732	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1877	-0-	-43	-0-	227	1	1650	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1890	-0-	-94	-0-	211	1	1679	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	203	1	1684	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1362	-0-	-528	-0-	162	1	1200	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	211	1	1654	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
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
*10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 4 RRCID -> 230050 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10920 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 2 RRCID -> 230286 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1781	2	8	9	N	7					7
*03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					7
*04	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	1637	2			N	-0-					7
*05	1922	N	1769	-0-	-153	-0-	1769	2			N	-0-					7
*06	1770	N	1736	-0-	-34	-0-	1736	2			N	-0-					7
*07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					7
*08	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	1677	2			N	-0-					7
*09	1770	N	1509	-0-	-261	-0-	1509	2			N	-0-					7
10	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	1623	2			N	-0-					7

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230337 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					89
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					89
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					89
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					89
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					89
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	850	2	23	9	N	21					110

DASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 10 RRCID -> 231004 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1316	-0-	-172	-0-	278	1	1038	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	246	1	1040	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	257	1	1036	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	243	1	917	2	N	39					39
							43	9									
09	1290	N	884	-0-	-406	-0-	188	1	696	2	N	-0-					39
10	1302	N	834	-0-	-468	-0-	167	1	667	2	N	-0-					39

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 231012 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					37
06	1890	X	1858	-0-	-32	-0-	1858	2			N	-0-					37
07	1984	X	1833	-0-	-151	-0-	1833	2			N	-0-					37
08	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					37
09	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					37
10	2015	X	2014	-0-	-1	-0-	2014	2			N	-0-					37

GARZA WELL #: 1 RRCID -> 231255 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	70	1	699	2	N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	71	1	649	2	N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	61	1	607	2	N	-0-					-0-
08	310	N	239	-0-	-71	-0-	22	1	217	2	N	-0-					-0-
09	300	N	227	-0-	-73	-0-	21	1	206	2	N	-0-					-0-
10	310	N	199	-0-	-111	-0-	19	1	180	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 232413 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2470	-0-	-103	-0-	2470	2			N	-0-					16
06	2370	N	2167	-0-	-203	-0-	2167	2			N	-0-					16
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					16
08	2480	N	2149	-0-	-331	-0-	2149	2			N	-0-					16
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					16
*10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					16

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232941 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	820	-0-	-380	-0-	820	2			N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
10	868	N	780	-0-	-88	-0-	780	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS AVISPAS WELL #: 3 RRCID -> 233175 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1254	2	37	9	N	34					34
07	1457	N	1253	-0-	-204	-0-	1253	2			N	-0-					34
08	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	1199	2			N	-0-					34
09	1290	N	1058	-0-	-232	-0-	1058	2			N	-0-					34
10	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	1141	2			N	-0-					34

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 11 RRCID -> 233184 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234480 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	387	-0-	-663	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1666	2	22	9	N	20					20
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					20
*10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					20

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 234836 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184

05	4937	X	3926	-0-	-1011	-0-	3926	2			N	-0-					26
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					26
07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					26
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					26
09	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-	1	6			25
*10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					25

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 12 RRCID -> 234902 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SALINAS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235325 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880

05	5084	X	4858	-0-	-226	-0-	4858	2			Y	-0-					-0-
06	4860	X	4615	-0-	-245	-0-	4615	2			Y	-0-					-0-
07	5022	X	4692	-0-	-330	-0-	4692	2			Y	-0-					-0-
08	5022	X	4452	-0-	-570	-0-	4452	2			Y	-0-					-0-
09	4860	X	4511	-0-	-349	-0-	4511	2			Y	-0-					-0-
*10	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 5 RRCID -> 235989 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236364 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 236530 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	210	1	3085	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	3157	-0-	-23	-0-	203	1	2954	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3259	-0-	-27	-0-	200	1	3059	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	3275	-0-	-11	-0-	196	1	3079	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	3058	-0-	-122	-0-	190	1	2868	2	Y	-0-					-0-
*10	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	211	1	3192	2	Y	-0-					-0-

J. VELA CUELLAR G. U. B WELL #: 1 RRCID -> 236906 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	810	N	694	-0-	-116	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
10	837	N	547	-0-	-290	-0-	547	2			N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 237130 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6268	X	4060	-0-	-2208	-0-	369	1	3691	2	N	-0-					23
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	277	1	2526	2	N	-0-					23
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	336	1	3359	2	N	-0-					23
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	332	1	3306	2	N	-0-					23
09	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	310	1	2982	2	N	-0-					23
*10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	301	1	2844	2	N	-0-	23	6			-0-

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 237348 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	43	1	416	2	N	-0-					23
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	42	1	394	2	N	-0-					23
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	42	1	392	2	N	-0-					23
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	42	1	399	2	N	-0-					23
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	44	1	408	2	N	-0-					23
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	44	1	405	2	N	-0-					23

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR) WELL #: 1 RRCID -> 238074 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238134 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239437 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					10
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					10
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					10
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					10
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					10
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					10

SALINAS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 239664 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6546	-0-	-708	-0-	6546	2			Y	-0-					-0-
06	6870	X	6098	-0-	-772	-0-	6098	2			Y	-0-					-0-
07	7099	X	6399	-0-	-700	-0-	6399	2			Y	-0-					-0-
08	7006	X	6352	-0-	-654	-0-	6352	2			Y	-0-					-0-
09	6660	X	6210	-0-	-450	-0-	6210	2			Y	-0-					-0-
10	6541	X	5987	-0-	-554	-0-	5987	2			Y	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 239681 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	8096	-0-	-305	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7713	-0-	-417	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7370	-0-	-1031	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	8039	-0-	-52	-0-	7996	2	43	9	N	39					39
09	7830	X	7449	-0-	-381	-0-	7449	2			N	-0-					39
10	8091	X	7989	-0-	-102	-0-	7989	2			N	-0-					39

SALINAS G.U. WELL #: 3 RRCID -> 240240 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4774	-0-	-496	-0-	4774	2			Y	-0-					-0-
06	5100	X	4530	-0-	-570	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4735	-0-	-535	-0-	4735	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	4624	-0-	-367	-0-	4624	2			Y	-0-					-0-
09	4830	X	4106	-0-	-724	-0-	4106	2			Y	-0-					-0-
10	4650	X	4098	-0-	-552	-0-	4098	2			Y	-0-					-0-

RFM LTD A GU WELL #: 1 RRCID -> 241576 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-	7	1			7
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					7
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					7
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-	3	1			4
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					4
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					4

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 241724 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2067	-0-	-134	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
*10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242019 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10297 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3851	-0-	-303	-0-	3842	2	9	9	Y	8	12	1			8
06	4020	X	3538	-0-	-482	-0-	3535	2	3	9	Y	3					11
07	4154	X	4026	-0-	-128	-0-	4024	2	2	9	Y	2					13
08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3860	2	10	9	Y	9	14	1			8
09	3720	X	3257	-0-	-463	-0-	3253	2	4	9	Y	4					12
10	4030	X	3787	-0-	-243	-0-	3783	2	4	9	Y	4					16

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 242040 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
06	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
07	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
08	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
09	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
*10	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	2			N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 5 RRCID -> 242570 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	132	-0-	-85	-0-	12	1	120	2	N	-0-					2
06	180	N	31	-0-	-149	-0-	3	1	28	2	N	-0-					2
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	24	1	225	2	N	-0-					2
08	124	N	20	-0-	-104	-0-	2	1	18	2	N	-0-					2
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	N	-0-					2
10	248	N	6	-0-	-242	-0-	1	1	5	2	N	-0-					2

SNAVELY GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242842 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3925	2	67	9	N	61					61
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					61
*10	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					61

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243083 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	2			N	-0-					5
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					5
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					5
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					5
09	540	N	112	-0-	-428	-0-	112	2			N	-0-					5
*10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					5

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243413 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	9329	-0-	-219	-0-	870	1	8459	2	N	-0-					8
06	9240	X	8851	-0-	-389	-0-	856	1	7995	2	N	-0-					8
07	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	927	1	8663	2	N	-0-					8
08	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	908	1	8682	2	N	-0-					8
09	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	899	1	8337	2	N	-0-					8
10	9579	X	9413	-0-	-166	-0-	914	1	8499	2	N	-0-					8

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 243450 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1686	-0-	-143	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1054	-0-	-527	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	823	-0-	-851	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	550	-0-	-1040	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	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
05	1085	N	899	-0-	-186	-0-	897	2	2	9	Y	2	8	1			9
06	1080	N	821	-0-	-259	-0-	820	2	1	9	Y	1					10
07	930	N	684	-0-	-246	-0-	684	2			Y	-0-					10
08	3100	N	3853	-0-	753	753	3843	2	10	9	Y	9	10	1			9
09	3000	N	3278	-0-	278	1031	3274	2	4	9	Y	4					13
*10	4546	X	3515	-0-	-1031	-0-	3512	2	3	9	Y	3					16

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
05	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	257	1	2496	2	N	-0-					97
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	261	1	2442	2	N	-0-					97
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	267	1	2497	2	N	-0-					97
08	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	278	1	2660	2	N	-0-					97
09	3000	N	3254	-0-	254	254	314	1	2909	2	N	28					125
							31	9									
*10	3100	N	3125	-0-	25	279	303	1	2822	2	N	-0-					125

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
05	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1424	-0-	-226	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1411	-0-	-201	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1202	-0-	-208	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1189	-0-	-237	-0-	1189	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
05	589	N	275	-0-	-314	-0-	275	2			N	-0-					20
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-					20
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					20
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					20
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					20
*10	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-	1	6			19

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
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1261	-0-	-134	-0-	1137	2	124	9	N	113					113
09	1320	N	1029	-0-	-291	-0-	1029	2			N	-0-					113
10	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	1189	2			N	-0-					113

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 246029 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1860	-0-	-372	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1862	-0-	-148	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1776	-0-	-270	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2015	2	43	9	N	39					39
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					39
*10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					39

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA-CUELLAR, J. WELL #: 10 RRCID -> 246210 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	123	1	1196	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	111	1	1035	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	1003	-0-	-330	-0-	97	1	906	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1027	-0-	-306	-0-	97	1	930	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	984	-0-	-156	-0-	96	1	888	2	N	-0-			-0-
*10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	97	1	904	2	N	-0-			-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 8 RRCID -> 247131 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	116	1	1127	2	N	-0-			-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	122	1	1144	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	117	1	1088	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	103	1	990	2	N	-0-			-0-
09	1260	N	904	-0-	-356	-0-	88	1	816	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	947	-0-	-262	-0-	92	1	855	2	N	-0-			-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 247229 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 247243 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11418 PERF. 9664 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-			2
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-			2
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-			2
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-			2
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-			2
*10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			2

3J ZAPATA RANCHES WELL #: 1ST RRCID -> 247380 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-			-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-			-0-
07	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	3			N	-0-			-0-
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-			-0-
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-			-0-
10	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	3			N	-0-			-0-

VARAL RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 247400 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10043 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			Y	-0-			-0-
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-			-0-
07	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-			-0-
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-			-0-
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-			-0-
10	2573	N	2401	-0-	-172	-0-	2401	2			Y	-0-			-0-

BRAVO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 248465 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10176 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	7820	-0-	-23	-0-	7820	3			N	-0-			-0-
06	8310	X	7726	-0-	-584	-0-	7726	3			N	-0-			-0-
07	8587	X	8003	-0-	-584	-0-	8003	3			N	-0-			-0-
08	8587	X	7761	-0-	-826	-0-	7761	3			N	-0-			-0-
09	8100	X	7704	-0-	-396	-0-	7704	3			N	-0-			-0-
*10	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	3			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLEGARIO VILLARREAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248821 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9411 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 249995 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208

05	4743	X	4429	-0-	-314	-0-	282	1	4147	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	4094	-0-	-526	-0-	263	1	3831	2	N	-0-			-0-
07	4774	X	3661	-0-	-1113	-0-	224	1	3437	2	N	-0-			-0-
08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	298	1	4691	2	N	-0-			-0-
09	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	272	1	4116	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	4153	-0-	-280	-0-	257	1	3896	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 250199 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594

05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-			-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-			-0-
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-			-0-
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-			-0-
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-			-0-
*10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-			-0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251795 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 252092 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392

05	2728	N	2054	-0-	-674	-0-	131	1	1923	2	Y	-0-			-0-
06	2700	N	1788	-0-	-912	-0-	115	1	1673	2	Y	-0-			-0-
07	2728	N	2260	-0-	-468	-0-	138	1	2122	2	Y	-0-			-0-
08	2046	N	1970	-0-	-76	-0-	118	1	1852	2	Y	-0-			-0-
09	1800	N	1704	-0-	-96	-0-	106	1	1598	2	Y	-0-			-0-
10	2263	N	1392	-0-	-871	-0-	86	1	1306	2	Y	-0-			-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 5 RRCID -> 252103 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986

05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-			-0-
06	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	2			Y	-0-			-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-			-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-			-0-
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			Y	-0-			-0-
10	372	N	217	-0-	-155	-0-	217	2			Y	-0-			-0-

VILLARREAL WELL #: 12 RRCID -> 252108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8660 - 9440

05	4092	X	3936	-0-	-156	-0-	251	1	3685	2	N	-0-			13
06	3870	X	3807	-0-	-63	-0-	245	1	3562	2	N	-0-			13
07	3968	X	3898	-0-	-70	-0-	239	1	3659	2	N	-0-			13
08	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	236	1	3707	2	N	-0-			13
09	3810	X	3793	-0-	-17	-0-	235	1	3558	2	N	-0-			13
10	3937	X	3813	-0-	-124	-0-	236	1	3577	2	N	-0-			13

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 252513 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9633 - 9667

05	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	358	1	5265	2	N	-0-					-0-
06	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	341	1	4958	2	N	-0-					-0-
07	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	338	1	5187	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	5425	-0-	-186	-0-	324	1	5101	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	5287	-0-	-143	-0-	328	1	4959	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5373	-0-	-238	-0-	333	1	5040	2	N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 253254 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 11880

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 3 RRCID -> 254146 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9195 - 10065

05	3193	X	2022	-0-	-1171	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2414	-0-	-646	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2409	-0-	-505	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	2385	-0-	-343	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
09	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
10	2480	X	2199	-0-	-281	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 4 RRCID -> 254392 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185

05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 254492 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749

05	11501	X	10837	-0-	-664	-0-	690	1	10147	2	Y	-0-					-0-
06	11100	X	10464	-0-	-636	-0-	673	1	9791	2	Y	-0-					-0-
07	11408	X	10561	-0-	-847	-0-	646	1	9915	2	Y	-0-					-0-
08	11129	X	10964	-0-	-165	-0-	655	1	10309	2	Y	-0-					-0-
09	10590	X	9831	-0-	-759	-0-	610	1	9221	2	Y	-0-					-0-
*10	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	666	1	10092	2	Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254645 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2369	-0-	-390	-0-	170	1	2191	3	N	7					26
							8	9									
06	2490	N	2330	-0-	-160	-0-	145	1	2185	3	N	-0-	18	1			8
07	2449	N	2371	-0-	-78	-0-	31	1	2336	3	N	4					12
							4	9									
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2448	3	1	9	N	1					13
09	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2609	3	21	9	N	19					32
*10	2356	N	1944	-0-	-412	-0-	83	1	1861	3	N	-0-	14	6			18

VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 255539 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794

05	12679	X	10210	-0-	-2469	-0-	650	1	9560	2	Y	-0-					-0-
06	12090	X	8296	-0-	-3794	-0-	533	1	7763	2	Y	-0-					-0-
07	12493	X	10901	-0-	-1592	-0-	667	1	10234	2	Y	-0-					-0-
08	11966	X	9520	-0-	-2446	-0-	569	1	8951	2	Y	-0-					-0-
09	9870	X	8860	-0-	-1010	-0-	550	1	8310	2	Y	-0-					-0-
10	9920	X	9181	-0-	-739	-0-	568	1	8613	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 258371 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689

05	33387	X	30822	-0-	-2565	-0-	1963	1	28859	2	Y	-0-					-0-
06	32250	X	29982	-0-	-2268	-0-	1928	1	28054	2	Y	-0-					-0-
07	32891	X	30155	-0-	-2736	-0-	1845	1	28310	2	Y	-0-					-0-
08	32333	X	30744	-0-	-1589	-0-	1837	1	28907	2	Y	-0-					-0-
09	30390	X	29261	-0-	-1129	-0-	1815	1	27446	2	Y	-0-					-0-
10	30969	X	30170	-0-	-799	-0-	1868	1	28302	2	Y	-0-					-0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259316 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 261691 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126

05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	104	1	1523	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	98	1	1425	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	97	1	1493	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1015	-0-	-597	-0-	61	1	954	2	N	-0-					-0-
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	124	1	1876	2	N	-0-					-0-
*10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	114	1	1729	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 14 RRCID -> 261878 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802

05	6851	X	6535	-0-	-316	-0-	416	1	6119	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	5433	-0-	-1197	-0-	349	1	5084	2	N	-0-					-0-
07	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	416	1	6386	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6365	-0-	-176	-0-	380	1	5985	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	6022	-0-	-308	-0-	374	1	5648	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	6027	-0-	-762	-0-	373	1	5654	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 13R RRCID -> 266122 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	111	1	1637	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	106	1	1541	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	105	1	1607	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	101	1	1588	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	101	1	1523	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	102	1	1536	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 266552 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778

05	6944	X	6686	-0-	-258	-0-	426	1	6260	2	N	-0-					145
06	6660	X	6276	-0-	-384	-0-	404	1	5872	2	N	-0-					145
07	6758	X	6460	-0-	-298	-0-	395	1	6065	2	N	-0-					145
08	6696	X	6397	-0-	-299	-0-	382	1	6015	2	N	-0-					145
09	6480	X	5933	-0-	-547	-0-	368	1	5559	2	N	5					150
							6	9									
10	6696	X	6691	-0-	-5	-0-	414	1	6277	2	N	-0-					150

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 244496 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 9530

05	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	360	1	9710	2	N	7					162
							8	9									
06	9330	X	8149	-0-	-1181	-0-	360	1	7789	2	N	-0-					162
07	9486	X	7353	-0-	-2133	-0-	7353	2			N	-0-					162
08	10075	X	6136	-0-	-3939	-0-	6136	2			N	-0-					162
09	9750	X	2546	-0-	-7204	-0-	2546	2			N	-0-					162
10	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					162

ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 248176 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006

05	3503	X	3303	-0-	-200	-0-	120	1	3183	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3298	-0-	-92	-0-	120	1	3178	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2997	-0-	-320	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2830	-0-	-487	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2342	-0-	-958	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA "B" WELL #: 1 RRCID -> 250087 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11805 - 12012

05	4867	X	3866	-0-	-1001	-0-	180	1	3686	2	N	-0-					21
06	4020	X	3748	-0-	-272	-0-	174	1	3571	2	N	3					24
							3	9									
07	4216	X	4049	-0-	-167	-0-	4049	2			N	-0-					24
08	4216	X	3302	-0-	-914	-0-	3302	2			N	-0-					24
09	4080	X	3273	-0-	-807	-0-	3273	2			N	-0-					24
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					24

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 255119 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 13348 PERF.12008 - 13198

05	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
*09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4650 X	4399	-0-	-251	-0-	195	1	4204	2	N	-0-					-0-
06	4560 X	2201	-0-	-2359	-0-	111	1	2090	2	N	-0-					-0-
07	4743 X	2589	-0-	-2154	-0-	125	1	2464	2	N	-0-					-0-
08	4743 X	1792	-0-	-2951	-0-	106	1	1686	2	N	-0-					-0-
09	4590 X	1312	-0-	-3278	-0-	68	1	1244	2	N	-0-					-0-
10	4402 X	1368	-0-	-3034	-0-	66	1	1302	2	N	-0-					-0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 232152 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7400 - 7618

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					249
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					249
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					249
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					249

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 236358 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7532 - 7774

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

URIBE WELL #: 5 RRCID -> 241976 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

THE MEDUSA COMPANY 851528
GUTIERREZ, HECTOR MARIO WELL #: 1 RRCID -> 239738 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8776 - 8790

05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	5611	X	4938	-0-	-673	-0-	349	1	4589	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4753	-0-	-227	-0-	336	1	4417	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4869	-0-	-184	-0-	348	1	4521	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4814	-0-	-239	-0-	351	1	4463	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4649	-0-	-121	-0-	342	1	4307	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4649	-0-	-280	-0-	327	1	4322	2	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 202932 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9728 - 9754

05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	243	1	3192	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3155	-0-	-145	-0-	223	1	2932	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3394	-0-	-16	-0-	242	1	3152	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	237	1	3009	2	N	-0-					-0-
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	253	1	3190	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3143	-0-	-298	-0-	221	1	2922	2	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 4 RRCID -> 203851 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775

05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	46	1	607	2	N	-0-					-0-
06	660	N	625	-0-	-35	-0-	44	1	581	2	N	-0-					-0-
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	45	1	583	2	N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	50	1	639	2	N	-0-					-0-
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	45	1	561	2	N	-0-					-0-
10	620	N	606	-0-	-14	-0-	43	1	563	2	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 205381 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831

05	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	134	1	1759	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	135	1	1778	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	142	1	1842	2	N	-0-					-0-
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	140	1	1780	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1757	-0-	-163	-0-	129	1	1628	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	133	1	1759	2	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207276 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010

05	3162	X	2759	-0-	-403	-0-	195	1	2564	2	N	-0-					-0-
06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	208	1	2737	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2791	-0-	-61	-0-	199	1	2592	2	N	-0-					-0-
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	212	1	2687	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2746	-0-	-194	-0-	202	1	2544	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2873	-0-	-165	-0-	202	1	2671	2	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 6 RRCID -> 212813 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722

05	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	400	1	5250	2	N	-0-					-0-
06	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	387	1	5085	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5282	-0-	-267	-0-	377	1	4905	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5145	-0-	-497	-0-	376	1	4769	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	4866	-0-	-594	-0-	358	1	4508	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5192	-0-	-450	-0-	365	1	4827	2	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213830 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898

05	2511	N	2448	-0-	-63	-0-	173	1	2275	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2321	-0-	-19	-0-	164	1	2157	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2351	-0-	-67	-0-	168	1	2183	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2298	-0-	-151	-0-	168	1	2130	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	2206	-0-	-104	-0-	162	1	2044	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	2243	-0-	-113	-0-	158	1	2085	2	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
05	1054	N	892	-0-	-162	-0-	63	1	829	2	N	-0-					-0-
06	930	N	852	-0-	-78	-0-	60	1	792	2	N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	73	1	942	2	N	-0-					-0-
08	899	N	893	-0-	-6	-0-	65	1	828	2	N	-0-					-0-
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	61	1	766	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	827	-0-	-196	-0-	58	1	769	2	N	-0-					-0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A) 29801 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
VILLARREAL, R. WELL #: 2 RRCID -> 163455 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2874 - 2941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (WILCOX 7900) 29801 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL, EDUARDO WELL #: RRCID -> 062047 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2014

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
05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5180	2	87	9	Y	79	92	1			41
06	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10655	2	95	9	Y	86	93	1			34
07	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	11072	2	124	9	Y	113	89	1			58
08	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9085	2	101	9	Y	92	90	1			60
09	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	7934	2	84	9	Y	76					136
*10	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7685	2	79	9	Y	72	95	1			113

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
05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3099	2	87	9	Y	79	92	1			98
06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2635	2	95	9	Y	86	93	1			91
07	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2467	2	124	9	Y	113	89	1			115
08	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2224	2	102	9	Y	93	90	1			118
09	3090	X	2170	-0-	-920	-0-	2086	2	84	9	Y	76					194
10	3193	X	2414	-0-	-779	-0-	2335	2	79	9	Y	72	95	1			171

FALCON LAKE, E. 30084 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DOLEN WELL #: 2 RRCID -> 244851 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10675 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DOLEN WELL #: 1 RRCID -> 229335 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12532 - 14180

05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229351 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 12314

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ERM WELL #: 1 RRCID -> 221572 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	11	1	27	3	N	-0-					-0-
07	12	N	10	-0-	-2	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	14	3	10	9	N	9					9
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					9
*10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	9	6			-0-

MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866

05	465	N	289	-0-	-176	-0-	81	1	208	3	N	-0-					-0-
06	330	N	147	-0-	-183	-0-	41	1	106	3	N	-0-					-0-
07	186	N	80	-0-	-106	-0-	11	1	69	3	N	-0-					-0-
*08	279	N	139	-0-	-140	-0-	124	3	15	9	N	14					14
*09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					14
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	47	1	221	3	N	-0-	14	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
05	2728	X	2576	-0-	-152	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1649	-0-	-991	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	55	-0-	-2673	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	55	-0-	-2518	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16850 PERF.15861 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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

GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 17138 PERF.13392 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					150
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					150
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					150
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					150
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					150
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					150

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
05	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	434	1	13076	2	N	-0-					-0-
06	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	313	1	9921	2	N	-0-					-0-
07	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	278	1	8035	2	N	-0-					-0-
08	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	541	1	7268	2	N	-0-					-0-
09	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	690	1	6785	2	N	-0-					-0-
*10	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	536	1	6705	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
05	23963	X	21370	-0-	-2593	-0-	687	1	20683	2	N	-0-					-0-
06	23190	X	21117	-0-	-2073	-0-	645	1	20472	2	N	-0-					-0-
07	25643	X	25643	-0-	-0-	-0-	858	1	24785	2	N	-0-					-0-
08	23312	X	4684	-0-	-18628	-0-	325	1	4359	2	N	-0-					-0-
09	22560	X	-0-	-0-	-22560	-0-					N	-0-					-0-
10	25637	X	4914	-0-	-20723	-0-	364	1	4550	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
05	2604	N	2211	-0-	-393	-0-	71	1	2140	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	1952	-0-	-628	-0-	60	1	1892	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2146	-0-	-334	-0-	72	1	2074	2	N	-0-					-0-
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	167	1	2247	2	N	-0-					-0-
09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	238	1	2337	2	N	-0-					-0-
*10	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	207	1	2593	2	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	43	1	1294	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	39	1	1247	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	48	1	1392	2	N	-0-			-0-
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	111	1	1484	2	N	-0-			-0-
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	151	1	1485	2	N	-0-			-0-
*10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	124	1	1544	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			39
06	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	4		N	-0-			39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			39
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-			39
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			39

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

05	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	746	1	1908	3	N	-0-			-0-
06	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	762	1	1927	3	N	-0-			-0-
07	2790	X	2250	-0-	-540	-0-	330	1	1920	3	N	-0-			-0-
08	2790	X	1280	-0-	-1510	-0-	1280	3			N	-0-			-0-
09	2700	X	1455	-0-	-1245	-0-	1455	3			N	-0-			-0-
10	2790	X	2430	-0-	-360	-0-	431	1	1999	3	N	-0-			-0-

MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586

05	620	N	526	-0-	-94	-0-	148	1	378	3	N	-0-			-0-
06	600	N	321	-0-	-279	-0-	91	1	230	3	N	-0-			-0-
07	620	N	320	-0-	-300	-0-	47	1	272	3	N	1			1
							1	9							
08	527	N	238	-0-	-289	-0-	238	3			N	-0-			1
09	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	3			N	-0-			1
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	62	1	288	3	N	-0-	1	6	-0-

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488

05	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	1815	1	4639	3	N	-0-			-0-
06	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	1795	1	4534	3	N	-0-			-0-
07	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	870	1	5057	3	N	-0-			-0-
08	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			N	-0-			-0-
09	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5340	3	14	9	N	13			13
*10	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	990	1	4598	3	N	-0-	13	6	-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) //CONT.// 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
WORLEY, R.J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ZAPATA SWD WELL #: 1 RRCID -> 263430 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GATO SWD INC. 247705
ZAPATA SWD WELL #: 2 RRCID -> 261581 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOW-END OIL LLC 510360
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7250) 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 198134 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					43
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					43
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					43
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					43
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					43
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					43

RUSSEL N.L. WELL #: 2 RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2018 - P/A 04/26/18

FALFURRIAS (FRIO 7360) 30090 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 199809 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7640) 30090 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 210544 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540

05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					85
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					85
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					85
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					85
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					85
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					85

FALFURRIAS (GARZA) 30090 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 010290 COMPL. DATE 11/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2019 - PLUGGED 07/02/19

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	173	1			75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					114

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 162200 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114

05	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-					127
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					127
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					127
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					127
09	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	3			N	-0-					127
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					127

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) //CONT.// 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134

05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1363	3	25	9	N	23					74
06	1530	N	1383	-0-	-147	-0-	1375	3	8	9	N	7					81
07	1395	N	1184	-0-	-211	-0-	1150	3	34	9	N	31					112
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1479	3	18	9	N	16					128
09	1380	N	1160	-0-	-220	-0-	1153	3	7	9	N	6					134
10	1178	N	1027	-0-	-151	-0-	968	3	59	9	N	54	186	1			2

WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	796	3	4	9	N	4					147
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	821	3	3	9	N	3					150
07	775	N	658	-0-	-117	-0-	657	3	1	9	N	1					151
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					151
09	810	N	690	-0-	-120	-0-	687	3	3	9	N	3					154
10	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					154

FALFURRIAS (7300) 30090 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 L RRCID -> 133128 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7305

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL, N.L. WELL #: 6 RRCID -> 144306 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (8000) 30090 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: RRCID -> 222396 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2017

FALFURRIAS (8100) 30090 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT - COX WELL #: 1 RRCID -> 159937 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8072 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
LOS MESQUITES WELL #: 1 RRCID -> 242843 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 15890 PERF.14155 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16771	X	14500	-0-	-2271	-0-	1242	1	13258	2	N	-0-					-0-
06	15690	X	15087	-0-	-603	-0-	1118	1	13969	2	N	-0-					-0-
07	16182	X	14740	-0-	-1442	-0-	1091	1	13649	2	N	-0-					-0-
08	15996	X	15204	-0-	-792	-0-	620	1	14584	2	N	-0-					-0-
09	15090	X	14689	-0-	-401	-0-	1689	1	13000	2	N	-0-					-0-
10	15593	X	14778	-0-	-815	-0-	1559	1	13219	2	N	-0-					-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DEGARZA WELL #: 1 RRCID -> 241978 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 2 RRCID -> 244043 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 1R RRCID -> 096891 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 2 RRCID -> 103359 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H.B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	X	219	-0-	-277	-0-	11	1	156	2	N	-0-					-0-
							52	4									
06	480	X	191	-0-	-289	-0-	9	1	139	2	N	-0-					-0-
							43	4									
07	496	X	280	-0-	-216	-0-	14	1	200	2	N	-0-					-0-
							66	4									
08	341	X	288	-0-	-53	-0-	16	1	199	2	N	-0-					-0-
							73	4									
09	270	X	36	-0-	-234	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
							8	4									
10	279	X	241	-0-	-38	-0-	14	1	169	2	N	-0-					-0-
							58	4									

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34100	X	31529	-0-	-2571	-0-	1689 7450	1 4	22390	2	N	-0-					-0-
06	33000	X	30083	-0-	-2917	-0-	1609 6764	1 4	21710	2	N	-0-					-0-
07	34100	X	28394	-0-	-5706	-0-	1521 6725	1 4	20148	2	N	-0-					-0-
08	31527	X	17077	-0-	-14450	-0-	1015 4302	1 4	11760	2	N	-0-					-0-
09	30510	X	28840	-0-	-1670	-0-	1684 6481	1 4	20675	2	N	-0-					-0-
10	31527	X	24699	-0-	-6828	-0-	1534 5980	1 4	17185	2	N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	1609	-0-	-2421	-0-	85 380	1 4	1144	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	460	-0-	-3440	-0-	23 103	1 4	334	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3349	-0-	-681	-0-	167 793	1 4	2389	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3677	-0-	-198	-0-	213 926	1 4	2538	2	N	-0-					-0-
09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	194 778	1 4	2488	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	3339	-0-	-9	-0-	195 809	1 4	2335	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4 19	1 4	58	2	N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3 12	1 4	37	2	N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	2 12	1 4	36	2	N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	4 16	1 4	43	2	N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	2 8	1 4	26	2	N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	3 13	1 4	38	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO,A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62899	X	50447	-0-	-12452	-0-	2703 11920	1 4	35824	2	N	-0-					-0-
06	60870	X	50830	-0-	-10040	-0-	2719 11429	1 4	36682	2	N	-0-					-0-
07	62899	X	53075	-0-	-9824	-0-	2844 12570	1 4	37661	2	N	-0-					-0-
08	58311	X	53254	-0-	-5057	-0-	3165 13415	1 4	36674	2	N	-0-					-0-
09	53297	X	53297	-0-	-0-	-0-	3112 11977	1 4	38208	2	N	-0-					-0-
10	53072	X	53034	-0-	-38	-0-	3293 12840	1 4	36901	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 18750 PERF.15588 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3538	-0-	-89	-0-	186	1	2516	2	N	-0-					-0-
							836	4									
06	3510	X	3030	-0-	-480	-0-	150	1	2199	2	N	-0-					-0-
							681	4									
07	3627	X	2940	-0-	-687	-0-	147	1	2097	2	N	-0-					-0-
							696	4									
08	3534	X	3126	-0-	-408	-0-	181	1	2157	2	N	-0-					-0-
							788	4									
09	3420	X	2382	-0-	-1038	-0-	134	1	1713	2	N	-0-					-0-
							535	4									
10	3534	X	1870	-0-	-1664	-0-	109	1	1308	2	N	-0-					-0-
							453	4									

TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	768	-0-	-255	-0-	40	1	546	2	N	-0-					-0-
							182	4									
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	47	1	693	2	N	-0-					-0-
							215	4									
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	48	1	682	2	N	-0-					-0-
							226	4									
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	63	1	752	2	N	-0-					-0-
							275	4									
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	59	1	756	2	N	-0-					-0-
							236	4									
*10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	63	1	753	2	N	-0-					-0-
							260	4									

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19499	X	18817	-0-	-682	-0-	991	1	13380	2	N	-0-					-0-
							4446	4									
06	18870	X	16809	-0-	-2061	-0-	834	1	12195	2	N	-0-					-0-
							3780	4									
07	19499	X	14567	-0-	-4932	-0-	728	1	10389	2	N	-0-					-0-
							3450	4									
08	19499	X	1597	-0-	-17902	-0-	93	1	1102	2	N	-0-					-0-
							402	4									
09	18870	X	13750	-0-	-5120	-0-	773	1	9887	2	N	-0-					-0-
							3090	4									
10	18817	X	16692	-0-	-2125	-0-	976	1	11675	2	N	-0-					-0-
							4041	4									

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	228	-0-	-206	-0-	12	1	162	2	N	-0-					-0-
							54	4									
06	390	N	183	-0-	-207	-0-	9	1	133	2	N	-0-					-0-
							41	4									
07	372	N	39	-0-	-333	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
							9	4									
08	217	N	137	-0-	-80	-0-	8	1	94	2	N	-0-					-0-
							35	4									
09	180	N	33	-0-	-147	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
							7	4									
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
							9	4									

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
							31	4									
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	99	1	1179	2	N	-0-					-0-
							430	4									
09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	138	1	1760	2	N	-0-					-0-
							550	4									
*10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	146	1	1750	2	N	-0-					-0-
							606	4									

LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51181	X	38573	-0-	-12608	-0-	2032	1	27427	2	N	-0-					-0-
							9114	4									
06	49125	X	49125	-0-	-0-	-0-	2439	1	35641	2	N	-0-					-0-
							11045	4									
07	49941	X	48736	-0-	-1205	-0-	2434	1	34760	2	N	-0-					-0-
							11542	4									
08	49941	X	43021	-0-	-6920	-0-	2497	1	29687	2	N	-0-					-0-
							10837	4									
09	49140	X	40231	-0-	-8909	-0-	2260	1	28930	2	N	-0-					-0-
							9041	4									
10	50778	X	40281	-0-	-10497	-0-	2355	1	28173	2	N	-0-					-0-
							9753	4									

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 10 RRCID -> 248291 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 16168 PERF.15680 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	8 35	1 4	106	2	N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11 48	1 4	154	2	N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10 48	1 4	146	2	N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14 61	1 4	166	2	N	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	11 43	1 4	136	2	N	-0-					-0-
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15 61	1 4	176	2	N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 14590 PERF.12346 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22 97	1 4	265	2	N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14 56	1 4	180	2	N	-0-					-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12 46	1 4	133	2	N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60791	X	31529	-0-	-29262	-0-	1689 7450	1 4	22390	2	N	-0-					-0-
06	56760	X	54189	-0-	-2571	-0-	2898 12184	1 4	39107	2	N	-0-					-0-
07	58652	X	53166	-0-	-5486	-0-	2849 12591	1 4	37726	2	N	-0-					-0-
08	57505	X	56947	-0-	-558	-0-	3385 14345	1 4	39217	2	N	-0-					-0-
09	54180	X	53431	-0-	-749	-0-	3120 12007	1 4	38304	2	N	-0-					-0-
10	55986	X	51749	-0-	-4237	-0-	3213 12529	1 4	36007	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX Q) 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HINOJOSA, G. G. WELL #: 14 RRCID -> 158365 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 17375 PERF.10710 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	316	2	N	-0-					-0-
							105	4									
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	N	-0-					-0-
							71	4									
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	379	2	N	-0-					-0-
							126	4									
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	23	1	274	2	N	-0-					-0-
							100	4									
09	330	N	299	-0-	-31	-0-	17	1	215	2	N	-0-					-0-
							67	4									
10	527	N	327	-0-	-200	-0-	19	1	229	2	N	-0-					-0-
							79	4									

MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	754	-0-	-114	-0-	40	1	536	2	N	-0-					-0-
							178	4									
06	840	N	832	-0-	-8	-0-	41	1	604	2	N	-0-					-0-
							187	4									
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	45	1	640	2	N	-0-					-0-
							212	4									
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	58	1	690	2	N	-0-					-0-
							252	4									
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	53	1	680	2	N	-0-					-0-
							213	4									
*10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	56	1	668	2	N	-0-					-0-
							231	4									

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
							16	4									
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
							14	4									
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
							14	4									

FARMERS LIFE (1780) 30258 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 194026 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1774 - 1782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARMERS LIFE (2050) 30258 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
E.SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD WELL #: 1 RRCID -> 112447 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4050 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMERS LIFE (2400) 30258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
FARMERS LIFE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 181577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2388 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAUSTO (LOBO) 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 113819 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8584 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	599	-0-	-393	-0-	56 7	1 9	536	2	N	6	6	1			37
06	780	N	541	-0-	-239	-0-	56 7	1 9	478	2	N	6	7	1			36
07	558	N	305	-0-	-253	-0-	30 6	1 9	269	2	N	5					41
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	74 7	1 9	633	2	N	6	7	1			40
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	67 6	1 9	505	2	N	5	6	1			39
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	50 6	1 9	421	2	N	5	6	1			38

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 121563 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	73 7	1 9	698	2	N	6	7	1			3
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	54 7	1 9	466	2	N	6	7	1			2
07	775	N	297	-0-	-478	-0-	29 6	1 9	262	2	N	5					7
08	775	N	343	-0-	-432	-0-	35 6	1 9	302	2	N	5	6	1			6
09	540	N	189	-0-	-351	-0-	21 7	1 9	161	2	N	6	6	1			6
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	30 4	1 9	250	2	N	4	6	1			4

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151638 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 2 T RRCID -> 151653 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO WELL #: 3 RRCID -> 155501 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	61	1	583	2	N	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	56	1	482	2	N	-0-					-0-
07	496	N	381	-0-	-115	-0-	38	1	343	2	N	-0-					-0-
08	651	N	581	-0-	-70	-0-	61	1	520	2	N	-0-					-0-
09	540	N	402	-0-	-138	-0-	47	1	355	2	N	-0-					-0-
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	49	1	409	2	N	-0-					-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAYERS WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	2	N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	9	1	76	2	N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100	2	N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	10	1	73	2	N	-0-					-0-
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	2	N	-0-					-0-

FAUSTO WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092

05	589	N	536	-0-	-53	-0-	50	1	480	2	N	5	5	1			45
							6	9									
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	43	1	368	2	N	-0-	3	1			42
07	465	N	380	-0-	-85	-0-	37	1	339	2	N	4					46
							4	9									
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	62	1	530	2	N	4	4	1			46
							4	9									
09	420	N	207	-0-	-213	-0-	24	1	179	2	N	4	4	1			46
							4	9									
10	372	N	223	-0-	-149	-0-	23	1	196	2	N	4	5	1			45
							4	9									

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168

05	620	N	600	-0-	-20	-0-	57	1	543	2	N	-0-					86
06	570	N	520	-0-	-50	-0-	54	1	466	2	N	-0-					86
07	496	N	364	-0-	-132	-0-	36	1	328	2	N	-0-					86
08	589	N	523	-0-	-66	-0-	55	1	468	2	N	-0-					86
09	510	N	414	-0-	-96	-0-	49	1	365	2	N	-0-					86
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	41	1	347	2	N	-0-					86

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254

05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	162	1	1551	2	Y	7	7	1			36
							8	9									
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	157	1	1356	2	Y	6	7	1			35
							7	9									
07	1488	N	1239	-0-	-249	-0-	122	1	1111	2	Y	5					40
							6	9									
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	185	1	1576	2	Y	6	7	1			39
							7	9									
09	1500	N	1302	-0-	-198	-0-	152	1	1144	2	Y	5	6	1			38
							6	9									
10	DLQ G-10		1310	-0-	1310	1310	138	1	1166	2	Y	5	6	1			37
							6	9									

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	396	2	8	9	N	7	7	1			7
06	330	N	268	-0-	-62	-0-	261	2	7	9	N	6	7	1			6
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	242	2	6	9	N	5					11
08	403	N	312	-0-	-91	-0-	305	2	7	9	N	6	7	1			10
09	270	N	212	-0-	-58	-0-	206	2	6	9	N	5	6	1			9
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	270	2	4	9	N	4	6	1			7

M.M.A. CATTLE CO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 277341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8870 - 9601

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-

FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 280851 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8755 - 9002

05	6138	X	5594	-0-	-544	-0-	529	1	5050	2	N	14	15	1			195
							15	9									
06	5940	X	5004	-0-	-936	-0-	519	1	4471	2	N	13	15	1			193
							14	9									
07	6138	X	4108	-0-	-2030	-0-	406	1	3690	2	N	11					204
							12	9									
08	5766	X	5511	-0-	-255	-0-	577	1	4909	2	N	23	15	1			212
							25	9									
09	5580	X	4065	-0-	-1515	-0-	476	1	3574	2	N	14	15	1			211
							15	9									
10	5580	X	4478	-0-	-1102	-0-	474	1	3989	2	N	14	181	1			44
							15	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 161474 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10288 - 10296

05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	146	1	1393	2	N	7	7	1			50
							8	9									
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	122	1	1052	2	N	6	7	1			49
							7	9									
07	930	N	780	-0-	-150	-0-	77	1	697	2	N	5					54
							6	9									
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	164	1	1394	2	N	6	7	1			53
							7	9									
09	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	122	1	918	2	N	5	6	1			52
							6	9									
*10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	133	1	1121	2	N	5	6	1			51
							6	9									

FAUSTO (NAVARRO) //CONT.// 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE) 30555 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 182266 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8893 - 9068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 183259 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5340 - 5580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 177664 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8220 - 8232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 178094 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8201 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 178095 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8224 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) //CONT.// 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 183993 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8190 - 8200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 133163 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4990 - 5000

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 146869 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5124 - 5140

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 151204 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5058 - 5112

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 172866 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4952 - 5206

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH A/C 2 WELL #: 14 RRCID -> 196287 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5210 - 5222

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) //CONT.// 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN WELL #: 43 RRCID -> 209803 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4960 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3724	-0-	-461	-0-	995	1	2729	3	Y	-0-					120
06	4050	X	3099	-0-	-951	-0-	839	1	2260	3	Y	-0-					120
07	4185	X	3345	-0-	-840	-0-	1105	1	2130	3	Y	100	170	1			50
							110	9									
08	3720	X	3659	-0-	-61	-0-	1150	1	2509	3	Y	-0-					50
09	3600	X	3594	-0-	-6	-0-	1047	1	2547	3	Y	-0-					50
*10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	948	1	2492	3	Y	-0-					50

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 062185 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4570 - 4720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 205986 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6328 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	830	1	2279	3	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2380	-0-	-110	-0-	645	1	1735	3	Y	-0-					-0-
07	2635	X	1908	-0-	-727	-0-	652	1	1256	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2675	-0-	-425	-0-	841	1	1834	3	Y	-0-					-0-
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	938	1	2281	3	Y	-0-					-0-
*10	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	745	1	1960	3	Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 205991 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5586 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2520	-0-	-270	-0-	673	1	1847	3	Y	-0-					15
06	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	646	1	1740	3	Y	-0-					15
07	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	870	1	1678	3	Y	-0-	15	1			-0-
08	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	936	1	2043	3	Y	-0-					-0-
09	2400	N	2139	-0-	-261	-0-	623	1	1516	3	Y	-0-					-0-
*10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	611	1	1608	3	Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 205993 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5165 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 205996 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4984 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	376	1	1030	3	Y	-0-					2
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	362	1	973	3	Y	-0-					2
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	414	1	797	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	529	1	1156	3	Y	-0-					-0-
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	373	1	907	3	Y	-0-					-0-
*10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	374	1	981	3	Y	-0-					-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 210183 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4979 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 211521 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 5255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3166	-0-	-1422	-0-	846	1	2320	3	Y	-0-					-0-
06	4440	X	3722	-0-	-718	-0-	1008	1	2714	3	Y	-0-					-0-
07	4588	X	936	-0-	-3652	-0-	319	1	617	3	Y	-0-					-0-
08	4588	X	75	-0-	-4513	-0-	24	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	4440	X	2126	-0-	-2314	-0-	619	1	1507	3	Y	-0-					-0-
*10	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	682	1	1794	3	Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 227542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITZSIMMONS, EAST (PETTUS) 31133 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GARCIA, ANTONIA WELL #: 1 RRCID -> 270557 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4702 - 4704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZSIMMONS, NE. (HOCKLEY -A-) 31135 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
ALMA 1560 WELL #: 1 RRCID -> 279933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3970 - 3972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

FITZSIMMONS, SE (1500) 31138 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PROGAS OPERATING, INC 681142
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 282280 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 1494 - 1499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE GATES (COLE SANDS) 31139 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SCORE ENERGY COMPANY 758477
BAZAN ET AL WELL #: RRCID -> 098025 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 4465 - 4470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2007

FIVE GATES (4878) 31139 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NYE EXPLORATION & PROD, L.L.C. 616967
KEETCH WELL #: 1 RRCID -> 286767 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4477 - 4480

06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	15252	13999	-0-	-1253	-0-	13814	3	185	9	N	168					168
08	18106	16679	-0-	-1427	-0-	16472	3	207	9	N	188	330	1			26
09	16334	15547	-0-	-787	-0-	15358	3	189	9	N	172					198
10	15252	15057	-0-	-195	-0-	14874	3	183	9	N	166	341	1			23

FLORES (RINCON B) 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393
SLICK ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 101237 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6106 - 6154

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG WELL #: 15 RRCID -> 169435 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388

05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	65 119	1 9	461	3	Y	108					314
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	63 91	1 9	461	3	Y	83	84	1			313
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	74 42	1 9	391	3	Y	38					351
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	58 42	1 9	341	3	Y	38					389
*09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	53 45	1 9	321	3	Y	41	74	1			356
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					356

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 45 RRCID -> 214786 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 42 RRCID -> 215184 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6624 - 6642

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (RINCON B) //CONT.// 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 46 RRCID -> 217121 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	3	Y	-0-					4
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	3	Y	-0-					4
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	121	1	644	3	Y	10					14
							11	9									
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	174	1	1020	3	Y	14	20	1			8
							15	9									
*09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	179	1	1096	3	Y	14	19	1			3
							15	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

FLORES (SULLIVAN, UPPER) 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BOBCAT OPERATING 077686
BENTSEN WELL #: RRCID -> 137369 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4508 - 4512

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2014

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 16 RRCID -> 190378 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 4390 - 4828

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, S. D. WELL #: 9 RRCID -> 123652 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 3556 - 3584

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 4 RRCID -> 272728 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 4162 - 4166

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53					245
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					268
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					268

FLORES (VICKSBURG J) 31533 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EL PINTO OPERATING, INC. 247090
CANTU UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182092 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5558 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
YTURRIA, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 210392 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9285 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	215	1	1443	2	Y	-0-					40
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	258	1	1780	2	Y	-0-					40
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	278	1	1881	2	Y	-0-					40
08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	307	1	1930	2	Y	-0-					40
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	289	1	1554	2	Y	-0-					40
*10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	262	1	1424	2	Y	-0-					40

VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	75	1	526	2	Y	-0-					9
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	65	1	473	2	Y	-0-					9
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	49	1	352	2	Y	-0-					9
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	34	1	226	2	Y	-0-					9
09	450	N	339	-0-	-111	-0-	51	1	288	2	Y	-0-					9
10	403	N	261	-0-	-142	-0-	39	1	222	2	Y	-0-					9

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE WELL #: 5ST RRCID -> 205374 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9761 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	32	1	745	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	499	-0-	-251	-0-	16	1	483	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	566	-0-	-116	-0-	18	1	548	2	Y	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	26	1	795	2	Y	1					1
							1	9									
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	23	1	686	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	26	1	735	2	Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ZAMORA STATE WELL #: 2 RRCID -> 120245 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9801 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	309	1 6 9	3055	2	N	5	6	1			23
*12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	271	1 9 9	2650	2	N	8	6	1			25
*01	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	231	1 8 9	2586	2	N	7	8	1			24
*02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	257	1 6 9	2639	2	N	5	4	1			25
*03	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	219	1 7 9	2166	2	N	6	7	1			24
*04	2130	N	1999	-0-	-131	-0-	194	1 1 9	1804	2	N	1					25
*05	2201	X	2188	-0-	-13	-0-	195	1 8 9	1985	2	N	7	6	1			26
*06	2130	X	2070	-0-	-60	-0-	186	1 2 9	1882	2	N	2					28
*07	2201	X	1902	-0-	-299	-0-	170	1 1 9	1731	2	N	1	1	1			28
*08	2201	X	788	-0-	-1413	-0-	76	1 2 9	710	2	N	2	3	1			27
*09	2130	X	688	-0-	-1442	-0-	53	1 1 9	634	2	N	1					28
10	2201	X	625	-0-	-1576	-0-	49	1 2 9	574	2	N	2	1	1			29

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
*11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	270	1 10 9	2673	2	N	9	10	1			35
*12	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	351	1 15 9	3429	2	N	14	11	1			38
*01	3100	N	4051	-0-	951	951	331	1 13 9	3707	2	N	12	13	1			37
*02	2800	N	4271	-0-	1471	2422	378	1 8 9	3885	2	N	7	6	1			38
*03	6055	X	3633	-0-	-2422	-0-	332	1 10 9	3291	2	N	9	11	1			36
*04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	360	1 3 9	3344	2	N	3					39
*05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	305	1 13 9	3112	2	N	12	11	1			40
*06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	282	1 4 9	2847	2	N	4					44
*07	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	256	1 2 9	2608	2	N	2	2	1			44
*08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	441	1 44 9	4144	2	N	40	5	1			79
*09	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	597	1 2 9	7131	2	N	2					81
*10	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	489	1 4 9	5688	2	N	4	2	1			83

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 125199 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9779 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	9	10	1			5
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	32	1	317	2	N	14	11	1			8
							15	9									
*01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	27	1	307	2	N	12	13	1			7
							13	9									
*02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	323	2	N	7	6	1			8
							8	9									
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	48	1	473	2	N	9	11	1			6
							10	9									
*04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	67	1	627	2	N	3					9
							3	9									
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	57	1	582	2	N	12	11	1			10
							13	9									
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	50	1	507	2	N	4					14
							4	9									
*07	713	N	515	-0-	-198	-0-	46	1	467	2	N	2	2	1			14
							2	9									
*08	651	N	523	-0-	-128	-0-	50	1	471	2	N	2	5	1			11
							2	9									
*09	570	N	559	-0-	-11	-0-	43	1	514	2	N	2					13
							2	9									
*10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	46	1	532	2	N	4	2	1			15
							4	9									

ZAMORA STATE WELL #: 5 RRCID -> 150396 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	11	1	3	8	17
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	11	1	2	8	19
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	14	1	1	8	19
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	6	1	1	8	20
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	12	1	3	8	18
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	4	8			21
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	11	1	4	8	22
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	5	8			26
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	2	1	3	8	26
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	5	1	6	8	23
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	1	8			26
10	14B2 EXT	79	-0-	79	79	5	1	64	2	N	9	3	1	4	8	28
						10	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ZAMORA STATE WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	240	N	213	-0-	-27	-0-	7	1	68	2	N	125	52	1	68	8	95
							138	9									
*12	155	N	154	-0-	-1	-0-	3	1	34	2	N	106	54	1	42	8	105
							117	9									
*01	186	N	140	-0-	-46	-0-	3	1	34	2	N	94	67	1	26	8	106
							103	9									
*02	196	N	102	-0-	-94	-0-	2	1	21	2	N	72	31	1	28	8	119
							79	9									
*03	155	N	135	-0-	-20	-0-	2	1	21	2	N	102	56	1	58	8	107
							112	9									
*04	150	N	124	-0-	-26	-0-	2	1	17	2	N	95	75	8			127
							105	9									
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	138	54	1	86	8	125
							152	9									
*06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	118	101	8			142
							130	9									
*07	124	N	112	-0-	-12	-0-	2	1	21	2	N	81	12	1	66	8	145
							89	9									
*08	186	N	157	-0-	-29	-0-	2	1	20	2	N	123	24	1	120	8	124
							135	9									
*09	150	N	84	-0-	-66	-0-	2	1	20	2	N	56	25	8			155
							62	9									
*10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	N	102	12	1	75	8	170
							112	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
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	13	14	1	1	8	17
							14	9									
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	N	18	14	1			21
							20	9									
*01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	17	18	1			20
							19	9									
*02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	N	6	7	1			19
							7	9									
*03	155	N	135	-0-	-20	-0-	12	1	117	2	N	5	10	1			14
							6	9									
*04	120	N	108	-0-	-12	-0-	10	1	96	2	N	2					16
							2	9									
*05	217	N	113	-0-	-104	-0-	9	1	93	2	N	10	8	1			18
							11	9									
*06	120	N	71	-0-	-49	-0-	6	1	59	2	N	5	1	8			22
							6	9									
*07	124	N	66	-0-	-58	-0-	6	1	56	2	N	4	2	1	1	8	23
							4	9									
*08	124	N	13	-0-	-111	-0-	1	1	8	2	N	4	5	1	1	8	21
							4	9									
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	N	3					24
							3	9									
*10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	40	1	470	2	N	7	3	1	1	8	27
							8	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222722 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 8782 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	237	1	2347	2	N	31	11	1	4	8	102
							34	9									
*12	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	100	1	979	2	N	15	11	1	2	8	104
							17	9									
*01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	287	1	3221	2	N	15	14	1	1	8	104
							17	9									
*02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	284	1	2919	2	N	69	6	1	2	8	165
							76	9									
*03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	255	1	2529	2	N	13	12	1	3	8	163
							14	9									
*04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	293	1	2720	2	N	7	4	8			166
							8	9									
*05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	255	1	2601	2	N	18	12	1	5	8	167
							20	9									
*06	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	237	1	2388	2	N	10	6	8			171
							11	9									
*07	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	219	1	2230	2	N	7	3	1	4	8	171
							8	9									
*08	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	208	1	1953	2	N	3	5	1	3	8	166
							3	9									
*09	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	184	1	2199	2	N	5	1	8			170
							6	9									
*10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	247	1	2869	2	N	49	2	1	4	8	213
							54	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 223276 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	913	1	9022	2	N	332	217	1	191	8	186
							365	9									
*12	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	1034	1	10110	2	N	386	224	1	118	8	230
							425	9									
*01	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	924	1	10355	2	N	347	278	1	72	8	227
							382	9									
*02	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	1014	1	10414	2	N	249	127	1	79	8	270
							274	9									
*03	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	1039	1	10298	2	N	351	234	1	162	8	225
							386	9									
*04	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	1171	1	10880	2	N	283	209	8			299
							311	9									
*05	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	1021	1	10424	2	N	466	226	1	240	8	299
							513	9									
*06	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	940	1	9487	2	N	360	283	8			376
							396	9									
*07	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	891	1	9077	2	N	242	49	1	186	8	383
							266	9									
*08	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	1014	1	9522	2	N	371	99	1	335	8	320
							408	9									
*09	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	830	1	9916	2	N	189	71	8			438
							208	9									
*10	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	898	1	10451	2	N	338	52	1	210	8	514
							372	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224080 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAMORA STATE WELL #: 8 RRCID -> 224086 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186

*11	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	202	1	1999	2	N	62	52	1	20	8	42
							68	9									
*12	2232	N	903	-0-	-1329	-0-	76	1	742	2	N	77	54	1	12	8	53
							85	9									
*01	2232	N	1547	-0-	-685	-0-	120	1	1347	2	N	73	67	1	8	8	51
							80	9									
*02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	177	1	1821	2	N	44	30	1	8	8	57
							48	9									
*03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	147	1	1452	2	N	63	55	1	17	8	48
							69	9									
*04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	181	1	1681	2	N	37	22	8			63
							41	9									
*05	2232	N	2091	-0-	-141	-0-	179	1	1822	2	N	82	54	1	25	8	66
							90	9									
*06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	159	1	1609	2	N	49	29	8			86
							54	9									
*07	1953	N	1738	-0-	-215	-0-	152	1	1551	2	N	32	12	1	19	8	87
							35	9									
*08	2077	N	1995	-0-	-82	-0-	187	1	1761	2	N	43	24	1	35	8	71
							47	9									
*09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	155	1	1852	2	N	24	7	8			88
							26	9									
*10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	178	1	2066	2	N	44	12	1	22	8	98
							48	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ZAMORA STATE WELL #: 10 RRCID -> 225003 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	180	1	1778	2	N	32	30	1	7	8	114
							35	9									
*12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	163	1	1591	2	N	42	31	1	4	8	121
							46	9									
*01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	151	1	1690	2	N	39	38	1	3	8	119
							43	9									
*02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	201	1	2066	2	N	24	18	1	3	8	122
							26	9									
*03	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	153	1	1512	2	N	33	32	1	6	8	117
							36	9									
*04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	235	1	2184	2	N	15	7	8			125
							17	9									
*05	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	236	1	2409	2	N	41	31	1	8	8	127
							45	9									
*06	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	241	1	2432	2	N	22	10	8			139
							24	9									
*07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	186	1	1894	2	N	14	7	1	7	8	139
							15	9									
*08	1705	N	1070	-0-	-635	-0-	101	1	946	2	N	21	14	1	12	8	134
							23	9									
*09	1650	N	1372	-0-	-278	-0-	105	1	1249	2	N	16	3	8			147
							18	9									
10	1705	N	1163	-0-	-542	-0-	90	1	1051	2	N	20	7	1	7	8	153
							22	9									

ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

*11	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	402	1	3972	2	N	20					40
							22	9									
*12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	335	1	3271	2	N	-0-					40
*01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	233	1	2611	2	N	-0-					40
*02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	255	1	2622	2	N	49					89
							54	9									
*03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	267	1	2649	2	N	-0-					89
*04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	349	1	3244	2	N	-0-					89
*05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	334	1	3404	2	N	-0-					89
*06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	283	1	2855	2	N	-0-					89
*07	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	267	1	2720	2	N	-0-					89
*08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	289	1	2719	2	N	-0-					89
*09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	242	1	2887	2	N	-0-					89
*10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	255	1	2965	2	N	-0-					89

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*11	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	773	1	7640	2	N	20	14	1	10	8	136
							22	9									
*12	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	845	1	8266	2	N	82	171	1	6	8	41
							90	9									
*01	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	709	1	7946	2	N	38	17	1	4	8	58
							42	9									
*02	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	766	1	7873	2	N	127	8	1	4	8	173
							140	9									
*03	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	734	1	7268	2	N	20	15	1	8	8	170
							22	9									
*04	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	787	1	7316	2	N	16	11	8			175
							18	9									
*05	7874	X	7705	-0-	-169	-0-	680	1	6944	2	N	74	195	1	12	8	42
							81	9									
*06	7620	X	6552	-0-	-1068	-0-	589	1	5942	2	N	19	14	8			47
							21	9									
*07	7874	X	6554	-0-	-1320	-0-	585	1	5956	2	N	12	3	1	9	8	47
							13	9									
*08	7874	X	6871	-0-	-1003	-0-	654	1	6144	2	N	66	6	1	17	8	90
							73	9									
*09	7620	X	6776	-0-	-844	-0-	522	1	6236	2	N	16	4	8			102
							18	9									
10	7719	X	7114	-0-	-605	-0-	560	1	6519	2	N	32	3	1	11	8	120
							35	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
*11	1110	N	837	-0-	-273	-0-	72	1	713	2	N	47	32	1	9	8	43
							52	9									
*12	899	N	791	-0-	-108	-0-	69	1	671	2	N	46	33	1	5	8	51
							51	9									
*01	1147	N	685	-0-	-462	-0-	52	1	587	2	N	42	41	1	3	8	49
							46	9									
*02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	76	1	779	2	N	27	19	1	4	8	53
							30	9									
*03	806	N	794	-0-	-12	-0-	69	1	685	2	N	36	34	1	8	8	47
							40	9									
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	74	1	692	2	N	19	10	8			56
							21	9									
*05	992	N	772	-0-	-220	-0-	64	1	657	2	N	46	33	1	11	8	58
							51	9									
*06	780	N	712	-0-	-68	-0-	62	1	621	2	N	26	13	8			71
							29	9									
*07	806	N	613	-0-	-193	-0-	53	1	542	2	N	16	7	1	9	8	71
							18	9									
*08	775	N	735	-0-	-40	-0-	64	1	606	2	N	59	15	1	16	8	99
							65	9									
*09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	153	1	1834	2	N	24	3	8			120
							26	9									
*10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	61	1	710	2	N	24	8	1	10	8	126
							26	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 234053 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	40	1	15	8	34
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	41	1	10	8	43
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	51	1	6	8	41
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	23	1	6	8	47
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	43	1	13	8	39
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	17	8			51
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	41	1	19	8	53
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15 30	1 9	148	2	N	27	18	8			62
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	8	1	14	8	64
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	17	1	27	8	54
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	19	6	8			67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	9	1	17	8	75

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
*11	270	N	148	-0-	-122	-0-	12 19	1 9	117	2	N	17	16	1	4	8	23
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16 25	1 9	152	2	N	23	17	1	2	8	27
*01	310	N	191	-0-	-119	-0-	14 24	1 9	153	2	N	22	21	1	2	8	26
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16 11	1 9	163	2	N	10	9	1	1	8	26
*03	186	N	170	-0-	-16	-0-	15 6	1 9	149	2	N	5	11	1	2	8	18
*04	180	N	129	-0-	-51	-0-	12 9	1 9	108	2	N	8	3	8			23
*05	217	N	130	-0-	-87	-0-	10 22	1 9	98	2	N	20	12	1	4	8	27
*06	3000	N	6476	-0-	3476	3476	583 14	1 9	5879	2	N	13	6	8			34
*07	3100	N	3106	-0-	6	3482	277 8	1 9	2821	2	N	7	3	1	4	8	34
*08	3100	N	630	-0-	-2470	1012	60 10	1 9	560	2	N	9	6	1	7	8	30
*09	1174	X	162	-0-	-1012	-0-	12 7	1 9	143	2	N	6	1	8			35
*10	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	288 12	1 9	3355	2	N	11	4	1	4	8	38

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
05	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10216	2	6	9	Y	5	5	1			3
06	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10405	2	6	9	Y	5	5	1			3
07	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	335 7	1 9	9271	2	Y	6	5	1			4
08	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	1135 8	1 9	7543	2	Y	7	8	1			3
09	9060	X	6461	-0-	-2599	-0-	6453	2	8	9	Y	7	7	1			3
10	9362	X	8527	-0-	-835	-0-	8518	2	9	9	Y	8	7	1			4

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
05	3906	X	3186	-0-	-720	-0-	3186	2			Y	-0-					7
06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			Y	-0-					7
07	3906	X	2996	-0-	-910	-0-	104	1	2892	2	Y	-0-					7
08	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	473	1	3146	2	Y	-0-					7
09	3780	X	3499	-0-	-281	-0-	3499	2			Y	-0-					7
10	3906	X	3653	-0-	-253	-0-	3653	2			Y	-0-					7

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			Y	-0-					19
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					19
07	651	N	606	-0-	-45	-0-	21	1	585	2	Y	-0-					19
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	89	1	590	2	Y	-0-					19
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					19
*10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					19

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 2 RRCID -> 118205 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772

05	6386	X	6186	-0-	-200	-0-	35	1	6071	2	Y	73	76	1			1
							80	9									
06	5880	X	5575	-0-	-305	-0-	88	1	5398	2	Y	81	76	1			6
							89	9									
07	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	895	1	5211	2	Y	84	79	1			11
							92	9									
08	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5481	2	125	9	Y	114	122	1			3
09	6000	X	5815	-0-	-185	-0-	5697	2	118	9	Y	107	103	1			7
10	6200	X	5714	-0-	-486	-0-	5592	2	122	9	Y	111	103	1			15

YTURRIA L&C -B- WELL #: 1 RRCID -> 121430 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786

05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1358	2	70	9	Y	64					225
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1461	2	76	9	Y	69					294
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2145	2	78	9	Y	71					365
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1988	2	69	9	Y	63					428
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1854	2	85	9	Y	77	106	1			399
*10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1647	2	69	9	Y	63					462

YTURRIA L&C "B" WELL #: 2 RRCID -> 123136 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 10407

05	1767	N	1075	-0-	-692	-0-	1022	2	53	9	Y	48					169
06	1350	N	1098	-0-	-252	-0-	1042	2	56	9	Y	51					220
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1614	2	58	9	Y	53					273
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1484	2	53	9	Y	48					321
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1242	2	64	9	Y	58	80	1			299
10	1674	N	1387	-0-	-287	-0-	1351	2	36	9	Y	33					332

YTURRIA L&C -B- WELL #: 3 RRCID -> 124488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 4 RRCID -> 124489 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12321 PERF. 9359 - 11349

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			Y	-0-			-0-
06	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-			-0-
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	112	1	3104	2	Y	-0-			-0-
08	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	342	1	2273	2	Y	-0-			-0-
09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			Y	-0-			-0-
*10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			Y	-0-			-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 126437 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006

05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-			-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	2	Y	-0-			-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	32	1	213	2	Y	-0-			-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-			-0-
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-			-0-

YTURRIA, L&L CO. -C- WELL #: 5 RRCID -> 126955 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760

05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	7	1	1171	2	Y	-0-			-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	18	1	1129	2	Y	-0-			-0-
07	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	172	1	1005	2	Y	-0-			-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-			-0-
09	1140	N	886	-0-	-254	-0-	886	2			Y	-0-			-0-
10	1178	N	914	-0-	-264	-0-	914	2			Y	-0-			-0-

YTURRIA, L&C -B- WELL #: 4 RRCID -> 128064 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10050 - 11871

05	2790	X	1568	-0-	-1222	-0-	1568	2			Y	-0-			56
06	2310	N	1202	-0-	-1108	-0-	1202	2			Y	-0-			56
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-			56
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-			56
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-			56
*10	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-			56

GARCIA, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 128987 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 7352 - 7523

05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-			4
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-			4
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	39	1	1092	2	Y	-0-			4
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	120	1	797	2	Y	-0-			4
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-			4
*10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-			4

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 130353 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 22 RRCID -> 146488 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9166 - 9452

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA, L & L CO. -C- WELL #: 6 RRCID -> 147242 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8670 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 5 RRCID -> 147367 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11606 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L&L -C- WELL #: 1 RRCID -> 153956 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157152 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	20	1	569	2	Y	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	77	1	510	2	Y	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 20 RRCID -> 159139 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					5
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					5
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	2	Y	-0-					5
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	29	1	192	2	Y	-0-					5
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					5
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					5

YTURRIA L & C "B" WELL #: 5 RRCID -> 161481 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10058 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 13 RRCID -> 163560 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARCIA, I. Y. WELL #: 10 RRCID -> 165294 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 15 RRCID -> 168958 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 6004 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174390 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GARCIA, I. Y. WELL #: 18 RRCID -> 178830 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 5794 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	1121	2			Y	-0-					1
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					1
07	1271	N	1054	-0-	-217	-0-	37	1	1017	2	Y	-0-					1
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	37	1	1017	2	Y	-0-					1
09	3000	N	13197	-0-	10197	10197	72	1	13125	2	Y	-0-					1
*10	11057	X	860	-0-	-10197	-0-	860	2			Y	-0-					1

YTURRIA L & L -C- WELL #: 7 RRCID -> 179147 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 23 RRCID -> 181303 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	37	1	1004	2	Y	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	160	1	1063	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	944	-0-	-166	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3572	-0-	-86	-0-	3572	2			Y	-0-					7
06	3540	X	1361	-0-	-2179	-0-	1361	2			Y	-0-					7
07	3658	X	3359	-0-	-299	-0-	117	1	3242	2	Y	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					7
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					7

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181351 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616

05	2976	X	2907	-0-	-69	-0-	16	1	2837	2	Y	49	51	1			5
							54	9									
06	2880	X	2861	-0-	-19	-0-	45	1	2757	2	Y	54	51	1			8
							59	9									
07	3255	X	2915	-0-	-340	-0-	418	1	2435	2	Y	56	52	1			12
							62	9									
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3081	2	84	9	Y	76	82	1			6
09	3150	X	2892	-0-	-258	-0-	2813	2	79	9	Y	72	69	1			9
10	2945	X	2862	-0-	-83	-0-	2781	2	81	9	Y	74	69	1			14

YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 7 RRCID -> 183250 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771

05	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	2			Y	-0-					17
06	750	N	685	-0-	-65	-0-	685	2			Y	-0-					17
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					17
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					17
09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					17
*10	3100	N	3501	-0-	401	401	3432	2	69	9	Y	63					80

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 24 RRCID -> 183421 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183424 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GARCIA, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 183835 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990

05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1478	2	21	9	Y	19	20	1			7
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1410	2	35	9	Y	32	30	1			9
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	49	1	1341	2	Y	34	31	1			12
							37	9									
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	174	1	1155	2	Y	45	49	1			8
							50	9									
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1284	2	47	9	Y	43	41	1			10
*10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1404	2	48	9	Y	44	41	1			13

YTURRIA L&C -B- WELL #: 8 RRCID -> 183837 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886

05	9765	X	1670	-0-	-8095	-0-	1670	2			Y	-0-					73
06	9450	X	1555	-0-	-7895	-0-	1555	2			Y	-0-					73
07	9765	X	2638	-0-	-7127	-0-	2638	2			Y	-0-					73
08	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					73
09	1920	X	1359	-0-	-561	-0-	1359	2			Y	-0-					73
10	2635	X	1918	-0-	-717	-0-	1918	2			Y	-0-					73

GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184828 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341

05	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	15	1	2608	2	Y	19	20	1			1
							21	9									
06	2790	X	2513	-0-	-277	-0-	40	1	2451	2	Y	20	19	1			2
							22	9									
07	2883	X	2646	-0-	-237	-0-	385	1	2238	2	Y	21	19	1			4
							23	9									
08	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2358	2	30	9	Y	27	30	1			1
09	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2561	2	29	9	Y	26	25	1			2
10	2635	X	2382	-0-	-253	-0-	2352	2	30	9	Y	27	25	1			4

GARCIA, I. Y. WELL #: 29 RRCID -> 185099 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320

05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					11
06	3000	N	3154	-0-	154	154	3136	2	18	9	Y	16	15	1			12
07	2731	N	2577	-0-	-154	-0-	89	1	2469	2	Y	17	16	1			13
							19	9									
08	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	365	1	2426	2	Y	22	24	1			11
							24	9									
09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2709	2	24	9	Y	22	21	1			12
*10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3069	2	25	9	Y	23	21	1			14

GARCIA, I. Y. WELL #: 26 RRCID -> 185212 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801

05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					3
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					3
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	65	1	1785	2	Y	-0-					3
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	281	1	1866	2	Y	-0-					3
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					3
*10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					3

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 185389 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	64	1	1784	2	Y	-0-					-0-
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	230	1	1528	2	Y	-0-					-0-
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
*10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 9 RRCID -> 186123 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 30 RRCID -> 186377 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					33
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					33
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	Y	-0-					33
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	137	2	Y	-0-					33
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					33
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					33

GARCIA, I. Y. WELL #: 25 RRCID -> 186854 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 6832 - 6860

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3

GARCIA, I. Y. WELL #: 28 RRCID -> 187657 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 187849 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3289	-0-	189	311	3274	2	15	9	Y	14	15	1			-0-
06	3000	N	2798	-0-	-202	109	2791	2	7	9	Y	6	5	1			1
07	3194	X	3085	-0-	-109	-0-	108	1	2971	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	312	1	2077	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
09	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2455	2	9	9	Y	8	7	1			1
*10	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2463	2	8	9	Y	7	7	1			1

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 187956 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	248	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	110	1	732	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	925	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	963	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

YTURRIA L & L -C- WELL #: 8 RRCID -> 188023 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17193	X	17193	-0-	-0-	-0-	97	1	16943	2	Y	139	146	1			-0-
							153	9									
06	16804	X	16804	-0-	-0-	-0-	266	1	16364	2	Y	158	147	1			11
							174	9									
07	17219	X	17219	-0-	-0-	-0-	2500	1	14541	2	Y	162	152	1			21
							178	9									
08	15266	X	15266	-0-	-0-	-0-	15023	2	243	9	Y	221	237	1			5
09	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	13675	2	227	9	Y	206	199	1			12
*10	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	13565	2	237	9	Y	215	199	1			28

GARCIA, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 189003 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1949	2	33	9	Y	30	32	1			-0-
06	2370	N	1148	-0-	-1222	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
07	2511	N	1833	-0-	-678	-0-	64	1	1769	2	Y	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	89	1	592	2	Y	-0-					-0-
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
*10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 32 RRCID -> 189010 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10034 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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-

GARCIA, I. Y. WELL #: 33 RRCID -> 189521 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-					2
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2			Y	-0-					2
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	13	1	353	2	Y	-0-					2
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	38	1	255	2	Y	-0-					2
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2			Y	-0-					2
10	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			Y	-0-					2

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 189726 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4851	-0-	-419	-0-	4830	2	21	9	Y	19	20	1			1
06	5100	X	4864	-0-	-236	-0-	4803	2	61	9	Y	55	51	1			5
07	5270	X	4603	-0-	-667	-0-	159	1	4383	2	Y	55	52	1			8
							61	9									
08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	546	1	3627	2	Y	77	82	1			3
							85	9									
09	4860	X	4324	-0-	-536	-0-	4246	2	78	9	Y	71	69	1			5
10	5022	X	4281	-0-	-741	-0-	4198	2	83	9	Y	75	69	1			11

YTURRIA L & L -C- WELL #: 10 RRCID -> 189853 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11339 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	10	1	1662	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	26	1	1578	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	245	1	1426	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	945	2	17	9	Y	15	16	1			1
09	1620	N	821	-0-	-799	-0-	806	2	15	9	Y	14	14	1			1
10	1674	N	865	-0-	-809	-0-	848	2	17	9	Y	15	14	1			2

GARCIA, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 189881 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					3
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					3
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	14	1	397	2	Y	-0-					3
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	53	1	353	2	Y	-0-					3
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					3
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					3

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190898 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191637 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	739	-0-	-718	-0-	716	2	23	9	Y	21	22	1			1
06	1410	X	815	-0-	-595	-0-	793	2	22	9	Y	20	19	1			2
07	1457	X	697	-0-	-760	-0-	24	1	650	2	Y	21	19	1			4
							23	9									
08	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	280	1	1860	2	Y	28	30	1			2
							31	9									
09	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2527	2	28	9	Y	25	25	1			2
*10	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					2

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 34 RRCID -> 192244 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	448	-0-	-17	-0-		442	2	6	9	Y	5	5	1			3
06	480	N	440	-0-	-40	-0-		434	2	6	9	Y	5	5	1			3
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-		14	1	401	2	Y	5	5	1			3
								6	9									
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-		69	1	461	2	Y	8	8	1			3
								9	9									
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-		525	2	8	9	Y	7	7	1			3
*10	600	N	600	-0-	-0-	-0-		559	2	41	9	Y	37	34	1			6

YTURRIA L & C -B- WELL #: 10 RRCID -> 193648 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 193722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344

05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-		1839	2	2	9	Y	2	2	1			5
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-		1626	2	2	9	Y	2	2	1			5
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-		60	1	1669	2	Y	2	2	1			5
								2	9									
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-		165	1	1095	2	Y	2	2	1			5
								2	9									
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-		1533	2	2	9	Y	2	2	1			5
*10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-		1673	2	2	9	Y	2	2	1			5

YTURRIA L & L -C- WELL #: 9 RRCID -> 195417 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 6 RRCID -> 195891 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11260 - 11554

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 1 RRCID -> 197657 COMPL. DATE 07/08/1970 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 7 RRCID -> 198149 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 8 RRCID -> 199222 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8055 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 9 RRCID -> 201085 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 31 RRCID -> 201141 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					2
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					2
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GARCIA-YTURRIA -A- GU WELL #: 1 RRCID -> 203555 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 36 RRCID -> 208621 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7116 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 37 RRCID -> 208622 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			Y	-0-					4
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			Y	-0-					4
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	146	1	4036	2	Y	-0-					4
08	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	516	1	3430	2	Y	-0-					4
09	3600	X	2854	-0-	-746	-0-	2854	2			Y	-0-					4
10	3720	X	1502	-0-	-2218	-0-	1502	2			Y	-0-					4

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3J RRCID -> 242206 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	42	1	229	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	76	-0-	-134	-0-	11	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	6	1	32	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 38 RRCID -> 244623 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	4637	-0-	-1129	-0-	4626	2	11	9	Y	10	10	1			4
06	6570	X	3948	-0-	-2622	-0-	3948	2			Y	-0-					4
07	6789	X	4350	-0-	-2439	-0-	152	1	4198	2	Y	-0-					4
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	392	1	2604	2	Y	-0-					4
09	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			Y	-0-					4
10	4650	X	4370	-0-	-280	-0-	4370	2			Y	-0-					4

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246258 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	16	1	2783	2	Y	32	33	1			1
							35	9									
06	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	44	1	2730	2	Y	37	35	1			3
							41	9									
07	2852	N	2843	-0-	-9	-0-	410	1	2389	2	Y	40	37	1			6
							44	9									
08	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	3028	2	58	9	Y	53	57	1			2
09	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2842	2	55	9	Y	50	48	1			4
10	2852	N	2812	-0-	-40	-0-	2755	2	57	9	Y	52	48	1			8

GARCIA, I.Y. WELL #: 39 RRCID -> 247170 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1646	2	4	9	Y	4	5	1			9
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					9
07	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	54	1	1493	2	Y	-0-					9
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	206	1	1371	2	Y	-0-					9
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					9
*10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					9

GARCIA, I. Y. WELL #: 40 RRCID -> 248319 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2484	2	80	9	Y	73	76	1			5
06	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2232	2	89	9	Y	81	76	1			10
07	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	82	1	2254	2	Y	85	79	1			16
							94	9									
08	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	221	1	1471	2	Y	113	122	1			7
							124	9									
09	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1615	2	118	9	Y	107	103	1			11
*10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1450	2	122	9	Y	111	103	1			19

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & C -B- WELL #: 11 RRCID -> 248431 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 10 RRCID -> 254266 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 11680 - 11699

05	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	148	1	1164	2	Y	108					133
							119	9									
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	140	1	1760	2	Y	75					208
							83	9									
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-	52	1			156
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	239	1	1294	2	Y	-0-					156
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	286	1	1709	2	Y	-0-					156
*10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	351	1	1716	2	Y	-0-					156

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 41 RRCID -> 255735 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11678 PERF. 6676 - 6799

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 42 RRCID -> 282661 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5547 - 5568

05	1581	N	1184	-0-	-397	-0-	1184	2			Y	-0-					3
06	1380	N	1211	-0-	-169	-0-	1211	2			Y	-0-					3
07	1333	N	1113	-0-	-220	-0-	39	1	1074	2	Y	-0-					3
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	110	1	732	2	Y	-0-					3
09	1200	N	927	-0-	-273	-0-	927	2			Y	-0-					3
10	1116	N	886	-0-	-230	-0-	886	2			Y	-0-					3

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAMANO EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242186 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8500 - 8566

05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	890	2	2	9	N	2					221
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					221
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	681	2	44	9	N	40					261
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	553	2	3	9	N	3					264
*09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					264
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					264

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE B WELL #: 14 RRCID -> 270468 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					359
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					359
07	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	2188	1	11625	3	Y	-0-					359
08	13498	X	13498	-0-	-0-	-0-	1963	1	11535	3	Y	-0-					359
*09	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	1715	1	10478	3	Y	-0-					359
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					359

SLICK STATE 'B' WELL #: RRCID -> 270846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 10724

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 52 RRCID -> 248145 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 5808 - 7740

05	312	X	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	3	Y	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	32	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	76	1	830	3	Y	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	76	1	793	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	3	Y	-0-					-0-
10	775	X	401	-0-	-374	-0-	43	1	358	3	Y	-0-					-0-

ACEVEDO WELL #: 3 RRCID -> 267733 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					92
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	54	7	8			139
							59	9									
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	12	87	1	2	8	62
							13	9									
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					62

DE FLORES, M. S. WELL #: 7 RRCID -> 268968 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 7952 - 9466

05	4061	X	2956	-0-	-1105	-0-	334	1	2575	3	N	43	175	1	15	8	27
							47	9									
06	3930	X	2830	-0-	-1100	-0-	366	1	2461	3	N	3					30
							3	9									
07	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	543	1	3834	3	N	45					75
							50	9									
08	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	493	1	3545	3	N	110	46	1	14	8	125
							121	9									
09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	455	1	3302	3	N	43	94	1	7	8	67
							47	9									
10	4061	X	3907	-0-	-154	-0-	399	1	3472	3	N	33					100
							36	9									

FLORES (5600) 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393
SLICK ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 100204 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5602 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 18 RRCID -> 199815 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5125 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (6050) 31533 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 1 RRCID -> 194615 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF. 6022 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	97	1	691	3	Y	-0-					37
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	94	1	691	3	Y	-0-					37
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	86	1	458	3	Y	-0-					37
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	57	1	333	3	Y	-0-					37
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	64	1	393	3	Y	-0-					37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DIAMANTINA 40 WELL #: 1 RRCID -> 170184 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					93
06	1950	N	1433	-0-	-517	-0-	1433	2			N	-0-					93
07	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					93
08	2170	N	1579	-0-	-591	-0-	1579	2			N	-0-					93
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					93
10	2387	N	1366	-0-	-1021	-0-	1359	2	7	9	N	6					99

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, M. WELL #: 2 RRCID -> 103040 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, M. WELL #: 3 RRCID -> 105944 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	N	-0-			-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	N	-0-			-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-			-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	2	N	-0-			-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 151335 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	N	-0-			-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	2	N	-0-			-0-
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	19	1	371	2	N	-0-			-0-
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	18	1	371	2	N	-0-			-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	18	1	354	2	N	-0-			-0-
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	19	1	375	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 162442 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	491	-0-	-2609	-0-	24	1	467	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	873	-0-	-2127	-0-	45	1	828	2	N	-0-			-0-
07	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	50	1	971	2	N	-0-			-0-
08	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	55	1	1150	2	N	-0-			-0-
09	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	86	1	1680	2	N	-0-			-0-
*10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	86	1	1703	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 164337 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	138	1	2692	2	N	-0-			-0-
06	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	138	1	2554	2	N	-0-			-0-
07	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	137	1	2638	2	N	-0-			-0-
08	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	125	1	2604	2	N	-0-			-0-
09	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	125	1	2453	2	N	-0-			-0-
*10	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	122	1	2430	2	N	-0-			-0-

R.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 166102 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	62	1	1198	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	63	1	1163	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	61	1	1174	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	55	1	1141	2	N	-0-			-0-
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	61	1	1186	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	59	1	1172	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 4 RRCID -> 170260 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	620	N	327	-0-	-293	-0-	16	1	311	2	N	-0-			-0-
06	540	N	472	-0-	-68	-0-	24	1	448	2	N	-0-			-0-
07	527	N	374	-0-	-153	-0-	18	1	356	2	N	-0-			-0-
08	341	N	255	-0-	-86	-0-	12	1	243	2	N	-0-			-0-
09	480	N	397	-0-	-83	-0-	19	1	378	2	N	-0-			-0-
10	372	N	288	-0-	-84	-0-	14	1	274	2	N	-0-			-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 179525 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ MINERAL TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 184435 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-			-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	2	N	-0-			-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-			-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-			-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-			-0-
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-			-0-

FLORES, M. WELL #: 6 RRCID -> 185156 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475

05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-			-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-			-0-
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 6 RRCID -> 196927 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354

05	372	N	341	-0-	-31	-0-	17	1	324	2	N	-0-			-0-
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	17	1	310	2	N	-0-			-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	16	1	310	2	N	-0-			-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	15	1	303	2	N	-0-			-0-
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	15	1	288	2	N	-0-			-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	N	-0-			-0-

FLORES, M. WELL #: 7 RRCID -> 202379 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512

05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-

FLORES, M. WELL #: 9 RRCID -> 203105 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 204428 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048

05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	N	-0-			-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	2	N	-0-			-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	N	-0-			-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	2	N	-0-			-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	17	1	337	2	N	-0-			-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	18	1	351	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 7 RRCID -> 205655 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8216 - 8322

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RAMIREZ, ABEL WELL #: 8 RRCID -> 208751 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABEL RAMIREZ WELL #: 10 RRCID -> 221608 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8199 - 8526

05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 9 RRCID -> 222160 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330

05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	62	1	1201	2	N	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	63	1	1162	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	59	1	1143	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	55	1	1137	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	54	1	1060	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	56	1	1120	2	N	-0-					-0-

M. FLORES WELL #: 14 RRCID -> 222306 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420

05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	2	N	-0-					-0-
06	390	N	284	-0-	-106	-0-	15	1	269	2	N	-0-					-0-
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	17	1	333	2	N	-0-					-0-
08	372	N	292	-0-	-80	-0-	13	1	279	2	N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	N	-0-					-0-
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 222897 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490

05	496	N	485	-0-	-11	-0-	24	1	461	2	N	-0-					-0-
06	450	N	286	-0-	-164	-0-	15	1	271	2	N	-0-					-0-
07	496	N	340	-0-	-156	-0-	17	1	323	2	N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	2	N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	2	N	-0-					-0-
*10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	431	2	N	-0-					-0-

FLORES, ROSA G. WELL #: 1 RRCID -> 225796 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306

05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	170	1	3297	2	N	-0-					205
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	171	1	3166	2	N	-0-					205
07	3472	X	3244	-0-	-228	-0-	160	1	3084	2	N	-0-					205
08	3472	X	3206	-0-	-266	-0-	147	1	3059	2	N	-0-					205
09	3360	X	3005	-0-	-355	-0-	146	1	2859	2	N	-0-					205
10	3472	X	3002	-0-	-470	-0-	144	1	2858	2	N	-0-					205

RAMIREZ, ABEL WELL #: 12 RRCID -> 233352 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530

05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE) 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247903 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	1731	-0-	-470	-0-	408	1	1308	2	N	14	189	1			35
							15	9									
06	1800	X	1706	-0-	-94	-0-	396	1	1310	2	N	-0-					35
07	1767	N	1664	-0-	-103	-0-	391	1	1273	2	N	-0-					35
08	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	409	1	1260	2	N	10					45
							11	9									
09	1710	N	1640	-0-	-70	-0-	396	1	1227	2	N	15					60
							17	9									
*10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	404	1	1277	2	N	10					70
							11	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378

*11	930	N	777	-0-	-153	-0-	70	1	687	2	N	18	13	1	8	8	15
							20	9									
*12	868	N	860	-0-	-8	-0-	78	1	759	2	N	21	13	1	5	8	18
							23	9									
*01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	66	1	735	2	N	18	16	1	3	8	17
							20	9									
*02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	72	1	741	2	N	13	8	1	3	8	19
							14	9									
*03	868	N	821	-0-	-47	-0-	73	1	727	2	N	19	14	1	7	8	17
							21	9									
*04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	86	1	799	2	N	13	9	8			21
							14	9									
*05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	76	1	773	2	N	23	13	1	10	8	21
							25	9									
*06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	87	1	875	2	N	17	12	8			26
							19	9									
*07	868	N	846	-0-	-22	-0-	75	1	759	2	N	11	3	1	8	8	26
							12	9									
*08	868	N	779	-0-	-89	-0-	73	1	688	2	N	16	6	1	14	8	22
							18	9									
*09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	66	1	786	2	N	8	3	8			27
							9	9									
*10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	67	1	776	2	N	15	3	1	9	8	30
							17	9									

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 279141 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	94	1	665	3	Y	-0-					172
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	91	1	665	3	Y	-0-					172
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	41	1	218	3	Y	-0-					172
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	124	1	730	3	Y	-0-					172
*09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	84	1	515	3	Y	-0-					172
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					172

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
05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	338	1	2401	3	Y	-0-					81
06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	327	1	2401	3	Y	-0-					81
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	299	1	1591	3	Y	21					102
							23	9									
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	277	1	1630	3	Y	22	34	1			90
							24	9									
*09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	242	1	1480	3	Y	15					105
							17	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	503	1	3570	3	Y	-0-					81
06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	486	1	3570	3	Y	-0-					81
07	3844	X	2844	-0-	-1000	-0-	446	1	2368	3	Y	27					108
							30	9									
08	3441	X	3162	-0-	-279	-0-	455	1	2674	3	Y	30					138
							33	9									
*09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	464	1	2832	3	Y	35	140	1			33
							39	9									
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					33

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		3144	-0-	3144	14435	384 31	1 9	2729	3	Y	28					65
06	T. A.		3125	-0-	3125	17560	372 24	1 9	2729	3	Y	22	22	1			65
07	18870	X	1310	-0-	-17560	-0-	206 11	1 9	1093	3	Y	10					75
08	3503	X	1567	-0-	-1936	-0-	226 11	1 9	1330	3	Y	10					85
09	3120	X	1474	-0-	-1646	-0-	206 12	1 9	1256	3	Y	11	19	1			77
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					77

SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3061	-0-	-39	9683	375 22	1 9	2664	3	Y	20					50
06	12741	X	3058	-0-	-9683	-0-	363 31	1 9	2664	3	Y	28					78
07	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	325	1	1728	3	Y	-0-	2	1			76
08	3162	X	2675	-0-	-487	-0-	389	1	2286	3	Y	-0-					76
09	3060	X	2164	-0-	-896	-0-	304	1	1858	3	Y	2					78
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	2	9			Y	NO RPT					78

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	181					423
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89					512
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					512
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					538
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					538

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG WELL #: 10 RRCID -> 161426 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8782 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	13957	-0-	10857	21902	1706	1	12116	3	Y	123	181	1			52
							135	9									
06	3000	N	13855	-0-	10855	32757	1651	1	12116	3	Y	80	89	1			43
							88	9									
07	3100	N	3616	-0-	516	33273	570	1	3028	3	Y	16					59
							18	9									
08	36900	X	3627	-0-	-33273	-0-	525	1	3083	3	Y	17	26	1			50
							19	9									
09	5280	X	586	-0-	-4694	-0-	81	1	492	3	Y	12					62
							13	9									
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					62

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	232	1	1650	3	Y	-0-					30
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	225	1	1650	3	Y	-0-					30
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	189	1	1002	3	Y	-0-					30
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	218	1	1282	3	Y	-0-					30
*09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	176	1	1073	3	Y	-0-					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	770	1	5472	3	Y	-0-					298
06	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	745	1	5472	3	Y	-0-					298
07	5518	X	4062	-0-	-1456	-0-	642	1	3411	3	Y	8					306
							9	9									
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	9					315
09	4890	X	4528	-0-	-362	-0-	635	1	3881	3	Y	11	42	1			284
							12	9									
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					284

KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	880	1	6251	2	N	92	86	1			12
							101	9									
06	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	852	1	6251	2	N	79					91
							87	9									
07	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	803	1	4268	2	N	52	87	1			56
							57	9									
08	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	1271	1	7469	2	N	46	86	1			16
							51	9									
*09	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	1038	1	6340	2	N	27					23
							30	9									
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					23

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	166	1	1177	3	Y	-0-					64
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	160	1	1177	3	Y	-0-					64
07	3100	N	4942	-0-	1842	1842	783	1	4159	3	Y	-0-					64
08	1842	N	-0-	-0-	-1842	-0-					Y	-0-					64
*09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	126	1	772	3	Y	-0-					64
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					27
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					27
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	Y	-0-					27
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					27
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	Y	-0-					35
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	Y	-0-					35
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	47	1	249	3	Y	-0-					35
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	73	1	428	3	Y	-0-					35
*09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	131	1	803	3	Y	-0-					35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	329	1	2340	3	Y	-0-					82
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	319	1	2340	3	Y	-0-					82
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	318	1	1687	3	Y	16					98
							18	9									
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	287	1	1688	3	Y	17	26	1			89
							19	9									
*09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	240	1	1468	3	Y	12					101
							13	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101

BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407

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
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	300	1	2129	3	Y	3					104
							3	9									
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	290	1	2129	3	Y	4					108
							4	9									
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	269	1	1427	3	Y	3	28	1			83
							3	9									
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	252	1	1482	3	Y	4					87
							4	9									
*09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	233	1	1424	3	Y	19					106
							21	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224

05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	560	1	3976	3	Y	86					604
							95	9									
06	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	542	1	3976	3	Y	66	67	1			603
							73	9									
07	4402	X	3427	-0-	-975	-0-	538	1	2856	3	Y	30					633
							33	9									
08	4278	X	2956	-0-	-1322	-0-	425	1	2498	3	Y	30					663
							33	9									
09	4140	X	3012	-0-	-1128	-0-	419	1	2557	3	Y	33	59	1			637
							36	9									
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					637

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768

05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	399	1	2836	3	Y	-0-					13
06	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	386	1	2836	3	Y	-0-					13
07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	469	1	2492	3	Y	-0-					13
08	2480	X	2085	-0-	-395	-0-	303	1	1782	3	Y	-0-					13
09	2400	X	2277	-0-	-123	-0-	320	1	1957	3	Y	-0-					13
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					13

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 9370 - 9455

05	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	826	1	5865	3	Y	5					68
							6	9									
06	8340	X	6672	-0-	-1668	-0-	799	1	5865	3	Y	7					75
							8	9									
07	8618	X	4230	-0-	-4388	-0-	669	1	3553	3	Y	7	62	1			20
							8	9									
08	4774	X	4086	-0-	-688	-0-	593	1	3484	3	Y	8					28
							9	9									
09	4620	X	3640	-0-	-980	-0-	506	1	3088	3	Y	42					70
							46	9									
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					70

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
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	140	1	994	3	Y	5					95
							6	9									
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	135	1	994	3	Y	7					102
							8	9									
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	76	1	402	3	Y	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
*09	3000	N	17131	-0-	14131	14131	2410	1	14721	3	Y	-0-					102
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	14131					Y	NO RPT					102

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8754 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	8644	-0-	-1214	-0-	1061	1	7539	3	Y	40	43	1			195
							44	9									
06	9900	X	8609	-0-	-1291	-0-	1027	1	7539	3	Y	39	43	1			191
							43	9									
07	10230	X	4585	-0-	-5645	-0-	725	1	3852	3	Y	7	8	1			190
							8	9									
08	7564	X	4571	-0-	-2993	-0-	663	1	3899	3	Y	8	8	1			190
							9	9									
09	7320	X	3749	-0-	-3571	-0-	526	1	3215	3	Y	7	8	1			189
							8	9									
10	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					189

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8547 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	373	1	2652	3	Y	1					51
							1	9									
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	361	1	2652	3	Y	2					53
							2	9									
07	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	252	1	1339	3	Y	4	36	1			21
							4	9									
08	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	227	1	1332	3	Y	5					26
							6	9									
09	1110	X	391	-0-	-719	-0-	51	1	314	3	Y	24					50
							26	9									
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					50

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	299	1	2127	3	Y	-0-					21
06	2760	X	2417	-0-	-343	-0-	290	1	2127	3	Y	-0-					21
07	2852	X	2164	-0-	-688	-0-	343	1	1821	3	Y	-0-					21
08	2635	X	2113	-0-	-522	-0-	307	1	1806	3	Y	-0-					21
09	2430	X	1649	-0-	-781	-0-	232	1	1417	3	Y	-0-					21
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					21

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		174	-0-	174	174	24	1	150	3	Y	-0-					3
07	14B2 EXT		141	-0-	141	315	22	1	119	3	Y	-0-					3
08	505	N	190	-0-	-315	-0-	30	1	160	3	Y	-0-					3
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	22	1	133	3	Y	-0-					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	98	1	694	3	Y	-0-					87
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	95	1	694	3	Y	-0-					87
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	54	1	289	3	Y	-0-					87
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	99	1	582	3	Y	-0-					87
*09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	149	1	912	3	Y	-0-					87
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	177	1	1259	3	Y	-0-					1
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	172	1	1259	3	Y	-0-					1
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	65	1	347	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	94	1	551	3	Y	1					2
							1	9									
*09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	115	1	700	3	Y	7					18
							8	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	187	1	1330	3	Y	9	10	1			91
							10	9									
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	181	1	1330	3	Y	9	9	1			91
							10	9									
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	129	1	686	3	Y	-0-					91
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	158	1	929	3	Y	-0-					91
*09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	112	1	685	3	Y	-0-					91
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	196	1	1395	3	Y	-0-					11
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	190	1	1395	3	Y	-0-					11
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	209	1	1113	3	Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	155	1	946	3	Y	-0-					11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114

05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	296	1	2103	3	Y	40	43	1			82
							44	9									
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	287	1	2103	3	Y	39	43	1			78
							43	9									
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	272	1	1445	3	Y	33	40	1			71
							36	9									
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	266	1	1565	3	Y	42	40	1			73
							46	9									
*09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	215	1	1314	3	Y	34	41	1			66
							37	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088

05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	129	1	917	3	Y	20	26	1			20
							22	9									
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	125	1	917	3	Y	13	26	1			7
							14	9									
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	113	1	600	3	Y	-0-					7
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	131	1	772	3	Y	-0-					7
*09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	101	1	616	3	Y	-0-					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980

05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	98	1	698	3	Y	3	4	1			17
							3	9									
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	95	1	698	3	Y	2	2	1			17
							2	9									
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	107	1	569	3	Y	17	15	1			19
							19	9									
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	64	1	375	3	Y	17	22	1			14
							19	9									
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	28	1	169	3	Y	15	15	1			14
							17	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					384

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
05	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	631	1	4482	3	Y	21	28	1			30
							23	9									
06	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	611	1	4482	3	Y	14	28	1			16
							15	9									
07	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	748	1	3975	3	Y	33					49
							36	9									
08	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	613	1	3604	3	Y	48	66	1			31
							53	9									
*09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	547	1	3339	3	Y	47	64	1			14
							52	9									
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					14

SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	649	1	4613	3	Y	11	16	1			72
							12	9									
06	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	628	1	4613	3	Y	8	8	1			72
							9	9									
07	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	859	1	4563	3	Y	-0-					72
08	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	851	1	5000	3	Y	-0-					72
09	5250	X	5080	-0-	-170	-0-	715	1	4365	3	Y	-0-					72
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					72

SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4953	-0-	-255	-0-	607	1	4311	3	Y	32	46	1			17
							35	9									
06	5040	X	4924	-0-	-116	-0-	587	1	4311	3	Y	24	24	1			17
							26	9									
07	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	900	1	4780	3	Y	22	19	1			20
							24	9									
08	5022	X	3737	-0-	-1285	-0-	540	1	3173	3	Y	22	29	1			13
							24	9									
09	4860	X	2992	-0-	-1868	-0-	418	1	2553	3	Y	19	19	1			13
							21	9									
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	351	1	2491	3	N	26	174	1			75
							29	9									
06	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	339	1	2491	3	N	23					98
							25	9									
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	303	1	1609	3	N	28					126
							31	9									
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	305	1	1790	3	N	23					149
							25	9									
*09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	243	1	1487	3	N	30					179
							33	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

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
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	505	1	3588	3	Y	14	21	1			11
							15	9									
06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	489	1	3588	3	Y	11	11	1			11
							12	9									
07	3193	X	2909	-0-	-284	-0-	459	1	2439	3	Y	10	9	1			12
							11	9									
08	2790	X	2677	-0-	-113	-0-	388	1	2278	3	Y	10	13	1			9
							11	9									
09	2700	X	2073	-0-	-627	-0-	290	1	1773	3	Y	9	9	1			9
							10	9									
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					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
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	221	1	1569	3	Y	1	2	1			87
							1	9									
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	214	1	1569	3	Y	1	2	1			86
							1	9									
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	197	1	1048	3	Y	-0-					86
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	189	1	1108	3	Y	-0-					86
*09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	156	1	955	3	Y	-0-					86
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	336	1	2387	3	Y	-0-					14
06	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	325	1	2387	3	Y	-0-					14
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	328	1	1743	3	Y	-0-					14
08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	338	1	1984	3	Y	-0-					14
*09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	270	1	1652	3	Y	-0-					14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					25
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					25
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	56	2	72	9	N	65					90
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	52	2	57	9	N	52					142
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	44	2	61	9	N	55					197
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	226	1	1602	3	Y	-0-					45
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	218	1	1602	3	Y	-0-					45
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	94	1	501	3	Y	54					99
							59	9									
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	175	1	1029	3	Y	56	86	1			69
							62	9									
*09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	131	1	800	3	Y	38					107
							42	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	566	1	4022	3	Y	-0-					227
06	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	548	1	4022	3	Y	-0-					227
07	4371	X	3719	-0-	-652	-0-	589	1	3130	3	Y	-0-					227
08	4712	X	3751	-0-	-961	-0-	545	1	3206	3	Y	-0-					227
09	4560	X	3240	-0-	-1320	-0-	456	1	2784	3	Y	-0-					227
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					227

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					4
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					4
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	3	Y	-0-					4
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					4
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					6
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		10378	-0-	10378	10378	1509	1	8869	3	Y	-0-					6
09	T. A.		9375	-0-	9375	19753	1319	1	8056	3	Y	-0-					6
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	19753					Y	NO RPT					6

SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	3860	-0-	-4510	-0-	466	1	3309	3	Y	77	113	1			52
							85	9									
06	5850	X	3825	-0-	-2025	-0-	451	1	3309	3	Y	59	58	1			53
							65	9									
07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	762	1	4046	3	Y	-0-					53
08	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	679	1	3991	3	Y	-0-					53
09	3840	X	3833	-0-	-7	-0-	539	1	3294	3	Y	-0-					53
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					53

SLICK STATE "B" WELL #: 18 RRCID -> 241618 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10352 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	32	1	226	3	Y	2					58
							2	9									
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	226	3	Y	3					61
							3	9									
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	42	1	223	3	Y	-0-	2	1			59
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	37	1	218	3	Y	-0-					59
*09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	33	1	199	3	Y	2					61
							2	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	107	1	761	3	Y	-0-					35
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	104	1	761	3	Y	-0-					35
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	101	1	538	3	Y	-0-					35
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	138	1	811	3	Y	-0-					35
*09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	86	1	528	3	Y	-0-					35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	1014	-0-	-40	-0-	107	1	757	3	Y	136	200	1			51
							150	9									
06	990	X	976	-0-	-14	-0-	103	1	757	3	Y	105	103	1			53
							116	9									
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	357	1	1899	3	Y	72	64	1			61
							79	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72	95	1			38
*09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	66	1	406	3	Y	63	64	1			37
							69	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	58	1	409	3	Y	17	25	1			58
							19	9									
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	56	1	409	3	Y	13	13	1			58
							14	9									
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	56	1	296	3	Y	33	30	1			61
							36	9									
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	52	1	304	3	Y	33	44	1			50
							36	9									
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	44	1	269	3	Y	29	30	1			49
							32	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	997	1	7083	3	Y	21	28	1			29
							23	9									
06	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	965	1	7083	3	Y	14	28	1			15
							15	9									
07	7905	X	2171	-0-	-5734	-0-	336	1	1784	3	Y	46					61
							51	9									
08	7595	X	7199	-0-	-396	-0-	1036	1	6088	3	Y	68	92	1			37
							75	9									
09	7350	X	5924	-0-	-1426	-0-	823	1	5028	3	Y	66	89	1			14
							73	9									
10	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					14

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494

05	6169	X	6137	-0-	-32	-0-	748	1	5313	3	Y	69	92	1			63
							76	9									
06	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	724	1	5313	3	Y	47	92	1			18
							52	9									
07	6169	X	4532	-0-	-1637	-0-	718	1	3814	3	Y	-0-					18
08	5890	X	4712	-0-	-1178	-0-	685	1	4027	3	Y	-0-					18
09	5700	X	4121	-0-	-1579	-0-	580	1	3541	3	Y	-0-					18
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					18

SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482

05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	120	1	854	3	Y	57	84	1			51
							63	9									
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	116	1	854	3	Y	44	43	1			52
							48	9									
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	118	1	626	3	Y	72	64	1			60
							79	9									
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	107	1	631	3	Y	72	95	1			37
							79	9									
*09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	86	1	525	3	Y	63	64	1			36
							69	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434

05	3472	X	3406	-0-	-66	-0-	420	1	2986	3	Y	-0-					65
06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	407	1	2986	3	Y	-0-					65
07	3472	X	2458	-0-	-1014	-0-	387	1	2057	3	Y	13					78
							14	9									
08	3379	X	2416	-0-	-963	-0-	349	1	2053	3	Y	13					91
							14	9									
09	3270	X	2095	-0-	-1175	-0-	293	1	1787	3	Y	14	25	1			80
							15	9									
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					80

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486

05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	121	1	858	3	Y	-0-					32
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	117	1	858	3	Y	-0-					32
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	110	1	584	3	Y	3	28	1			7
							3	9									
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	100	1	589	3	Y	4					11
							4	9									
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	87	1	532	3	Y	19					30
							21	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	254	1	1804	3	Y	-0-					29
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	246	1	1804	3	Y	-0-					29
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	247	1	1312	3	Y	-0-					29
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	212	1	1244	3	Y	-0-					29
*09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	199	1	1215	3	Y	-0-					29
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	41	1	288	3	Y	43	43	1			11
							47	9									
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	39	1	288	3	Y	33	43	1			1
							36	9									
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	35	1	186	3	Y	72	43	1			30
							79	9									
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	114	3	Y	72	43	1			59
							79	9									
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	Y	63	43	1			79
							69	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

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
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	174	1	1237	3	Y	-0-					79
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	169	1	1237	3	Y	-0-					79
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	125	1	662	3	Y	-0-					79
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	144	1	847	3	Y	-0-					79
*09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	114	1	699	3	Y	-0-					79
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3904	-0-	-653	-0-	3825	2	79	9	N	72	86	1			153
06	4410	X	3890	-0-	-520	-0-	3825	2	65	9	N	59					212
07	4557	X	2918	-0-	-1639	-0-	2883	2	35	9	N	32	87	1			157
*08	4123	X	3062	-0-	-1061	-0-	3033	2	29	9	N	26	86	1			97
09	3900	X	2581	-0-	-1319	-0-	2551	2	30	9	N	27					125
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					125

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 10 RRCID -> 253641 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8854 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	46	1			28
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	24	24	1			28
07	2604	X	2074	-0-	-530	-0-	320	1	1699	3	Y	50	44	1			34
							55	9									
08	2511	X	2093	-0-	-418	-0-	296	1	1742	3	Y	50	67	1			17
							55	9									
*09	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	301	1	1839	3	Y	44	44	1			17
							48	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	182	1	1293	3	Y	17	25	1			37
							19	9									
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	176	1	1293	3	Y	13	13	1			37
							14	9									
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	242	1	1285	3	Y	17	15	1			39
							19	9									
08	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	237	1	1395	3	Y	17	22	1			34
							19	9									
09	1500	X	1123	-0-	-377	-0-	156	1	950	3	Y	15	15	1			34
							17	9									
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					34

SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	87	1	615	3	Y	11	16	1			21
							12	9									
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	84	1	615	3	Y	8	8	1			21
							9	9									
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	103	1	549	3	Y	39	34	1			26
							43	9									
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	111	1	650	3	Y	38	51	1			13
							42	9									
*09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	85	1	520	3	Y	34	34	1			13
							37	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	96	1	679	3	Y	-0-					34
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	93	1	679	3	Y	-0-					34
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	82	1	433	3	Y	1	8	1			27
							1	9									
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	83	1	489	3	Y	1					28
							1	9									
*09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	72	1	442	3	Y	5					33
							6	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	3	N	-0-					57
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	2					59
							2	9									
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	N	-0-					59
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-					59
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	3	N	-0-					59
*10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	16	1	620	3	N	-0-					59

SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030

05	947	X	947	-0-	-0-	-0-	32	1	574	3	Y	310	184	1	108	8	139
							341	9									
06	870	X	826	-0-	-44	-0-	28	1	522	3	Y	251	356	1			34
							276	9									
07	694	X	694	-0-	-0-	-0-	25	1	448	3	Y	201	189	1			46
							221	9									
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	33	1	630	3	Y	178	23	8			201
							196	9									
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	29	1	549	3	Y	253	366	1	43	8	45
							278	9									
10	682	N	679	-0-	-3	-0-	22	1	484	3	Y	157					202
							173	9									

RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 54 RRCID -> 245378 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146

05	992	X	671	-0-	-321	-0-	35	1	636	3	Y	-0-					30
06	540	X	156	-0-	-384	-0-	8	1	148	3	Y	-0-					30
07	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	70	1	1237	3	Y	-0-					30
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	95	1	1824	3	Y	-0-					30
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	107	1	2021	3	Y	-0-					30
10	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	50	1	1109	3	Y	-0-					30

RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	1649	-0-	-335	-0-	721	1	902	3	Y	24	8	8			72
							26	9									
06	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	803	1	760	3	Y	9					81
							10	9									
07	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	603	1	1268	3	Y	18					99
							20	9									
08	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	494	1	1594	3	Y	18	85	1	2	8	30
							20	9									
09	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	596	1	2179	3	Y	23	4	8			49
							25	9									
10	1891	X	614	-0-	-1277	-0-	405	1	186	3	Y	21					70
							23	9									

SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440

05	899	X	670	-0-	-229	-0-	670	1			Y	-0-					-0-
06	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	1			Y	-0-					-0-
07	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	604	1	1643	3	Y	-0-					-0-
08	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	518	1	814	3	Y	-0-					-0-
09	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	532	1	1244	3	Y	-0-					-0-
10	2232	X	295	-0-	-1937	-0-	295	1			Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320

05	341	X	258	-0-	-83	-0-	13	1	241	3	Y	4	3	1	2	8	2
							4	9									
06	300	X	250	-0-	-50	-0-	12	1	232	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	248	X	248	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	Y	2					3
							2	9									
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	11	1	202	3	Y	4	5	1	1	8	1
							4	9									
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	Y	3					4
							3	9									

SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	218	-0-	218	218	21	1	197	3	Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218					Y	-0-					-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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTY (DEEP CON.) GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 152601 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373

05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLATO, F. WELL #: 1 RRCID -> 152603 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 9182

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 189728 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9584 - 9612

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 213166 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10258 - 10278

05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

FLOUR BLUFF (MASSIVES) 31582 346 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
WEBB, L. A. WELL #: 18 RRCID -> 151269 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6433 - 6467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152600 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6364 - 6374

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (B-94) 31583 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9 D RRCID -> 160292 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1940 - 1944

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (C-45) 31583 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9-F RRCID -> 150725 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1812 - 2457

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19D RRCID -> 165716 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2466 - 2471

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, E. (I-35) 31583 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
FLOUR BLUFF, EAST D WELL #: D 25 RRCID -> 196173 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 8840 - 8854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.) 31583 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE -D- WELL #: 14 D RRCID -> 075397 COMPL. DATE 01/04/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 20 RRCID -> 150680 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6596 - 6624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (2480) 31583 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19 F RRCID -> 220396 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2298 - 2302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (8100) 31583 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 17 RRCID -> 216533 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 8698 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.) 31584 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U. WELL #: D 13 RRCID -> 139108 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9235 - 9240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.) //CONT.// 31584 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U. WELL #: D 24 RRCID -> 215096 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10828 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 L RRCID -> 099361 COMPL. DATE 02/13/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9290 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 U RRCID -> 102292 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8931 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 13 RRCID -> 129368 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 14 RRCID -> 142695 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8855 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 186306 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN WELL #: 21 RRCID -> 243745 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN 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
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	40	1	92	2	N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					18
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	2	N	-0-					18

SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247056 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					21

FLOWELLA (FRIO 8750) 31591 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RUPP WELL #: 6 RRCID -> 200903 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8810 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOWELLA (NOLLE SAND) 31591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
NOLL SAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172132 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7646 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149578 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 10118 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					12
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			Y	-0-					12
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			Y	-0-					12
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					12
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					12
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151053 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10154 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154581 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10510 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-					20
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1829	2	207	9	Y	188	185	1			23
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2075	3	98	9	Y	89					112
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1720	2	24	9	Y	22					134
*09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					134
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

RUPP GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 170547 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUPP WELL #: 5 RRCID -> 197680 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10418 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					187

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
WRIGHT, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 088119 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10361 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	43	2	N	2					46
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	13	1	46	2	N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					46

RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 197703 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9652 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14694	X	3450	-0-	-11244	-0-	531 334	1 9	2585	2	N	304	407	1			62
06	14220	X	2519	-0-	-11701	-0-	453 189	1 9	1877	2	N	172	162	1			72
07	5983	X	2669	-0-	-3314	-0-	486 229	1 9	1954	2	N	208	183	1			97
08	4278	X	2593	-0-	-1685	-0-	476 160	1 9	1957	2	N	145	172	1			70
09	3330	X	2420	-0-	-910	-0-	432 168	1 9	1820	2	N	153	171	1			52
10	3441	X	1947	-0-	-1494	-0-	246 163	1 9	1538	2	N	148	153	1			47

SULLIVAN WELL #: 15 RRCID -> 213629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 216384 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10410 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33

RUPP DEEP "D" WELL #: 2 RRCID -> 217027 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
05	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	2581	1	5934	2	N	70	107	1			72
							77	9									
06	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	2142	1	5507	2	N	46	70	1			48
							51	9									
07	7192	X	7026	-0-	-166	-0-	1635	1	5344	2	N	43	64	1			27
							47	9									
08	8587	X	7199	-0-	-1388	-0-	1535	1	5595	2	N	63	55	1			35
							69	9									
09	8310	X	7200	-0-	-1110	-0-	1698	1	5457	2	N	41	56	1			20
							45	9									
10	8587	X	7812	-0-	-775	-0-	1663	1	6087	2	N	56	48	1			28
							62	9									

SULLIVAN WELL #: 18 RRCID -> 241261 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10452 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5436	-0-	-299	-0-	1626	1	3737	2	N	66					94
							73	9									
06	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	1376	1	3537	2	N	40	97	1			37
							44	9									
07	5332	X	4672	-0-	-660	-0-	1090	1	3562	2	N	18					55
							20	9									
08	5425	X	4255	-0-	-1170	-0-	902	1	3288	2	N	59	82	1			32
							65	9									
09	5250	X	4194	-0-	-1056	-0-	962	1	3092	2	N	127	119	1			40
							140	9									
10	5425	X	4515	-0-	-910	-0-	937	1	3431	2	N	134					174
							147	9									

SULLIVAN WELL #: 19ST RRCID -> 245715 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10340 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	2295	1	5275	2	N	73	158	1			65
							80	9									
06	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	2257	1	5801	2	N	67	64	1			68
							74	9									
07	6634	X	5797	-0-	-837	-0-	1339	1	4375	2	N	75	93	1			50
							83	9									
08	7657	X	4556	-0-	-3101	-0-	966	1	3522	2	N	62	50	1			62
							68	9									
09	8130	X	3336	-0-	-4794	-0-	778	1	2500	2	N	53	63	1			52
							58	9									
10	8401	X	5745	-0-	-2656	-0-	1216	1	4452	2	N	70	55	1			67
							77	9									

SULLIVAN WELL #: 20ST RRCID -> 260339 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10496 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	936	1	2152	2	N	103	61	1			62
							113	9									
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	820	1	2108	2	N	82	112	1			32
							90	9									
07	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	574	1	1874	2	N	73	78	1			27
							80	9									
08	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	613	1	2235	2	N	84	46	1			65
							92	9									
09	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	607	1	1953	2	N	80	113	1			32
							88	9									
*10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	626	1	2294	2	N	73	67	1			38
							80	9									

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 079123 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG 3) 31591 465 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 205251 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9164 - 9260

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					155

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 151882 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9278 - 9424

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6) 31597 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RUPP-NICHOLS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173025 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9863 - 11270

05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					22
06	480 N	342	-0-	-138	-0-	342	2			Y	-0-					22
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	392	2	160	9	Y	145					167
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	418	2	22	9	Y	20					187
*09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	428	3	17	9	Y	15					202
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					202

SCHNITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173034 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

FORTY-NINE 32281 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM "49" WELL #: 22 RRCID -> 166747 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 1627 - 1640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTY NINE (MIRANDO) 32281 333 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC MF NCT-74 WELL #: 1 RRCID -> 010404 COMPL. DATE 04/22/1950 TOTAL DEPTH 2330 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SEVENS (YEGUA A 7865) 32374 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
INLAND OCEAN, INC. 424607
BARRERA, BELIA WELL #: 1 RRCID -> 119749 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7906 - 7972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
GARCIA, CESAR WELL #: 1 RRCID -> 120453 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	51	-0-	51	2183	50	1	1	9	N	1					51
*06	14B DENY	51	-0-	51	2234	50	1	1	9	N	1					52
*07	14B DENY	52	-0-	52	2286	50	1	2	9	N	2					54
*08	14B DENY	50	-0-	50	2336	50	1			N	-0-					54
*09	14B DENY	54	-0-	54	2390	50	1	4	9	N	4					58
10	14B DENY	53	-0-	53	2443	50	1	3	9	N	3					61

FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 119750 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8061 - 8071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

FOX-HERD (ANDERSON) 32407 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
WENDLAND, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257670 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

FRANCISCO (2100) 32525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 5 RRCID -> 150581 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 2253 PERF. 2068 - 2088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY) 32947 599 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 3 RRCID -> 181350 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5503 - 5505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 7 RRCID -> 184145 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 5 RRCID -> 188388 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (FLORES K1) 33104 112 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 10 RRCID -> 181354 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4210 - 4216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

FROST (FLORES K1) //CONT.// 33104 112 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 13 RRCID -> 181935 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (FLORES, UPPER) 33104 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 7 RRCID -> 185098 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 4180 - 4186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (FRIO-A) 33104 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 6 RRCID -> 186180 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 3786 - 3794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (FRIO 14) 33104 218 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINA CONOCO FEE WELL #: 9 RRCID -> 171650 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3988 - 4498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (FRIO 4280) 33104 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 247779 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4021 - 4031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (K-3) 33104 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 11 RRCID -> 178375 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II) 33104 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
ALVAREZ, MCKIM WELL #: RRCID -> 120934 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5645 - 5650

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2014

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 9 RRCID -> 145014 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 4610

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16-C RRCID -> 180035 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (RINCON 4990) 33104 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 12 RRCID -> 159299 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 4202

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

FROST (VICKSBURG 9400) 33104 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 077212 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (5740 VICKSBURG) 33104 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 6 RRCID -> 146624 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST (6870 VICKSBURG) 33104 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 44 RRCID -> 176554 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 6872 - 6881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST (9500 EOCENE) 33104 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 222341 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9514 - 9626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST, NORTH (ASHBY) 33110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINA CONOCO FEE WELL #: 12 U RRCID -> 135059 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6888 - 7022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FULTON BEACH (B-3-8) 33297 550 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FULTON BEACH/C SAND/UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224998 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6944 - 6956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

SPENCER KENT CRANE WELL #: 1A RRCID -> 248558 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7010 - 7018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	254 R	254	-0-	-0-	-0-	250	4	4	9	N	4					107
06	202 R	202	-0-	-0-	-0-	200	4	2	9	N	2					109
07	254 R	254	-0-	-0-	-0-	250	4	4	9	N	4					113
*08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					113
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					113
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					113

FULTON BEACH, WEST (A-1) 33305 013 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 73 RRCID -> 152413 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 6059 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPANO BAY STATE WELL #: 13 L RRCID -> 157451 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPANO BAY STATE WELL #: 62 RRCID -> 159878 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6068 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULTON BEACH, WEST (A-2) 33305 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 16 RRCID -> 227982 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6162 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON BEACH, WEST (A-3) 33305 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
MYSTERY OIL & GAS, INC. 598303
STATE TRACT 44 WELL #: RRCID -> 070090 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 8001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/1997

FULTON BEACH, WEST (A-4) 33305 104 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 70 RRCID -> 049584 COMPL. DATE 01/28/1971 TOTAL DEPTH 7377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON BEACH, WEST (B) 33305 156 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13 U RRCID -> 059289 COMPL. DATE 08/13/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (C) 33305 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13L RRCID -> 137250 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6354 - 6358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (LWR G) 33305 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 79 RRCID -> 249194 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7030 - 7040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD) 33519 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773 L (NW/4) WELL #: 1 RRCID -> 111650 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9508 - 9526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

G.O.M. 882-S (MARG TEX 2) 33526 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211203 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF. 12006 - 12043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO TOP) 33533 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 U RRCID -> 136449 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9054 - 9064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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-

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A) 33533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 L RRCID -> 136450 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9832 - 9852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197955 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10706 - 10844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441 X	3011	-0-	-430	-0-	54 605	1 9	2352	2	Y	550	489	1			100
06	3330 X	3254	-0-	-76	-0-	54 485	1 9	2715	2	Y	441	460	1			81
07	3441 X	3290	-0-	-151	-0-	54 531	1 9	2705	2	Y	483	482	1			82
08	3286 X	2890	-0-	-396	-0-	54 472	1 9	2364	2	Y	429	424	1			87
09	3240 X	3131	-0-	-109	-0-	54 517	1 9	2560	2	Y	470	411	1			146
10	3348 X	3197	-0-	-151	-0-	54 549	1 9	2594	2	Y	499	531	1			114

G O M-ST-904 (FRIO 8200) 33533 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136359 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8356 - 8368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (8800) 33533 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773-L (NW/4) WELL #: 2 RRCID -> 115727 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9000 - 9020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

G.O.M. ST-904 (9370) 33533 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773L (NW/4) WELL #: 3 RRCID -> 114988 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9368 - 9383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225090 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9392 - 9412

05	434 N	373	-0-	-61	-0-	8 12	1 9	353	2	Y	11	10	1			2
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	8 10	1 9	407	2	Y	9	9	1			2
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	8 11	1 9	406	2	Y	10	10	1			2
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	8 9	1 9	355	2	Y	8	8	1			2
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	8 10	1 9	384	2	Y	9	8	1			3
10	434 N	408	-0-	-26	-0-	8 11	1 9	389	2	Y	10	11	1			2

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

05	496 N	434	-0-	-62	-0-	7 133	1 9	294	2	Y	121	108	1			22
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	7 107	1 9	339	2	Y	97	101	1			18
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	7 117	1 9	338	2	Y	106	106	1			18
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	7 103	1 9	296	2	Y	94	93	1			19
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	7 113	1 9	320	2	Y	103	90	1			32
*10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	7 121	1 9	324	2	Y	110	117	1			25

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) 33533 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF.13506 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	#	2853	-0-	-526	-0-	59	1	2588	2	Y	187	166	1			34
							206	9									
06	3270	#	3210	-0-	-60	-0-	59	1	2986	2	Y	150	156	1			28
							165	9									
07	3317	#	3215	-0-	-102	-0-	59	1	2976	2	Y	164	164	1			28
							180	9									
08	3131	#	2820	-0-	-311	-0-	59	1	2600	2	Y	146	144	1			30
							161	9									
09	3210	#	3051	-0-	-159	-0-	59	1	2816	2	Y	160	140	1			50
							176	9									
10	3317	#	3098	-0-	-219	-0-	59	1	2853	2	Y	169	180	1			39
							186	9									

GAINES (7700) 33720 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XOG OPERATING LLC 945921
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 218611 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7704 - 7727

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

GARCIA (FROST -A-) 33954 080 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3U RRCID -> 253361 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3268 - 3274

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (SOLIS) 33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 15 RRCID -> 242336 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 4196 - 4204

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (SOLIS) //CONT.// 33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 40 RRCID -> 276013 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4069 - 4077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (VELA -A-) 33954 740 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 25 RRCID -> 277366 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
GUZMAN WELL #: 1A RRCID -> 282121 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3021 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3L RRCID -> 253363 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

GARCIA (VILLARREAL) 33954 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 2 RRCID -> 251346 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2876 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (VILLARREAL A) 33954 803 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T WELL #: 3C RRCID -> 122573 COMPL. DATE 10/28/1986 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2846 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (2ND RINCON) 33954 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 5 RRCID -> 180420 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5032 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (2000) 33954 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 16 RRCID -> 222336 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA RANCH (L-40,WEST) 33970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
KALER ENERGY CORP. 450261
GARCIA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 191722 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 11074 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5346	2	103	9	N	94					120
06	4650	X	4578	-0-	-72	-0-	4446	2	132	9	N	120					240
07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4825	2	113	9	N	103	174	1			169
08	4805	X	4677	-0-	-128	-0-	4591	2	86	9	N	78	192	1			55
09	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5469	2	149	9	N	135					190
10	4805	X	932	-0-	-3873	-0-	906	2	26	9	N	24					214

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KALER ENERGY CORP. 450261
SEMMES A WELL #: 2 RRCID -> 243660 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 12052 PERF. 10676 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
METANO ENERGY III, LP 562176
SEMMES WELL #: 1ST RRCID -> 232653 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10327 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19096	X	12566	-0-	-6530	-0-	153 234	1 9	12179	3	N	213	193	1			84
06	17040	X	11306	-0-	-5734	-0-	148 229	1 9	10929	3	N	208	190	1			102
07	13950	X	10586	-0-	-3364	-0-	153 231	1 9	10202	3	N	210	187	1			125
08	13950	X	9796	-0-	-4154	-0-	153 246	1 9	9397	3	N	224	189	1			160
09	12810	X	9030	-0-	-3780	-0-	148 218	1 9	8664	3	N	198	188	1			170
10	12555	X	8888	-0-	-3667	-0-	153 213	1 9	8522	3	N	194	183	1			181

SHEERIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286019 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 8400 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33201	X	12996	-0-	-20205	-0-	15 535	1 9	12446	3	N	486	566	1			217
06	27480	X	11181	-0-	-16299	-0-	15 507	1 9	10659	3	N	461	189	1			489
07	23529	X	12487	-0-	-11042	-0-	17 563	1 9	11907	3	N	512	751	1			250
08	19065	X	10806	-0-	-8259	-0-	15 408	1 9	10383	3	N	371	183	1	1	8	437
09	14010	X	9156	-0-	-4854	-0-	14 435	1 9	8707	3	N	395	371	1			461
10	12989	X	9280	-0-	-3709	-0-	15 413	1 9	8852	3	N	375	371	1			465

VILLA WELL #: 1 RRCID -> 286037 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11176 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79373	X	79373	-0-	-0-	-0-	223 59	1 9	79091	3	N	54					232
06	78966	X	78966	-0-	-0-	-0-	215 67	1 9	78684	3	N	61	182	1			111
07	85551	X	85551	-0-	-0-	-0-	222 74	1 9	85255	3	N	67					178
08	78997	X	78997	-0-	-0-	-0-	220 95	1 9	78682	3	N	86	187	1			77
09	73048	X	73048	-0-	-0-	-0-	227 81	1 9	72740	3	N	74					151
*10	71357	X	71357	-0-	-0-	-0-	235 80	1 9	71042	3	N	73	176	1			48

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
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	N	-0-					19
06	450	N	350	-0-	-100	-0-	23	1	327	3	N	-0-					19
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	3	N	-0-					19
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	24	1	312	3	N	-0-					19
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	22	1	300	3	N	-0-					19
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	24	1	305	3	N	-0-					19

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11098	X	9720	-0-		-1378	-0-	392	1	9079	3	N	226	182	1			334
								249	9									
06	10740	X	9247	-0-		-1493	-0-	372	1	8700	3	N	159					493
								175	9									
07	11098	X	9516	-0-		-1582	-0-	384	1	8965	3	N	152	377	1			268
								167	9									
08	10695	X	9451	-0-		-1244	-0-	397	1	8852	3	N	184	181	1			271
								202	9									
09	10350	X	8785	-0-		-1565	-0-	415	1	8214	3	N	142	217	1			196
								156	9									
*10	10190	X	10190	-0-		-0-	-0-	418	1	9564	3	N	189	183	1			202
								208	9									

FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

05	961	N	914	-0-		-47	-0-	487	1	427	3	N	-0-					107
06	798	N	798	-0-		-0-	-0-	465	1	332	3	N	1					108
								1	9									
07	806	N	529	-0-		-277	-0-	466	1	63	3	N	-0-					108
08	899	N	614	-0-		-285	-0-	478	1	119	3	N	15					123
								17	9									
09	810	N	556	-0-		-254	-0-	226	1	319	3	N	10					133
								11	9									
*10	1215	N	1215	-0-		-0-	-0-	486	1	711	3	N	16	130	1			19
								18	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652

05	3193	X	2826	-0-		-367	-0-	115	1	2664	3	N	43					177
								47	9									
06	3090	X	2402	-0-		-688	-0-	97	1	2261	3	N	40					217
								44	9									
07	3193	X	2437	-0-		-756	-0-	99	1	2315	3	N	21					238
								23	9									
08	2883	X	2630	-0-		-253	-0-	111	1	2477	3	N	38					276
								42	9									
09	2730	X	1682	-0-		-1048	-0-	80	1	1578	3	N	22	187	1			111
								24	9									
10	2821	X	2543	-0-		-278	-0-	105	1	2409	3	N	26					137
								29	9									

SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977

05	2325	X	2301	-0-		-24	-0-	103	1	2129	3	N	63	93	1			92
								69	9									
06	2280	X	2111	-0-		-169	-0-	93	1	1939	3	N	72					164
								79	9									
07	2569	X	2569	-0-		-0-	-0-	252	1	2269	3	N	44					208
								48	9									
08	2356	X	2194	-0-		-162	-0-	105	1	2008	3	N	74	190	1			92
								81	9									
09	2250	X	2024	-0-		-226	-0-	97	1	1876	3	N	46	106	1			32
								51	9									
10	2573	X	2083	-0-		-490	-0-	103	1	1949	3	N	28					60
								31	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS B WELL #: 6 RRCID -> 224233 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	3083	-0-	-1784	-0-	141	1	2892	3	N	45					137
							50	9									
06	4590	X	3175	-0-	-1415	-0-	140	1	2908	3	N	115	190	1			62
							127	9									
07	4743	X	3984	-0-	-759	-0-	361	1	3246	3	N	343	191	1			214
							377	9									
08	4371	X	3779	-0-	-592	-0-	184	1	3510	3	N	77	264	1			27
							85	9									
09	3750	X	3538	-0-	-212	-0-	173	1	3332	3	N	30					57
							33	9									
10	3999	X	3489	-0-	-510	-0-	171	1	3244	3	N	67					124
							74	9									

SEMMES WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GARCIA, M. S.T. WELL #: 1 RRCID -> 228295 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 10825 - 10830

05	5456	X	2828	-0-	-2628	-0-	185	1	2643	3	N	-0-					92
06	5280	X	2675	-0-	-2605	-0-	172	1	2503	3	N	-0-					92
07	5456	X	2752	-0-	-2704	-0-	200	1	2513	3	N	35					127
							39	9									
08	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	482	1	6268	3	N	89					216
							98	9									
09	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	341	1	4541	3	N	108	190	1			134
							119	9									
*10	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	485	1	6135	3	N	163	190	1			107
							179	9									

SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072

05	2604	X	2469	-0-	-135	-0-	114	1	2355	3	N	-0-					119
06	2520	X	2108	-0-	-412	-0-	97	1	2009	3	N	2					121
							2	9									
07	2852	X	2330	-0-	-522	-0-	233	1	2094	3	N	3					124
							3	9									
08	2852	X	2139	-0-	-713	-0-	106	1	2011	3	N	20					144
							22	9									
09	2760	X	2094	-0-	-666	-0-	102	1	1959	3	N	30	125	1			49
							33	9									
10	2480	X	2426	-0-	-54	-0-	120	1	2283	3	N	21					70
							23	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS B WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2889	-0-		-118		-0-	131	1	2686	3	N	65					206
									72	9									
06	2910	X	2782	-0-		-128		-0-	125	1	2604	3	N	48	187	1			67
									53	9									
07	3007	X	2910	-0-		-97		-0-	287	1	2579	3	N	40					107
									44	9									
08	2914	X	2847	-0-		-67		-0-	139	1	2638	3	N	64					171
									70	9									
09	2790	X	2707	-0-		-83		-0-	131	1	2534	3	N	38					209
									42	9									
10	2914	X	1451	-0-		-1463		-0-	73	1	1378	3	N	-0-					209

SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	889	-0-		-72		-0-	41	1	837	3	N	10					84
									11	9									
06	930	N	539	-0-		-391		-0-	25	1	512	3	N	2					86
									2	9									
07	961	N	744	-0-		-217		-0-	74	1	664	3	N	5					91
									6	9									
08	899	N	889	-0-		-10		-0-	44	1	833	3	N	11					102
									12	9									
09	837	N	837	-0-		-0-		-0-	41	1	786	3	N	9					111
									10	9									
*10	829	N	829	-0-		-0-		-0-	41	1	777	3	N	10					121
									11	9									

SHEERIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2476	-0-		-190		-0-	112	1	2307	3	N	52					271
									57	9									
06	2580	X	2373	-0-		-207		-0-	107	1	2222	3	N	40					311
									44	9									
07	2666	X	2512	-0-		-154		-0-	248	1	2229	3	N	32	190	1			153
									35	9									
08	2573	X	2047	-0-		-526		-0-	100	1	1907	3	N	36					189
									40	9									
09	2490	X	2205	-0-		-285		-0-	107	1	2061	3	N	34	141	1			82
									37	9									
10	2511	X	2208	-0-		-303		-0-	109	1	2064	3	N	32					114
									35	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242567 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	8188	-0-		-1732		-0-	334	1	7731	3	N	112					204
									123	9									
06	9600	X	7619	-0-		-1981		-0-	304	1	7113	3	N	184	187	1			201
									202	9									
07	9920	X	8105	-0-		-1815		-0-	328	1	7659	3	N	107	192	1			116
									118	9									
08	9827	X	8363	-0-		-1464		-0-	353	1	7867	3	N	130	187	1			59
									143	9									
09	9510	X	5528	-0-		-3982		-0-	263	1	5204	3	N	55					114
									61	9									
10	8184	X	7800	-0-		-384		-0-	323	1	7376	3	N	92					206
									101	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 242849 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8522 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	444	1	10290	3	N	310	561	1			179
							341	9									
06	10590	X	10478	-0-	-112	-0-	417	1	9733	3	N	298					477
							328	9									
07	11191	X	10590	-0-	-601	-0-	424	1	9901	3	N	241	378	1			340
							265	9									
08	11191	X	10665	-0-	-526	-0-	444	1	9889	3	N	302	185	1			457
							332	9									
09	10830	X	10355	-0-	-475	-0-	479	1	9465	3	N	374	714	1			117
							411	9									
*10	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	457	1	10441	3	N	236	186	1			167
							260	9									

GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244186 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	192	1	490	3	N	24	186	1			191
							26	9									
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	163	1	484	3	N	20					211
							22	9									
07	651	N	551	-0-	-100	-0-	136	1	398	3	N	15					226
							17	9									
08	713	N	671	-0-	-42	-0-	179	1	467	3	N	23	189	1			60
							25	9									
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	160	1	453	3	N	30	63	1			27
							33	9									
*10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	174	1	496	3	N	5					32
							6	9									

STARR PRODUCE CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 248177 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	827	-0-	-72	-0-	33	1	759	3	N	32	184	1			206
							35	9									
06	840	N	734	-0-	-106	-0-	29	1	668	3	N	34					240
							37	9									
07	837	N	799	-0-	-38	-0-	32	1	739	3	N	25					265
							28	9									
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	36	1	808	3	N	26					291
							29	9									
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	37	1	741	3	N	38	181	1			148
							42	9									
*10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	34	1	780	3	N	16					164
							18	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 3 RRCID -> 248511 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	495	-0-	-125	-0-	23	1	472	3	N	-0-					203
06	600	N	543	-0-	-57	-0-	25	1	518	3	N	-0-					203
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	63	1	563	3	N	-0-					203
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	28	1	525	3	N	-0-					203
09	540	N	419	-0-	-121	-0-	20	1	392	3	N	6					209
							7	9									
10	620	N	469	-0-	-151	-0-	22	1	418	3	N	26	208	1			27
							29	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS B WELL #: 2 RRCID -> 249420 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	180	1	3695	3	N	40	182	1			122
							44	9									
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	174	1	3612	3	N	37					159
							41	9									
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	399	1	3590	3	N	38					197
							42	9									
08	3906	X	3845	-0-	-61	-0-	190	1	3613	3	N	38	180	1			55
							42	9									
09	3840	X	3727	-0-	-113	-0-	182	1	3506	3	N	35					90
							39	9									
10	4030	X	3724	-0-	-306	-0-	184	1	3490	3	N	45					135
							50	9									

SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206

05	3689	X	3417	-0-	-272	-0-	156	1	3217	3	N	40					239
							44	9									
06	3570	X	2966	-0-	-604	-0-	135	1	2801	3	N	27					266
							30	9									
07	3689	X	3059	-0-	-630	-0-	303	1	2723	3	N	30	189	1			107
							33	9									
08	3534	X	2744	-0-	-790	-0-	135	1	2565	3	N	40					147
							44	9									
09	3390	X	2289	-0-	-1101	-0-	111	1	2148	3	N	27					174
							30	9									
10	3410	X	2870	-0-	-540	-0-	142	1	2704	3	N	22					196
							24	9									

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254

05	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	273	1	5611	3	N	48	191	1			165
							53	9									
06	6780	X	5753	-0-	-1027	-0-	262	1	5437	3	N	49					214
							54	9									
07	7006	X	5834	-0-	-1172	-0-	577	1	5187	3	N	64					278
							70	9									
08	7006	X	5095	-0-	-1911	-0-	252	1	4788	3	N	50					328
							55	9									
09	5760	X	3799	-0-	-1961	-0-	185	1	3574	3	N	36	288	1			76
							40	9									
10	5952	X	4173	-0-	-1779	-0-	208	1	3945	3	N	18					94
							20	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	3777	-0-	-904	-0-	153	1	3555	3	N	63	190	1			80
							69	9									
06	4890	X	4754	-0-	-136	-0-	193	1	4518	3	N	39					119
							43	9									
07	5053	X	4915	-0-	-138	-0-	199	1	4650	3	N	60					179
							66	9									
08	5053	X	3395	-0-	-1658	-0-	144	1	3209	3	N	38					217
							42	9									
09	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	241	1	4770	3	N	40	191	1			66
							44	9									
*10	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	210	1	4791	3	N	31					97
							34	9									

STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	61	1	1260	3	N	18					264
							20	9									
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	62	1	1287	3	N	10	182	1			92
							11	9									
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	133	1	1198	3	N	12					104
							13	9									
08	1333	N	1017	-0-	-316	-0-	50	1	947	3	N	18					122
							20	9									
09	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	64	1	1236	3	N	17					139
							19	9									
10	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	56	1	1063	3	N	18					157
							20	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4677	-0-	-252	-0-	187	1	4341	3	N	135					264
							149	9									
06	4770	X	4446	-0-	-324	-0-	178	1	4165	3	N	94	184	1			174
							103	9									
07	4929	X	4549	-0-	-380	-0-	183	1	4280	3	N	78					252
							86	9									
08	4681	X	4276	-0-	-405	-0-	180	1	4012	3	N	76	186	1			142
							84	9									
09	4530	X	4397	-0-	-133	-0-	209	1	4127	3	N	55	137	1			60
							61	9									
10	4681	X	4529	-0-	-152	-0-	187	1	4276	3	N	60					120
							66	9									

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254293 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	58	1	1184	3	N	36					75
							40	9									
06	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	45	1	927	3	N	51					126
							56	9									
07	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	108	1	973	3	N	-0-					126
08	1271	N	1008	-0-	-263	-0-	50	1	958	3	N	-0-					126
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	63	1	1221	3	N	16	115	1			27
							18	9									
10	1085	N	973	-0-	-112	-0-	49	1	924	3	N	-0-					27

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9376 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29047	X	17023	-0-	-12024	-0-	1106	1	15810	3	N	97					291
							107	9									
06	22200	X	13160	-0-	-9040	-0-	840	1	12198	3	N	111	186	1			216
							122	9									
07	20088	X	11978	-0-	-8110	-0-	881	1	11066	3	N	28	189	1			55
							31	9									
08	18135	X	10061	-0-	-8074	-0-	716	1	9297	3	N	44					99
							48	9									
09	16470	X	8178	-0-	-8292	-0-	567	1	7561	3	N	45					144
							50	9									
10	17019	X	7791	-0-	-9228	-0-	568	1	7179	3	N	40					184
							44	9									

BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 254676 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255855 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10534 - 10542

05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-					157
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	N	-0-					157
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	N	-0-					157
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	N	-0-					157
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	N	61	182	1			36
							67	9									
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	N	-0-					36

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256168 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 258768 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182

05	6975	X	6148	-0-	-827	-0-	282	1	5798	3	N	62	188	1			80
							68	9									
06	6720	X	6059	-0-	-661	-0-	275	1	5721	3	N	57					137
							63	9									
07	6944	X	6736	-0-	-208	-0-	668	1	6007	3	N	55					192
							61	9									
08	6944	X	5756	-0-	-1188	-0-	285	1	5419	3	N	47	187	1			52
							52	9									
09	6450	X	6085	-0-	-365	-0-	298	1	5746	3	N	37					89
							41	9									
10	6727	X	5830	-0-	-897	-0-	288	1	5467	3	N	68					157
							75	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3130	-0-	-249	-0-	143	1	2952	3	N	32					244
							35	9									
06	3270	X	3062	-0-	-208	-0-	139	1	2890	3	N	30					274
							33	9									
07	3379	X	3094	-0-	-285	-0-	307	1	2761	3	N	24					298
							26	9									
08	3379	X	2732	-0-	-647	-0-	135	1	2567	3	N	27	191	1			134
							30	9									
09	3150	X	2901	-0-	-249	-0-	143	1	2758	3	N	-0-	27	1			107
10	3162	X	2880	-0-	-282	-0-	144	1	2736	3	N	-0-					107

SEMMES WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34937	X	31148	-0-	-3789	-0-	1431	1	29441	3	N	251	186	1			311
							276	9									
06	33750	X	31707	-0-	-2043	-0-	1441	1	29945	3	N	292	382	1			221
							321	9									
07	34875	X	25018	-0-	-9857	-0-	2480	1	22305	3	N	212	190	1			243
							233	9									
08	33511	X	26240	-0-	-7271	-0-	1297	1	24693	3	N	227	187	1			283
							250	9									
09	32057	X	32057	-0-	-0-	-0-	1564	1	30144	3	N	317	547	1			53
							349	9									
10	32767	X	30910	-0-	-1857	-0-	1531	1	29064	3	N	286	193	1			146
							315	9									

BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3849	-0-	-243	-0-	249	1	3554	3	N	42					316
							46	9									
06	3960	X	3639	-0-	-321	-0-	234	1	3391	3	N	13					329
							14	9									
07	4092	X	3898	-0-	-194	-0-	287	1	3607	3	N	4					333
							4	9									
08	4030	X	2970	-0-	-1060	-0-	209	1	2721	3	N	36	185	1			184
							40	9									
09	3900	X	2368	-0-	-1532	-0-	163	1	2168	3	N	34					218
							37	9									
10	3906	X	2941	-0-	-965	-0-	212	1	2679	3	N	45					263
							50	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
05	3999	X	1968	-0-	-2031	-0-	90	1	1859	3	N	17					211
							19	9									
06	4620	X	3649	-0-	-971	-0-	167	1	3479	3	N	3					214
							3	9									
07	4774	X	4017	-0-	-757	-0-	400	1	3595	3	N	20					234
							22	9									
08	4774	X	3747	-0-	-1027	-0-	186	1	3537	3	N	22					256
							24	9									
09	3750	X	3675	-0-	-75	-0-	181	1	3480	3	N	13	189	1			80
							14	9									
10	4030	X	3711	-0-	-319	-0-	184	1	3495	3	N	29					109
							32	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265152 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	73	1	1685	3	N	39	191	1			104
							43	9									
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	68	1	1584	3	N	37					141
							41	9									
07	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	70	1	1624	3	N	43					184
							47	9									
08	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	73	1	1618	3	N	45	191	1			38
							50	9									
09	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	78	1	1542	3	N	21					59
							23	9									
*10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	74	1	1686	3	N	40					99
							44	9									

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

STARRPRO MINERALS STATE B WELL #: 9 RRCID -> 265236 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	41	1	853	3	N	64	185	1			58
							70	9									
06	810	N	686	-0-	-124	-0-	29	1	604	3	N	48					106
							53	9									
07	837	N	542	-0-	-295	-0-	49	1	438	3	N	50					156
							55	9									
08	961	N	748	-0-	-213	-0-	36	1	678	3	N	31					187
							34	9									
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	41	1	782	3	N	9					196
							10	9									
*10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	734	3	N	13	169	1			40
							14	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265490 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2374	-0-	-385	-0-	106	1	2189	3	N	72					248
							79	9									
06	2610	X	2317	-0-	-293	-0-	101	1	2096	3	N	109	187	1			170
							120	9									
07	2697	X	2392	-0-	-305	-0-	230	1	2070	3	N	84					254
							92	9									
08	2542	X	2179	-0-	-363	-0-	104	1	1986	3	N	81					335
							89	9									
09	2430	X	2068	-0-	-362	-0-	99	1	1910	3	N	54	188	1			201
							59	9									
10	2387	X	2178	-0-	-209	-0-	102	1	1929	3	N	134	188	1			147
							147	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 5 RRCID -> 266193 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	6818	-0-	-1459	-0-	308	1	6335	3	N	159	183	1			495
							175	9									
06	8010	X	7244	-0-	-766	-0-	323	1	6711	3	N	191	187	1			499
							210	9									
07	8277	X	7868	-0-	-409	-0-	770	1	6929	3	N	154	191	1			462
							169	9									
08	8091	X	6860	-0-	-1231	-0-	335	1	6370	3	N	141	190	1			413
							155	9									
09	7500	X	5313	-0-	-2187	-0-	256	1	4926	3	N	119	425	1			107
							131	9									
10	7874	X	7595	-0-	-279	-0-	370	1	7023	3	N	184					291
							202	9									

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267996 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1268	-0-	-127	-0-	56	1	1155	3	N	52	184	1			151
							57	9									
06	1350	N	1055	-0-	-295	-0-	47	1	972	3	N	33					184
							36	9									
07	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	122	1	1099	3	N	67					251
							74	9									
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	61	1	1157	3	N	155	188	1			218
							171	9									
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	55	1	1053	3	N	33	186	1			65
							36	9									
*10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	59	1	1121	3	N	176	191	1			50
							194	9									

STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6130	-0-	-814	-0-	280	1	5760	3	N	82					271
							90	9									
06	6720	X	4987	-0-	-1733	-0-	226	1	4704	3	N	52	188	1			135
							57	9									
07	6944	X	6085	-0-	-859	-0-	608	1	5470	3	N	6					141
							7	9									
08	6727	X	5983	-0-	-744	-0-	294	1	5599	3	N	82					223
							90	9									
09	5940	X	5127	-0-	-813	-0-	252	1	4862	3	N	12	188	1			47
							13	9									
10	6138	X	5478	-0-	-660	-0-	264	1	5006	3	N	189	184	1			52
							208	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS B WELL #: 7 RRCID -> 269608 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8294 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	68	1	1400	3	N	59	190	1			180
							65	9									
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	61	1	1261	3	N	23					203
							25	9									
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	145	1	1301	3	N	6					209
							7	9									
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	62	1	1180	3	N	14					223
							15	9									
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	63	1	1209	3	N	18	187	1			54
							20	9									
*10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	62	1	1171	3	N	45					99
							50	9									

GARNER RANCH (OLMOS) 34020 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GARNER, J. N. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068814 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

05	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2			N	-0-				9
06	360	N	332	-0-	-28	B	-0-	332	2			N	-0-				9
07	372	N	332	-0-	-40	B	-0-	332	2			N	-0-				9
08	372	N	244	-0-	-128	B	-0-	244	2			N	-0-				9
09	330	N	265	-0-	-65	B	-0-	265	2			N	-0-				9
10	341	N	246	-0-	-95	B	-0-	246	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-17996					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-17996					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-17996					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-17996					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-17996					N	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-17996					N	NO RPT				-0-

GARZA (CONSOLIDATED) 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA L. WELL #: 2 RRCID -> 163582 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9967 - 10556

05	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	8	1	522	2	Y	-0-				-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	2			Y	-0-				-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	13	1	524	2	Y	-0-				-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2			Y	-0-				-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	26	1	543	2	Y	-0-				-0-
*10	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	43	1	541	2	Y	-0-				-0-

GARZA, L. WELL #: 11 RRCID -> 175958 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532

05	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	3	1	203	2	Y	-0-				1
06	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2			Y	-0-				1
07	217	N	198	-0-	-19	B	-0-	5	1	193	2	Y	-0-				1
08	217	N	188	-0-	-29	B	-0-	188	2			Y	-0-				1
09	210	N	209	-0-	-1	B	-0-	10	1	199	2	Y	-0-				1
*10	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	15	1	190	2	Y	-0-				1

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARZA, L. WELL #: 12 RRCID -> 177716 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	4791	-0-	-1099 B	-0-	69	1	4722	2	Y	-0-					10
06	4200	X	4136	-0-	-64 B	-0-	4136	2			Y	-0-					10
07	5456	X	4641	-0-	-815 B	-0-	111	1	4530	2	Y	-0-					10
08	5208	X	4623	-0-	-585 B	-0-	4623	2			Y	-0-					10
09	5075	X	5075	-0-	-0- B	-0-	233	1	4842	2	Y	-0-					10
10	4805	X	3903	-0-	-902 B	-0-	285	1	3618	2	Y	-0-					10

GARZA, L. WELL #: 13 RRCID -> 178137 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2500	X	2500	-0-	-0- B	-0-	35	1	2424	2	Y	37	75	1			-0-
							41	9									
06	1747	X	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2090	-0-	-1041 B	-0-	50	1	2040	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2139	-0-	-992 B	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2321	-0-	-439 B	-0-	104	1	2164	2	Y	48					48
							53	9									
10	2511	X	1060	-0-	-1451 B	-0-	77	1	983	2	Y	-0-					48

GARZA, L. WELL #: 15 RRCID -> 184553 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	X	972	-0-	-20 B	-0-	14	1	958	2	Y	-0-					8
06	963	X	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			Y	-0-					8
07	1054	X	959	-0-	-95 B	-0-	23	1	936	2	Y	-0-					8
08	961	X	945	-0-	-16 B	-0-	945	2			Y	-0-					8
09	976	X	976	-0-	-0- B	-0-	45	1	931	2	Y	-0-					8
*10	1216	X	1216	-0-	-0- B	-0-	89	1	1127	2	Y	-0-					8

GARZA, L. WELL #: 16 RRCID -> 185104 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10043 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	9	1	624	2	Y	-0-					8
06	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			Y	-0-					8
07	651	N	638	-0-	-13 B	-0-	15	1	623	2	Y	-0-					8
08	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			Y	-0-					8
09	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	32	1	675	2	Y	-0-					8
*10	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	54	1	679	2	Y	-0-					8

GARZA, L. WELL #: 18 RRCID -> 185406 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10527 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	10	1	688	2	Y	-0-					1
06	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			Y	-0-					1
07	713	N	640	-0-	-73 B	-0-	15	1	625	2	Y	-0-					1
08	713	N	646	-0-	-67 B	-0-	646	2			Y	-0-					1
09	660	N	637	-0-	-23 B	-0-	29	1	608	2	Y	-0-					1
*10	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	48	1	612	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 17 RRCID -> 186016 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	9	1	625	2	Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	98	-0-	-770 B	-0-	2	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	50	-0-	-570 B	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	53	-0-	-187 B	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
*10	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	7	1	511	2	Y	-0-			-0-
06	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			Y	-0-			-0-
07	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	11	1	441	2	Y	-0-			-0-
08	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			Y	-0-			-0-
09	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	19	1	393	2	Y	-0-			-0-
10	465	N	427	-0-	-38 B	-0-	31	1	396	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 21 RRCID -> 187934 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977

05	0	N	481	-0-	481 B	-7616	7	1	474	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	554	-0-	554 B	-7062	554	2			Y	-0-			-0-
07	434	N	487	-0-	53 B	-7009	12	1	475	2	Y	-0-			-0-
08	465	N	509	-0-	44 B	-6965	509	2			Y	-0-			-0-
09	450	N	451	-0-	1 B	-6964	21	1	430	2	Y	-0-			-0-
10	465	N	480	-0-	15 B	-6949	35	1	445	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 23 RRCID -> 191890 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442

05	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	6	1	385	2	Y	-0-			1
06	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			Y	-0-			1
07	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	8	1	337	2	Y	-0-			1
08	403	N	195	-0-	-208 B	-0-	195	2			Y	-0-			1
09	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	8	1	161	2	Y	-0-			1
10	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	23	1	294	2	Y	-0-			1

GARZA, L. WELL #: 26 RRCID -> 195216 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360

05	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	3	1	190	2	Y	-0-			-0-
06	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			Y	-0-			-0-
07	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	4	1	175	2	Y	-0-			-0-
08	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			Y	-0-			-0-
09	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	8	1	163	2	Y	-0-			-0-
10	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	13	1	169	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195383 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883

05	2480	X	2432	-0-	-48 B	-3031	35	1	2397	2	Y	-0-			-0-
06	2400	X	2909	-0-	509 B	-2522	2909	2			Y	-0-			-0-
07	2480	X	2906	-0-	426 B	-2096	70	1	2836	2	Y	-0-			-0-
08	2480	X	2947	-0-	467 B	-1629	2947	2			Y	-0-			-0-
09	2400	X	2709	-0-	309 B	-1320	124	1	2585	2	Y	-0-			-0-
10	2480	N	2770	-0-	290 B	-1030	202	1	2568	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195432 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476

05	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	8	1	582	2	Y	-0-			-0-
06	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			Y	-0-			-0-
07	589	N	587	-0-	-2 B	-0-	14	1	573	2	Y	-0-			-0-
08	589	N	583	-0-	-6 B	-0-	583	2			Y	-0-			-0-
09	600	N	542	-0-	-58 B	-0-	25	1	517	2	Y	-0-			-0-
10	589	N	559	-0-	-30 B	-0-	41	1	518	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 29 RRCID -> 197452 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518

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-

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

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
05	1697	N	1697	-0-	-0-	B	-0-	24	1	1673	2	Y	-0-					4
06	1119	N	1119	-0-	-0-	B	-0-	1119	2			Y	-0-					4
07	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	32	1	1303	2	Y	-0-					4
08	1705	N	711	-0-	-994	B	-0-	711	2			Y	-0-					4
09	1576	N	1576	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1504	2	Y	-0-					4
*10	1587	N	1587	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1471	2	Y	-0-					4

GARZA, L WELL #: 33 RRCID -> 206489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946

05	0	N	573	-0-	573	B	-34219	8	1	565	2	Y	-0-					1
06	0	N	555	-0-	555	B	-33664	555	2			Y	-0-					1
07	620	N	541	-0-	-79	B	-33664	13	1	528	2	Y	-0-					1
08	558	N	543	-0-	-15	B	-33664	543	2			Y	-0-					1
09	570	N	529	-0-	-41	B	-33664	24	1	505	2	Y	-0-					1
10	527	N	560	-0-	33	B	-33631	41	1	519	2	Y	-0-					1

GARZA, L WELL #: 35 RRCID -> 207400 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288

05	3410	X	2941	-0-	-469	B	-0-	42	1	2899	2	Y	-0-					2
06	3150	X	2877	-0-	-273	B	-0-	2877	2			Y	-0-					2
07	3133	X	3133	-0-	-0-	B	-0-	75	1	3058	2	Y	-0-					2
08	2945	X	2739	-0-	-206	B	-0-	2739	2			Y	-0-					2
09	2880	X	2850	-0-	-30	B	-0-	131	1	2719	2	Y	-0-					2
10	3131	X	2652	-0-	-479	B	-0-	194	1	2458	2	Y	-0-					2

GARZA, L WELL #: 34 RRCID -> 208680 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694

05	645	N	645	-0-	-0-	B	-0-	9	1	636	2	Y	-0-					2
06	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	2			Y	-0-					2
07	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	28	1	1154	2	Y	-0-					2
08	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099	2			Y	-0-					2
09	1079	N	1079	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1029	2	Y	-0-					2
*10	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1030	2	Y	-0-					2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
JOHN GARNER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 262502 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9331 - 14307

05	3100	X	2685	-0-	-415		-0-	713	1	1844	2	Y	116	83	1						152
								128	9												
06	3176	X	3176	-0-	-0-		-0-	1071	1	1977	2	Y	116	187	1						81
								128	9												
07	2960	X	2960	-0-	-0-		-0-	1028	1	1826	2	Y	96	82	1						95
								106	9												
08	2914	X	2810	-0-	-104		-0-	1037	1	1652	2	Y	110	88	1						117
								121	9												
09	3298	X	3298	-0-	-0-		-0-	1041	1	1931	2	Y	296	268	1						145
								326	9												
10	3286	X	2856	-0-	-430		-0-	867	1	1978	2	Y	10	92	1						63
								11	9												

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
05	3441	X	2943	-0-	-498	-0-	782	1	2021	2	Y	127	91	1			245
							140	9									
06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	1074	1	1982	2	Y	116	187	1			174
							128	9									
07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	1201	1	2133	2	Y	112	96	1			190
							123	9									
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	1192	1	1899	2	Y	127	101	1			216
							140	9									
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	1095	1	2031	2	Y	311	282	1			245
							342	9									
10	3162	X	2868	-0-	-294	-0-	870	1	1987	2	Y	10	92	1			163
							11	9									

JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012

05	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	2283	1	6423	2	Y	495	486	0	11	1	11
							10	4	545	9							
06	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	2363	1	5905	2	Y	416	406	0	10	1	11
							28	4	458	9							
07	7440	X	6569	-0-	-871	-0-	2180	1	4097	2	Y	253	244	0	12	1	8
							14	4	278	9							
08	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	2151	1	6612	2	Y	425	402	0	19	1	12
							15	4	468	9							
09	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	2465	1	5926	2	Y	464	438	0	21	1	17
							16	4	510	9							
10	DLQ G-10		8627	-0-	8627	8627	1681	1	6503	2	Y	397	371	0	24	1	19
							6	4	437	9							

GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110

05	7068	X	6218	-0-	-850	-0-	127	1	5402	2	Y	617	613	0	7	1	14
							10	4	679	9							
06	7260	X	7210	-0-	-50	-0-	176	1	6614	2	Y	359	355	0	8	1	10
							25	4	395	9							
07	10230	X	7271	-0-	-2959	-0-	182	1	6638	2	Y	393	378	0	13	1	12
							19	4	432	9							
08	10230	X	5443	-0-	-4787	-0-	130	1	4728	2	Y	519	506	0	10	1	15
							14	4	571	9							
09	9900	X	4575	-0-	-5325	-0-	80	1	4074	2	Y	374	365	0	10	1	14
							10	4	411	9							
10	DLQ G-10		4340	-0-	4340	4340	76	1	3796	2	Y	421	403	0	11	1	21
							5	4	463	9							

GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444

05	T. A.		3788	-0-	3788	4142	263	1	3298	2	Y	202	184	0	4	1	15
							5	4	222	9							
06	T. A.		3435	-0-	3435	7577	249	1	3161	2	Y	10	21	0	4	1	-0-
							14	4	11	9							
07	T. A.		5250	-0-	5250	12827	348	1	4739	2	Y	140	120	0	9	1	11
							9	4	154	9							
08	16305	X	3478	-0-	-12827	-0-	286	1	3064	2	Y	86	83	0	7	1	7
							33	4	95	9							
09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	179	1	3657	2	Y	54	49	0	10	1	2
							35	4	59	9							
*10	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	276	1	6358	2	Y	19	2	0	19	1	-0-
							7	4	21	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372

05	5952	X	5358	-0-	-594	-0-	818	1	3996	2	Y	462	421	0	5	1	61
							36	4	508	9							
06	5010	X	3704	-0-	-1306	-0-	427	1	3100	2	Y	155	201	0	4	1	11
							6	4	171	9							
07	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	441	1	5571	2	Y	196	192	0	11	1	4
							37	4	216	9							
08	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	374	1	5052	2	Y	214	201	0	11	1	6
							42	4	235	9							
09	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	465	1	6327	2	Y	40	29	0	16	1	1
							8	4	44	9							
10	DLQ G-10		6429	-0-	6429	6429	441	1	5879	2	Y	78	59	0	17	1	3
							23	4	86	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	817	-0-	-5569	-0-	92	1	621	2	Y	89	95	0	1	1	7
							6	4	98	9							
06	5820	X	803	-0-	-5017	-0-	84	1	616	2	Y	88	84	0	1	1	10
							6	4	97	9							
07	4278	X	844	-0-	-3434	-0-	85	1	714	2	Y	37	44	0	1	1	2
							4	4	41	9							
08	4278	X	242	-0-	-4036	-0-	24	1	212	2	Y	3	5	0			-0-
							3	4	3	9							
09	4140	X	1001	-0-	-3139	-0-	94	1	862	2	Y	36	30	0	2	1	4
							5	4	40	9							
10	DLQ	G-10	1595	-0-	1595	1595	139	1	1350	2	Y	94	82	0	4	1	12
							3	4	103	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/30/2018 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
05	21855	X	2576	-0-	-19279	-0-	52	1	2219	2	Y	274	274	0	3	1	6
							4	4	301	9							
06	21150	X	2646	-0-	-18504	-0-	58	1	2173	2	Y	363	356	0	3	1	10
							16	4	399	9							
07	21824	X	2881	-0-	-18943	-0-	65	1	2383	2	Y	382	375	0	5	1	12
							13	4	420	9							
08	5921	X	1479	-0-	-4442	-0-	34	1	1223	2	Y	198	201	0	3	1	6
							4	4	218	9							
09	3180	X	13	-0-	-3167	-0-	12	2	1	9	Y	1	7	0			-0-
10	DLQ	G-10	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	419	-0-	-8013	-0-	29	1	360	2	Y	27	26	0			2
							30	9									
06	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	7130	X	6559	-0-	-571	-0-	1008	1	4922	2	N	532	460	0	6	1	70
							44	4	585	9							
06	6630	X	4654	-0-	-1976	-0-	545	1	3954	2	N	134	190	0	5	1	9
							8	4	147	9							
07	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	428	1	5406	2	N	209	204	0	10	1	4
							36	4	230	9							
08	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	504	1	6797	2	N	111	97	0	15	1	3
							56	4	122	9							
09	6360	X	6343	-0-	-17	-0-	429	1	5834	2	N	66	52	0	15	1	2
							7	4	73	9							
10	6572	X	5616	-0-	-956	-0-	377	1	5026	2	N	175	155	0	15	1	7
							20	4	193	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	1407	1	3958	2	Y	129	123	0	7	1	3
							4	4	142	9							
06	4740	X	3885	-0-	-855	-0-	1077	1	2691	2	Y	97	93	0	5	1	2
							10	4	107	9							
07	4991	X	2673	-0-	-2318	-0-	903	1	1698	2	Y	61	56	0	5	1	2
							5	4	67	9							
08	5518	X	4400	-0-	-1118	-0-	1047	1	3218	2	Y	117	107	0	9	1	3
							6	4	129	9							
09	5340	X	4399	-0-	-941	-0-	1252	1	3011	2	Y	118	106	0	11	1	4
							6	4	130	9							
10	DLQ G-10		4854	-0-	4854	4854	960	1	3713	2	Y	162	144	0	14	1	8
							3	4	178	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
05	4464	X	2473	-0-	-1991	-0-	54	1	2303	2	Y	104	103	0	3	1	2
							2	4	114	9							
06	4320	X	2499	-0-	-1821	-0-	63	1	2349	2	Y	74	71	0	3	1	2
							6	4	81	9							
07	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	84	1	3063	2	Y	104	97	0	6	1	3
							7	4	114	9							
08	2511	X	2446	-0-	-65	-0-	59	1	2157	2	Y	204	196	0	5	1	6
							6	4	224	9							
09	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	44	1	2247	2	Y	326	313	0	6	1	13
							8	4	359	9							
10	DLQ G-10		4657	-0-	4657	4657	84	1	4208	2	Y	327	311	0	13	1	16
							5	4	360	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	8468	-0-	-1111	-0-	184	1	7881	2	Y	358	347	0	11	1	8
							9	4	394	9							
06	9270	X	8698	-0-	-572	-0-	214	1	8046	2	Y	373	361	0	10	1	10
							28	4	410	9							
07	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	251	1	9124	2	Y	374	356	0	17	1	11
							22	4	411	9							
08	9548	X	8262	-0-	-1286	-0-	214	1	7795	2	Y	219	206	0	18	1	6
							12	4	241	9							
09	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	171	1	8727	2	Y	184	162	0	22	1	6
							11	4	202	9							
10	DLQ G-10		7853	-0-	7853	7853	152	1	7566	2	Y	119	98	0	22	1	5
							4	4	131	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X		8298	-0-	-3420	-0-	171	1	7310	2	Y	731	724	0	10	1	16
								13	4	804	9							
06	11340	X		8694	-0-	-2646	-0-	209	1	7827	2	Y	568	559	0	10	1	15
								33	4	625	9							
07	10075	X		7963	-0-	-2112	-0-	192	1	6996	2	Y	681	662	0	13	1	21
								26	4	749	9							
08	11559	X		11559	-0-	-0-	-0-	266	1	9681	2	Y	1433	1390	0	22	1	42
								36	4	1576	9							
09	11796	X		11796	-0-	-0-	-0-	199	1	10158	2	Y	1279	1246	0	26	1	49
								32	4	1407	9							
10	DLQ	G-10		11366	-0-	11366	11366	195	1	9749	2	Y	1279	1235	0	29	1	64
								15	4	1407	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
05	8501	X		8501	-0-	-0-	-0-	164	1	7025	2	Y	1176	1149	0	9	1	26
								18	4	1294	9							
06	12846	X		12846	-0-	-0-	-0-	299	1	11192	2	Y	1177	1158	0	13	1	32
								60	4	1295	9							
07	16402	X		16402	-0-	-0-	-0-	400	1	14587	2	Y	1240	1205	0	28	1	39
								51	4	1364	9							
08	7890	X		7890	-0-	-0-	-0-	184	1	6693	2	Y	900	898	0	15	1	26
								23	4	990	9							
09	7146	X		7146	-0-	-0-	-0-	110	1	5582	2	Y	1296	1258	0	14	1	50
								28	4	1426	9							
10	DLQ	G-10		7414	-0-	7414	7414	124	1	6165	2	Y	1013	994	0	18	1	51
								11	4	1114	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
05	8494	X		1624	-0-	-6870	-0-	198	1	1335	2	Y	71	64	0	2	1	5
								13	4	78	9							
06	8220	X		3230	-0-	-4990	-0-	371	1	2738	2	Y	85	78	0	3	1	9
								27	4	94	9							
07	10654	X		10654	-0-	-0-	-0-	1103	1	9311	2	Y	161	145	0	18	1	7
								63	4	177	9							
08	11442	X		11442	-0-	-0-	-0-	1096	1	9869	2	Y	278	237	0	22	1	26
								171	4	306	9							
09	11159	X		11159	-0-	-0-	-0-	1063	1	9713	2	Y	296	265	0	25	1	32
								57	4	326	9							
10	DLQ	G-10		9587	-0-	9587	9587	861	1	8381	2	Y	296	266	0	25	1	37
								19	4	326	9							

GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X		7632	-0-	-1327	-0-	145	1	6213	2	Y	1143	1134	0	8	1	26
								17	4	1257	9							
06	8670	X		5979	-0-	-2691	-0-	126	1	4742	2	Y	972	966	0	5	1	27
								42	4	1069	9							
07	8959	X		8786	-0-	-173	-0-	201	1	7329	2	Y	1108	1086	0	14	1	35
								37	4	1219	9							
08	11389	X		11389	-0-	-0-	-0-	268	1	9736	2	Y	1230	1207	0	22	1	36
								32	4	1353	9							
09	9818	X		9818	-0-	-0-	-0-	162	1	8287	2	Y	1217	1184	0	22	1	47
								30	4	1339	9							
10	DLQ	G-10		10494	-0-	10494	10494	186	1	9286	2	Y	918	892	0	27	1	46
								12	4	1010	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350

05	5704	X	5015	-0-	-689	-0-	727	1	3549	2	Y	644	613	0	5	1	86
							31	4	708	9							
06	5520	X	3783	-0-	-1737	-0-	426	1	3091	2	Y	236	301	0	4	1	17
							6	4	260	9							
07	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	471	1	5954	2	Y	220	221	0	12	1	4
							40	4	242	9							
08	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	606	1	8168	2	Y	145	127	0	18	1	4
							67	4	160	9							
09	5130	X	4215	-0-	-915	-0-	284	1	3860	2	Y	60	52	0	10	1	2
							5	4	66	9							
10	DLQ	G-10	5475	-0-	5475	5475	359	1	4792	2	Y	277	254	0	14	1	11
							19	4	305	9							

GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911

05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	111	1	4766	2	Y	666	661	0	6	1	15
							11	4	733	9							
06	4620	X	4330	-0-	-290	-0-	87	1	3259	2	Y	863	850	0	4	1	24
							35	4	949	9							
07	4774	X	4679	-0-	-95	-0-	102	1	3737	2	Y	743	736	0	7	1	24
							23	4	817	9							
08	4774	X	3662	-0-	-1112	-0-	85	1	3082	2	Y	440	444	0	7	1	13
							11	4	484	9							
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978

05	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	435	1	5470	2	Y	513	519	0	7	1	39
							13	4	564	9							
06	7890	X	6499	-0-	-1391	-0-	426	1	5400	2	Y	565	539	0	6	1	59
							51	4	622	9							
07	9982	X	5535	-0-	-4447	-0-	357	1	4866	2	Y	272	300	0	9	1	22
							13	4	299	9							
08	9982	X	3461	-0-	-6521	-0-	291	1	3127	2	Y	10	25	0	7	1	-0-
							32	4	11	9							
09	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	4363	-0-	4363	4363	180	1	4164	2	Y	13	13	1			-0-
							5	4	14	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	3596	-0-	-1240	-0-	70	1	3001	2		Y	471	465	0	4	1	11
							7	4	518	9								
06	4680	X	4165	-0-	-515	-0-	94	1	3539	2		Y	463	457	0	4	1	13
							23	4	509	9								
07	4464	X	3836	-0-	-628	-0-	91	1	3287	2		Y	404	398	0	6	1	13
							14	4	444	9								
08	4247	X	3141	-0-	-1106	-0-	72	1	2635	2		Y	385	381	0	6	1	11
							10	4	424	9								
09	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-						Y	-0-	11	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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 * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4724	-0-	-856	-0-	93	1	3956	2		Y	605	600	0	5	1	14
							9	4	666	9								
06	5400	X	3756	-0-	-1644	-0-	79	1	2970	2		Y	618	612	0	3	1	17
							27	4	680	9								
07	5580	X	4813	-0-	-767	-0-	109	1	3970	2		Y	648	637	0	8	1	20
							21	4	713	9								
08	4712	X	4030	-0-	-682	-0-	91	1	3305	2		Y	564	561	0	7	1	16
							14	4	620	9								
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-						Y	-0-	16	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4664	-0-	-389	-0-	89	1	3829	2		Y	668	661	0	5	1	15
							11	4	735	9								
06	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	110	1	4135	2		Y	688	679	0	5	1	19
							31	4	757	9								
07	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	123	1	4482	2		Y	677	666	0	9	1	21
							22	4	745	9								
08	5053	X	4093	-0-	-960	-0-	95	1	3469	2		Y	470	469	0	8	1	14
							12	4	517	9								
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-						Y	-0-	14	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	428	1	5388	2		Y	379	344	0	7	1	29
							10	4	417	9								
06	4650	X	3074	-0-	-1576	-0-	222	1	2813	2		Y	24	47	0	4	1	2
							13	4	26	9								
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	205	1	2799	2		Y	22	18	0	5	1	1
							4	4	24	9								
08	6231	X	2953	-0-	-3278	-0-	249	1	2668	2		Y	8	3	0	6	1	-0-
							27	4	9	9								
09	6030	X	3172	-0-	-2858	-0-	147	1	2991	2		Y	8	8	1			-0-
							25	4	9	9								
10	DLQ G-10		6628	-0-	6628	6628	274	1	6326	2		Y	19	19	1			-0-
							7	4	21	9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5393	-0-	-373	-0-	368	1	4627	2	Y	354	322	0	6	1	27
							9	4	389	9							
06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	274	1	3479	2	Y	263	259	0	4	1	27
							28	4	289	9							
07	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	134	1	1833	2	Y	64	83	0	3	1	5
							4	4	70	9							
08	5394	X	608	-0-	-4786	-0-	51	1	549	2	Y	2	6	0	1	1	-0-
							6	4	2	9							
09	5220	X	768	-0-	-4452	-0-	35	1	724	2	Y	2	2	1			-0-
							7	4	2	9							
10	DLQ G-10		526	-0-	526	526	22	1	502	2	Y	2	2	1			-0-
							2	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
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	66	1	2837	2	Y	231	229	0	4	1	5
							5	4	254	9							
06	2550	X	2380	-0-	-170	-0-	59	1	2206	2	Y	98	98	0	2	1	3
							7	4	108	9							
07	2635	X	2393	-0-	-242	-0-	63	1	2297	2	Y	26	24	0	4	1	1
							4	4	29	9							
08	2666	X	2516	-0-	-150	-0-	66	1	2375	2	Y	65	59	0	5	1	2
							3	4	72	9							
09	2580	X	2190	-0-	-390	-0-	40	1	2060	2	Y	78	72	0	5	1	3
							4	4	86	9							
10	DLQ G-10		4287	-0-	4287	4287	82	1	4096	2	Y	96	83	0	12	1	4
							3	4	106	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
05	5797	X	1896	-0-	-3901	-0-	115	1	1451	2	Y	294	269	0	2	1	23
							7	4	323	9							
06	3090	X	2840	-0-	-250	-0-	136	1	1721	2	Y	848	779	0	2	1	90
							50	4	933	9							
07	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	136	1	1847	2	Y	90	170	0	3	1	7
							4	4	99	9							
08	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	203	1	2180	2	Y	7	9	0	5	1	-0-
							22	4	8	9							
09	2850	X	2592	-0-	-258	-0-	120	1	2444	2	Y	6	6	1			-0-
							21	4	7	9							
10	DLQ G-10		1761	-0-	1761	1761	73	1	1680	2	Y	5	5	1			-0-
							2	4	6	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					Y	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	X	30	-0-	-311	-0-	2	1	27	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	159	X	159	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									
10	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 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19313	X	7116	-0-	-12197	-0-	838	1	5650	2	Y	520	487	0	8	1	40
							56	4	572	9							
06	18690	X	11784	-0-	-6906	-0-	1288	1	9510	2	Y	807	741	0	12	1	94
							98	4	888	9							
07	19313	X	11004	-0-	-8309	-0-	1036	1	8744	2	Y	1055	1076	0	17	1	56
							63	4	1161	9							
08	13702	X	9272	-0-	-4430	-0-	857	1	7723	2	Y	506	494	0	18	1	50
							135	4	557	9							
09	11790	X	8284	-0-	-3506	-0-	789	1	7215	2	Y	215	223	0	19	1	23
							43	4	237	9							
10	DLQ	G-10	8173	-0-	8173	8173	721	1	7016	2	Y	381	334	0	21	1	49
							17	4	419	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
05	11160	X	10017	-0-	-1143	-0-	1248	1	8414	2	Y	249	264	0	11	1	18
							81	4	274	9							
06	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	1502	1	11089	2	Y	394	355	0	13	1	44
							111	4	433	9							
07	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	860	1	7258	2	Y	329	342	0	14	1	17
							50	4	362	9							
08	10013	X	8062	-0-	-1951	-0-	758	1	6827	2	Y	325	295	0	15	1	32
							119	4	358	9							
09	10950	X	8257	-0-	-2693	-0-	771	1	7044	2	Y	364	337	0	18	1	41
							42	4	400	9							
10	DLQ	G-10	8183	-0-	8183	8183	712	1	6931	2	Y	475	433	0	21	1	62
							17	4	523	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	739	1	4983	2	Y	1928	1813	0	6	1	155
							56	4	2121	9							
06	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	898	1	6631	2	Y	2146	2036	0	8	1	257
							74	4	2361	9							
07	6231	X	1934	-0-	-4297	-0-	162	1	1365	2	Y	361	595	0	3	1	20
							10	4	397	9							
08	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	610	1	5498	2	Y	685	623	0	13	1	69
							98	4	754	9							
09	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	637	1	5823	2	Y	468	469	0	15	1	53
							36	4	515	9							
10	DLQ	G-10	5889	-0-	5889	5889	493	1	4797	2	Y	534	502	0	14	1	71
							12	4	587	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	3635	-0-	-4084	-0-	472	1	2304	2	Y	763	683	0	3	1	103
							20	4	839	9							
06	7470	X	3077	-0-	-4393	-0-	331	1	2399	2	Y	312	389	0	3	1	23
							4	4	343	9							
07	7719	X	3754	-0-	-3965	-0-	254	1	3210	2	Y	244	256	0	6	1	5
							22	4	268	9							
08	7037	X	5223	-0-	-1814	-0-	349	1	4710	2	Y	114	106	0	10	1	3
							39	4	125	9							
09	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	516	1	7021	2	Y	73	56	0	18	1	2
							9	4	80	9							
10	DLQ	G-10	7689	-0-	7689	7689	525	1	6998	2	Y	126	102	0	21	1	5
							27	4	139	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X		991	-0-	-3039	-0-	115	1	774	2	Y	86	97	0	1	1	7
								7	4	95	9							
06	3900	X		2994	-0-	-906	-0-	325	1	2402	2	Y	220	198	0	3	1	26
								25	4	242	9							
07	5950	X		5950	-0-	-0-	-0-	572	1	4831	2	Y	465	457	0	9	1	25
								35	4	512	9							
08	4884	X		4884	-0-	-0-	-0-	459	1	4145	2	Y	188	185	0	10	1	18
								73	4	207	9							
09	4793	X		4793	-0-	-0-	-0-	446	1	4076	2	Y	224	206	0	11	1	25
								25	4	246	9							
10	DLQ	G-10		3994	-0-	3994	3994	343	1	3338	2	Y	277	256	0	10	1	36
								8	4	305	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
05	7161	X		674	-0-	-6487	-0-	86	1	575	2	Y	7	6	0	1	1	-0-
								5	4	8	9							
06	6930	X		6064	-0-	-866	-0-	705	1	5201	2	Y	97	81	0	6	1	10
								51	4	107	9							
07	7244	X		7244	-0-	-0-	-0-	743	1	6270	2	Y	171	161	0	12	1	8
								43	4	188	9							
08	7349	X		7349	-0-	-0-	-0-	705	1	6351	2	Y	166	144	0	15	1	15
								110	4	183	9							
09	6060	X		3863	-0-	-2197	-0-	363	1	3317	2	Y	148	138	0	9	1	16
								20	4	163	9							
10	DLQ	G-10		4923	-0-	4923	4923	435	1	4232	2	Y	224	199	0	12	1	29
								10	4	246	9							

GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25730	X		4420	-0-	-21310	-0-	174	1	3937	2	Y	237	234	0	5	1	9
								48	4	261	9							
06	24900	X		4687	-0-	-20213	-0-	84	1	4112	2	Y	299	293	0	5	1	10
								162	4	329	9							
07	25730	X		3447	-0-	-22283	-0-	49	1	2984	2	Y	337	336	0	6	1	5
								43	4	371	9							
08	13640	X		3701	-0-	-9939	-0-	70	1	3179	2	Y	408	396	0	7	1	10
								3	4	449	9							
09	4971	X		4971	-0-	-0-	-0-	109	1	4369	2	Y	429	418	0	11	1	10
								21	4	472	9							
10	DLQ	G-10		4842	-0-	4842	4842	130	1	4378	2	Y	281	266	0	13	1	12
								25	4	309	9							

GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14446	X		5524	-0-	-8922	-0-	223	1	5060	2	Y	162	157	0	7	1	6
								63	4	178	9							
06	13980	X		5837	-0-	-8143	-0-	107	1	5267	2	Y	232	224	0	6	1	8
								208	4	255	9							
07	14446	X		10488	-0-	-3958	-0-	162	1	9776	2	Y	373	356	0	19	1	6
								140	4	410	9							
08	12028	X		6446	-0-	-5582	-0-	135	1	6080	2	Y	206	193	0	14	1	5
								4	4	227	9							
09	5910	X		2517	-0-	-3393	-0-	59	1	2357	2	Y	82	79	0	6	1	2
								11	4	90	9							
10	DLQ	G-10		2377	-0-	2377	2377	65	1	2198	2	Y	92	84	0	6	1	4
								13	4	101	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	53	1	2216	2	Y	130	129	0	3	1	3
							2	4	143	9							
06	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	36	1	1350	2	Y	67	66	0	2	1	2
							5	4	74	9							
07	1643	N	528	-0-	-1115	-0-	14	1	501	2	Y	11	12	0	1	1	-0-
							1	4	12	9							
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 11633 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	3649	-0-	-6457	-0-	59	1	2512	2	Y	968	1014	0	3	1	22
							13	4	1065	9							
06	9780	X	3704	-0-	-6076	-0-	93	1	3484	2	Y	106	121	0	4	1	3
							10	4	117	9							
07	7223	X	4357	-0-	-2866	-0-	100	1	3685	2	Y	504	484	0	7	1	16
							18	4	554	9							
08	7223	X	3355	-0-	-3868	-0-	74	1	2704	2	Y	513	508	0	6	1	15
							13	4	564	9							
09	6990	X	3164	-0-	-3826	-0-	58	1	2972	2	Y	117	120	0	8	1	4
							5	4	129	9							
10	DLQ	G-10	3539	-0-	3539	3539	67	1	3326	2	Y	131	119	0	10	1	6
							2	4	144	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	748	-0-	-7281	-0-	102	1	496	2	Y	133	138	0			18
							4	4	146	9							
06	6600	X	4345	-0-	-2255	-0-	472	1	3426	2	Y	400	385	0	4	1	29
							7	4	440	9							
07	5859	X	5251	-0-	-608	-0-	360	1	4553	2	Y	279	293	0	9	1	6
							31	4	307	9							
08	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	385	1	5192	2	Y	117	108	0	12	1	3
							43	4	129	9							
09	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	338	1	4592	2	Y	120	107	0	12	1	4
							6	4	132	9							
10	DLQ	G-10	4192	-0-	4192	4192	279	1	3709	2	Y	173	159	0	11	1	7
							14	4	190	9							

GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25511	X	25511	-0-	-0-	-0-	514	1	22026	2	Y	2660	2642	0	29	1	59
							45	4	2926	9							
06	20730	X	16791	-0-	-3939	-0-	368	1	13818	2	Y	2274	2254	0	16	1	63
							104	4	2501	9							
07	21649	X	21649	-0-	-0-	-0-	514	1	18751	2	Y	2097	2058	0	36	1	66
							77	4	2307	9							
08	22369	X	22369	-0-	-0-	-0-	552	1	20057	2	Y	1557	1534	0	45	1	44
							47	4	1713	9							
09	20730	X	20057	-0-	-673	-0-	357	1	18194	2	Y	1333	1280	0	47	1	50
							40	4	1466	9							
10	DLQ	G-10	20047	-0-	20047	20047	367	1	18290	2	Y	1247	1182	0	54	1	61
							18	4	1372	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20553	X	4911	-0-	-15642	-0-	198	1	4497	2	Y	145	143	0	6	1	5
							56	4	160	9							
06	19890	X	4732	-0-	-15158	-0-	85	1	4203	2	Y	253	245	0	5	1	8
							166	4	278	9							
07	12493	X	8486	-0-	-4007	-0-	127	1	7658	2	Y	537	522	0	15	1	8
							110	4	591	9							
08	12493	X	9511	-0-	-2982	-0-	192	1	8715	2	Y	543	518	0	20	1	13
							7	4	597	9							
09	4740	X	3024	-0-	-1716	-0-	71	1	2830	2	Y	100	103	0	8	1	2
							13	4	110	9							
10	DLQ G-10		3158	-0-	3158	3158	88	1	2958	2	Y	87	76	0	9	1	4
							16	4	96	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
05	3007	X	494	-0-	-2513	-0-	62	1	421	2	Y	6	9	0	1	1	-0-
							4	4	7	9							
06	3120	X	2319	-0-	-801	-0-	267	1	1970	2	Y	56	48	0	2	1	6
							20	4	62	9							
07	3224	X	2775	-0-	-449	-0-	260	1	2193	2	Y	278	265	0	4	1	15
							16	4	306	9							
08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	364	1	3278	2	Y	316	292	0	7	1	32
							58	4	348	9							
09	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	351	1	3205	2	Y	340	325	0	8	1	39
							20	4	374	9							
10	DLQ G-10		3445	-0-	3445	3445	291	1	2831	2	Y	287	279	0	9	1	38
							7	4	316	9							

GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8980 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	267	1	11438	2	Y	1121	1115	0	15	1	25
							20	4	1233	9							
06	12180	X	12008	-0-	-172	-0-	294	1	11029	2	Y	586	582	0	13	1	16
							40	4	645	9							
07	12586	X	11406	-0-	-1180	-0-	292	1	10651	2	Y	398	382	0	20	1	12
							25	4	438	9							
08	12586	X	12400	-0-	-186	-0-	327	1	11895	2	Y	149	131	0	27	1	3
							14	4	164	9							
09	12180	X	10255	-0-	-1925	-0-	191	1	9732	2	Y	289	257	0	25	1	10
							14	4	318	9							
10	DLQ G-10		10582	-0-	10582	10582	200	1	9939	2	Y	396	358	0	29	1	19
							7	4	436	9							

GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	7371	-0-	-348	-0-	157	1	6733	2	Y	429	415	0	9	1	9
							9	4	472	9							
06	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	188	1	7084	2	Y	571	556	0	9	1	15
							33	4	628	9							
07	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	209	1	7616	2	Y	415	403	0	14	1	13
							21	4	457	9							
08	7378	X	6741	-0-	-637	-0-	167	1	6066	2	Y	449	436	0	13	1	13
							14	4	494	9							
09	7920	X	6256	-0-	-1664	-0-	113	1	5745	2	Y	352	337	0	15	1	13
							11	4	387	9							
10	DLQ G-10		6070	-0-	6070	6070	112	1	5538	2	Y	377	355	0	16	1	19
							5	4	415	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13144	X	4381	-0-	-8763	-0-	91	1	3857	2	Y	388	387	0	5	1	9
							6	4	427	9							
06	12720	X	5770	-0-	-6950	-0-	140	1	5255	2	Y	322	316	0	6	1	9
							21	4	354	9							
07	13144	X	9656	-0-	-3488	-0-	245	1	8937	2	Y	410	390	0	17	1	12
							23	4	451	9							
08	7781	X	4309	-0-	-3472	-0-	105	1	3809	2	Y	350	343	0	9	1	10
							10	4	385	9							
09	7530	X	3945	-0-	-3585	-0-	69	1	3487	2	Y	345	333	0	9	1	13
							9	4	380	9							
10	DLQ G-10		3887	-0-	3887	3887	69	1	3457	2	Y	324	311	0	10	1	16
							5	4	356	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
05	4464	X	3581	-0-	-883	-0-	68	1	2908	2	Y	543	533	0	4	1	12
							8	4	597	9							
06	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	96	1	3604	2	Y	775	762	0	4	1	21
							33	4	853	9							
07	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	104	1	3805	2	Y	731	722	0	7	1	23
							23	4	804	9							
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	84	1	3052	2	Y	790	783	0	7	1	23
							18	4	869	9							
09	4590	X	4241	-0-	-349	-0-	66	1	3386	2	Y	703	690	0	9	1	27
							16	4	773	9							
10	DLQ G-10		4071	-0-	4071	4071	74	1	3684	2	Y	281	283	0	11	1	14
							4	4	309	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
05	5828	X	1827	-0-	-4001	-0-	24	1	1007	2	Y	715	717	0	1	1	16
							9	4	787	9							
06	5640	X	2518	-0-	-3122	-0-	47	1	1751	2	Y	632	628	0	2	1	18
							25	4	695	9							
07	4960	X	4006	-0-	-954	-0-	80	1	2905	2	Y	905	889	0	5	1	29
							25	4	996	9							
08	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	82	1	2986	2	Y	1524	1501	0	7	1	45
							32	4	1676	9							
09	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	60	1	3077	2	Y	803	809	0	8	1	31
							18	4	883	9							
10	DLQ G-10		4744	-0-	4744	4744	82	1	4062	2	Y	540	532	0	12	1	27
							6	4	594	9							

GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5488	-0-	2388	2388	94	1	4017	2	Y	1236	1243	0	5	1	28
							17	4	1360	9							
06	6963	X	4575	-0-	-2388	-0-	95	1	3556	2	Y	809	811	0	4	1	22
							34	4	890	9							
07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	105	1	3822	2	Y	890	877	0	7	1	28
							26	4	979	9							
08	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	95	1	3432	2	Y	863	858	0	8	1	25
							19	4	949	9							
09	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	64	1	3276	2	Y	830	815	0	8	1	32
							18	4	913	9							
10	DLQ G-10		5312	-0-	5312	5312	94	1	4688	2	Y	476	470	0	14	1	24
							6	4	524	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	70	1	2998	2	Y	245	241	0	4	1	5
							5	4	270	9							
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	78	1	2928	2	Y	373	365	0	3	1	10
							18	4	410	9							
07	3813	X	3624	-0-	-189	-0-	83	1	3028	2	Y	453	443	0	6	1	14
							15	4	498	9							
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	91	1	3315	2	Y	583	573	0	7	1	17
							14	4	641	9							
09	3690	X	3589	-0-	-101	-0-	56	1	2862	2	Y	598	585	0	7	1	23
							13	4	658	9							
10	DLQ	G-10	4171	-0-	4171	4171	74	1	3681	2	Y	374	367	0	11	1	19
							5	4	411	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
05	7254	X	4878	-0-	-2376	-0-	777	1	3793	2	Y	249	246	0	5	1	32
							34	4	274	9							
06	6600	X	4108	-0-	-2492	-0-	476	1	3456	2	Y	154	171	0	4	1	11
							7	4	169	9							
07	6448	X	5837	-0-	-611	-0-	407	1	5145	2	Y	227	223	0	10	1	5
							35	4	250	9							
08	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	410	1	5519	2	Y	125	115	0	12	1	3
							45	4	138	9							
09	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	378	1	5149	2	Y	98	85	0	13	1	3
							7	4	108	9							
10	DLQ	G-10	5205	-0-	5205	5205	356	1	4739	2	Y	84	70	0	14	1	3
							18	4	92	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14787	X	6583	-0-	-8204	-0-	1006	1	4915	2	Y	562	526	0	6	1	74
							44	4	618	9							
06	14310	X	4708	-0-	-9602	-0-	543	1	3938	2	Y	200	255	0	5	1	14
							7	4	220	9							
07	7440	X	5300	-0-	-2140	-0-	374	1	4731	2	Y	148	150	0	9	1	3
							32	4	163	9							
08	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	536	1	7224	2	Y	194	175	0	17	1	5
							59	4	213	9							
09	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	569	1	7741	2	Y	244	220	0	20	1	9
							10	4	268	9							
10	DLQ	G-10	8740	-0-	8740	8740	598	1	7968	2	Y	130	110	0	24	1	5
							31	4	143	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	7142	-0-	-2716	-0-	1155	1	5641	2	Y	269	232	0	8	1	34
							50	4	296	9							
06	9540	X	6820	-0-	-2720	-0-	798	1	5787	2	Y	204	217	0	7	1	14
							11	4	224	9							
07	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	619	1	7824	2	Y	178	174	0	15	1	3
							53	4	196	9							
08	8463	X	8427	-0-	-36	-0-	570	1	7682	2	Y	102	86	0	17	1	2
							63	4	112	9							
09	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	585	1	7956	2	Y	218	191	0	21	1	8
							10	4	240	9							
10	DLQ	G-10	8715	-0-	8715	8715	591	1	7868	2	Y	205	181	0	24	1	8
							30	4	226	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049

05	T. A.		3728	-0-	3728	6113	76	1	3224	2	Y	384	374	0	4	1	9
							6	4	422	9							
06	T. A.		3348	-0-	3348	9461	78	1	2911	2	Y	312	309	0	3	1	9
							16	4	343	9							
07	T. A.		3809	-0-	3809	13270	93	1	3384	2	Y	291	284	0	7	1	9
							12	4	320	9							
08	16299	X	3029	-0-	-13270	-0-	68	1	2488	2	Y	420	411	0	6	1	12
							11	4	462	9							
09	3600	X	843	-0-	-2757	-0-	13	1	689	2	Y	125	130	0	2	1	5
							3	4	138	9							
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343

05	14012	X	8200	-0-	-5812	-0-	176	1	7564	2	Y	409	399	0	10	1	9
							10	4	450	9							
06	13560	X	8202	-0-	-5358	-0-	198	1	7443	2	Y	483	470	0	9	1	13
							30	4	531	9							
07	14012	X	8992	-0-	-5020	-0-	229	1	8343	2	Y	363	349	0	16	1	11
							21	4	399	9							
08	11439	X	7096	-0-	-4343	-0-	178	1	6476	2	Y	390	375	0	15	1	11
							13	4	429	9							
09	10470	X	6519	-0-	-3951	-0-	117	1	5985	2	Y	368	349	0	16	1	14
							12	4	405	9							
10	DLQ G-10		5367	-0-	5367	5367	100	1	4935	2	Y	298	282	0	15	1	15
							4	4	328	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154

05	6014	X	5499	-0-	-515	-0-	887	1	4331	2	Y	220	192	0	6	1	28
							39	4	242	9							
06	5820	X	4051	-0-	-1769	-0-	472	1	3427	2	Y	132	147	0	4	1	9
							7	4	145	9							
07	6014	X	4891	-0-	-1123	-0-	350	1	4425	2	Y	78	77	0	9	1	1
							30	4	86	9							
08	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	383	1	5169	2	Y	53	41	0	12	1	1
							43	4	58	9							
09	5310	X	5276	-0-	-34	-0-	353	1	4804	2	Y	103	88	0	12	1	4
							6	4	113	9							
10	DLQ G-10		4283	-0-	4283	4283	288	1	3836	2	Y	131	118	0	12	1	5
							15	4	144	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	3924	-0-	-6709	-0-	639	1	3121	2	Y	124	108	0	4	1	15
							28	4	136	9							
06	10290	X	3506	-0-	-6784	-0-	410	1	2977	2	Y	103	107	0	4	1	7
							6	4	113	9							
07	8773	X	4209	-0-	-4564	-0-	298	1	3768	2	Y	107	105	0	7	1	2
							25	4	118	9							
08	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	348	1	4695	2	Y	108	97	0	10	1	3
							39	4	119	9							
09	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	367	1	4987	2	Y	79	66	0	13	1	3
							6	4	87	9							
10	DLQ	G-10	4480	-0-	4480	4480	308	1	4109	2	Y	43	33	0	12	1	1
							16	4	47	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
05	7998	X	3272	-0-	-4726	-0-	531	1	2591	2	Y	115	102	0	4	1	14
							23	4	127	9							
06	7740	X	2871	-0-	-4869	-0-	337	1	2448	2	Y	74	80	0	3	1	5
							5	4	81	9							
07	7192	X	3638	-0-	-3554	-0-	260	1	3286	2	Y	64	62	0	6	1	1
							22	4	70	9							
08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	279	1	3755	2	Y	21	13	0	9	1	-0-
							30	4	23	9							
09	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	409	1	5560	2	Y	26	12	0	14	1	-0-
							7	4	29	9							
10	DLQ	G-10	4888	-0-	4888	4888	338	1	4493	2	Y	36	22	0	13	1	1
							17	4	40	9							

GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	4899	-0-	-960	-0-	109	1	4631	2	Y	141	138	0	6	1	3
							4	4	155	9							
06	5190	X	3940	-0-	-1250	-0-	98	1	3687	2	Y	131	126	0	5	1	3
							11	4	144	9							
07	5363	X	4853	-0-	-510	-0-	124	1	4530	2	Y	171	160	0	9	1	5
							11	4	188	9							
08	4898	X	3344	-0-	-1554	-0-	86	1	3128	2	Y	114	109	0	7	1	3
							5	4	125	9							
09	4740	X	2986	-0-	-1754	-0-	55	1	2807	2	Y	109	101	0	7	1	4
							4	4	120	9							
10	DLQ	G-10	3221	-0-	3221	3221	61	1	3050	2	Y	98	88	0	9	1	5
							2	4	108	9							

GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	6056	-0-	-2376	-0-	1477	1	4157	2	Y	376	362	0	7	1	8
							8	4	414	9							
06	8160	X	6446	-0-	-1714	-0-	1726	1	4313	2	Y	350	342	0	7	1	9
							22	4	385	9							
07	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	2153	1	4046	2	Y	250	240	0	12	1	7
							14	4	275	9							
08	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	1502	1	4616	2	Y	87	79	0	13	1	2
							7	4	96	9							
09	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	1707	1	4104	2	Y	197	177	0	15	1	7
							9	4	217	9							
10	DLQ	G-10	5521	-0-	5521	5521	1039	1	4020	2	Y	415	386	0	15	1	21
							5	4	457	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4038	-0-	-736	-0-	88	1	3751	2	Y	177	172	0	5	1	4
							4	4	195	9							
06	4620	X	2454	-0-	-2166	-0-	60	1	2244	2	Y	129	127	0	3	1	3
							8	4	142	9							
07	4061	X	3713	-0-	-348	-0-	94	1	3424	2	Y	169	160	0	7	1	5
							9	4	186	9							
08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	109	1	3956	2	Y	154	146	0	9	1	4
							6	4	169	9							
09	3900	X	3731	-0-	-169	-0-	68	1	3470	2	Y	170	159	0	9	1	6
							6	4	187	9							
10	DLQ	G-10	1043	-0-	1043	1043	20	1	973	2	Y	45	46	0	3	1	2
							50	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
05	4557	X	4475	-0-	-82	-0-	97	1	4163	2	Y	191	185	0	5	1	4
							5	4	210	9							
06	4410	X	3510	-0-	-900	-0-	88	1	3297	2	Y	105	102	0	4	1	3
							9	4	116	9							
07	4464	X	3528	-0-	-936	-0-	92	1	3351	2	Y	71	65	0	7	1	2
							7	4	78	9							
08	4464	X	3565	-0-	-899	-0-	94	1	3380	2	Y	79	71	0	8	1	2
							4	4	87	9							
09	4320	X	3781	-0-	-539	-0-	72	1	3630	2	Y	68	59	0	9	1	2
							4	4	75	9							
10	DLQ	G-10	3906	-0-	3906	3906	75	1	3750	2	Y	72	60	0	11	1	3
							2	4	79	9							

GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	6289	-0-	-3786	-0-	1510	1	4248	2	Y	475	467	0	8	1	10
							8	4	523	9							
06	6330	X	1535	-0-	-4795	-0-	400	1	1000	2	Y	116	121	0	2	1	3
							7	4	128	9							
07	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	1200	1	2255	2	Y	271	260	0	6	1	8
							11	4	298	9							
08	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	1366	1	4199	2	Y	592	571	0	12	1	17
							16	4	651	9							
09	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	1526	1	3668	2	Y	579	561	0	13	1	22
							15	4	637	9							
10	DLQ	G-10	5481	-0-	5481	5481	1004	1	3885	2	Y	533	514	0	14	1	27
							6	4	586	9							

GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	5717	-0-	-7768	-0-	1387	1	3901	2	Y	384	373	0	7	1	8
							7	4	422	9							
06	13050	X	8722	-0-	-4328	-0-	2349	1	5870	2	Y	431	418	0	10	1	11
							29	4	474	9							
07	13485	X	11669	-0-	-1816	-0-	3890	1	7313	2	Y	400	378	0	21	1	12
							26	4	440	9							
08	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	1690	1	5194	2	Y	348	335	0	15	1	10
							12	4	383	9							
09	8730	X	5875	-0-	-2855	-0-	1609	1	3866	2	Y	354	337	0	14	1	13
							11	4	389	9							
10	DLQ	G-10	10336	-0-	10336	10336	2035	1	7871	2	Y	385	351	0	29	1	18
							6	4	424	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16585	X	7600	-0-	-8985	-0-	1849	1	5203	2	Y	489	488	0	9	1	11
							10	4	538	9							
06	16620	X	7967	-0-	-8653	-0-	2125	1	5312	2	Y	455	446	0	8	1	12
							29	4	501	9							
07	18383	X	7448	-0-	-10935	-0-	2394	1	4501	2	Y	484	468	0	13	1	15
							21	4	532	9							
08	18383	X	6798	-0-	-11585	-0-	1574	1	4840	2	Y	338	330	0	14	1	9
							12	4	372	9							
09	17790	X	5986	-0-	-11804	-0-	1652	1	3972	2	Y	319	302	0	14	1	12
							11	4	351	9							
10	DLQ G-10		8266	-0-	8266	8266	1545	1	5977	2	Y	669	626	0	22	1	33
							8	4	736	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
05	16957	X	12463	-0-	-4494	-0-	3065	1	8625	2	Y	689	688	0	15	1	15
							15	4	758	9							
06	16410	X	11239	-0-	-5171	-0-	2992	1	7479	2	Y	661	646	0	12	1	18
							41	4	727	9							
07	15841	X	6886	-0-	-8955	-0-	2245	1	4221	2	Y	365	360	0	12	1	11
							18	4	402	9							
08	14012	X	13280	-0-	-732	-0-	3080	1	9467	2	Y	645	611	0	27	1	18
							23	4	710	9							
09	13560	X	12179	-0-	-1381	-0-	3325	1	7993	2	Y	762	722	0	29	1	29
							23	4	838	9							
10	DLQ G-10		11111	-0-	11111	11111	2095	1	8103	2	Y	821	780	0	29	1	41
							10	4	903	9							

GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	2309	1	6498	2	Y	687	681	0	11	1	15
							13	4	756	9							
06	8640	X	8624	-0-	-16	-0-	2275	1	5688	2	Y	570	561	0	9	1	15
							34	4	627	9							
07	8928	X	4569	-0-	-4359	-0-	1493	1	2806	2	Y	235	235	0	8	1	7
							11	4	259	9							
08	8928	X	8894	-0-	-34	-0-	2076	1	6384	2	Y	381	359	0	18	1	11
							15	4	419	9							
09	8640	X	7447	-0-	-1193	-0-	2021	1	4858	2	Y	503	477	0	18	1	19
							15	4	553	9							
10	DLQ G-10		8472	-0-	8472	8472	1596	1	6176	2	Y	629	595	0	22	1	31
							8	4	692	9							

GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13454	X	3718	-0-	-9736	-0-	767	1	2158	2	Y	712	707	0	4	1	16
							10	4	783	9							
06	7920	X	3401	-0-	-4519	-0-	841	1	2101	2	Y	400	401	0	4	1	11
							19	4	440	9							
07	8184	X	2397	-0-	-5787	-0-	753	1	1415	2	Y	202	203	0	4	1	6
							7	4	222	9							
08	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	1599	1	4916	2	Y	629	603	0	14	1	18
							18	4	692	9							
09	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	2585	1	6215	2	Y	579	553	0	22	1	22
							18	4	637	9							
10	DLQ G-10		12401	-0-	12401	12401	2392	1	9255	2	Y	676	632	0	33	1	33
							10	4	744	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13268	X	12289	-0-	-979	-0-	3078	1	8659	2	Y	491	478	0	15	1	10
							12	4	540	9							
06	12840	X	9957	-0-	-2883	-0-	2728	1	6818	2	Y	347	337	0	11	1	9
							29	4	382	9							
07	13268	X	11012	-0-	-2256	-0-	3672	1	6903	2	Y	375	353	0	20	1	11
							24	4	413	9							
08	13268	X	12722	-0-	-546	-0-	2969	1	9128	2	Y	549	518	0	27	1	15
							21	4	604	9							
09	12840	X	12529	-0-	-311	-0-	3501	1	8416	2	Y	538	503	0	30	1	20
							20	4	592	9							
10	DLQ G-10		12138	-0-	12138	12138	2354	1	9107	2	Y	607	564	0	33	1	30
							9	4	668	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
05	6851	X	6093	-0-	-758	-0-	1488	1	4188	2	Y	372	369	0	7	1	8
							8	4	409	9							
06	6630	X	5482	-0-	-1148	-0-	1452	1	3629	2	Y	345	338	0	6	1	9
							21	4	380	9							
07	6851	X	3154	-0-	-3697	-0-	1014	1	1907	2	Y	204	201	0	6	1	6
							9	4	224	9							
08	6851	X	6720	-0-	-131	-0-	1565	1	4811	2	Y	303	287	0	14	1	8
							11	4	333	9							
09	6630	X	5342	-0-	-1288	-0-	1466	1	3524	2	Y	311	294	0	13	1	12
							10	4	342	9							
10	DLQ G-10		5778	-0-	5778	5778	1095	1	4237	2	Y	401	378	0	15	1	20
							5	4	441	9							

GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13707	X	13707	-0-	-0-	-0-	3459	1	9731	2	Y	459	445	0	17	1	9
							12	4	505	9							
06	12480	X	11051	-0-	-1429	-0-	3028	1	7567	2	Y	386	373	0	12	1	10
							31	4	425	9							
07	13206	X	8876	-0-	-4330	-0-	2964	1	5572	2	Y	292	277	0	16	1	9
							19	4	321	9							
08	13206	X	12346	-0-	-860	-0-	2902	1	8921	2	Y	458	428	0	26	1	13
							19	4	504	9							
09	12780	X	12086	-0-	-694	-0-	3401	1	8176	2	Y	446	414	0	29	1	16
							18	4	491	9							
10	DLQ G-10		11571	-0-	11571	11571	2269	1	8779	2	Y	468	430	0	32	1	22
							8	4	515	9							

GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3040	-0-	-1145	-0-	694	1	1954	2	Y	351	358	0	4	1	8
							6	4	386	9							
06	4050	X	3563	-0-	-487	-0-	962	1	2406	2	Y	166	166	0	4	1	4
							12	4	183	9							
07	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	1745	1	3281	2	Y	248	235	0	9	1	8
							13	4	273	9							
08	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	1176	1	3615	2	Y	415	400	0	11	1	12
							12	4	457	9							
09	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	1439	1	3458	2	Y	468	450	0	12	1	18
							12	4	515	9							
10	DLQ G-10		6443	-0-	6443	6443	1212	1	4690	2	Y	486	463	0	17	1	24
							6	4	535	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	1444	-0-	-4384	-0-	308	1	868	2	Y	240	242	0	1	1	5
							4	4	264	9							
06	2940	X	827	-0-	-2113	-0-	173	1	433	2	Y	194	193	0	1	1	5
							8	4	213	9							
07	3038	X	400	-0-	-2638	-0-	130	1	244	2	Y	23	26	0	1	1	1
							1	4	25	9							
08	3038	X	2462	-0-	-576	-0-	582	1	1786	2	Y	83	77	0	5	1	2
							3	4	91	9							
09	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	924	1	2221	2	Y	125	114	0	8	1	5
							5	4	138	9							
10	DLQ	G-10	1321	-0-	1321	1321	259	1	998	2	Y	58	56	0	4	1	3
							64	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
05	4619	X	3646	-0-	-973	-0-	252	1	3165	2	Y	204	203	0	4	1	15
							5	4	224	9							
06	4470	X	4386	-0-	-84	-0-	303	1	3849	2	Y	189	181	0	4	1	19
							26	4	208	9							
07	5673	X	4687	-0-	-986	-0-	298	1	4080	2	Y	269	258	0	8	1	22
							13	4	296	9							
08	5673	X	4302	-0-	-1371	-0-	344	1	3687	2	Y	206	203	0	8	1	17
							44	4	227	9							
09	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	269	1	5500	2	Y	329	318	0	14	1	14
							74	4	362	9							
10	DLQ	G-10	11493	-0-	11493	11493	461	1	10626	2	Y	343	312	0	32	1	13
							29	4	377	9							

GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	4750	-0-	-3155	-0-	327	1	4116	2	Y	273	270	0	5	1	21
							7	4	300	9							
06	7650	X	6651	-0-	-999	-0-	460	1	5841	2	Y	283	268	0	7	1	29
							39	4	311	9							
07	8339	X	7901	-0-	-438	-0-	505	1	6888	2	Y	444	423	0	13	1	37
							20	4	488	9							
08	8339	X	7597	-0-	-742	-0-	602	1	6459	2	Y	415	403	0	15	1	34
							79	4	457	9							
09	8070	X	7208	-0-	-862	-0-	314	1	6404	2	Y	369	370	0	17	1	16
							84	4	406	9							
10	DLQ	G-10	6885	-0-	6885	6885	271	1	6252	2	Y	308	292	0	19	1	13
							23	4	339	9							

GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	5375	-0-	-3181	-0-	373	1	4698	2	Y	269	258	0	6	1	20
							8	4	296	9							
06	8160	X	5968	-0-	-2192	-0-	404	1	5136	2	Y	353	331	0	6	1	36
							40	4	388	9							
07	7471	X	7115	-0-	-356	-0-	445	1	6067	2	Y	528	508	0	12	1	44
							22	4	581	9							
08	7471	X	6511	-0-	-960	-0-	515	1	5523	2	Y	368	370	0	12	1	30
							68	4	405	9							
09	7230	X	6903	-0-	-327	-0-	305	1	6221	2	Y	275	277	0	16	1	12
							74	4	303	9							
10	DLQ	G-10	5382	-0-	5382	5382	217	1	5004	2	Y	135	127	0	15	1	5
							12	4	149	9							

GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	2732	-0-	-2972	-0-	194	1	2445	2	Y	82	78	0	3	1	6
							3	4	90	9							
06	4560	X	4462	-0-	-98	-0-	318	1	4033	2	Y	82	75	0	5	1	8
							21	4	90	9							
07	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	350	1	4770	2	Y	121	111	0	9	1	9
							8	4	133	9							
08	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	486	1	5214	2	Y	167	151	0	12	1	13
							58	4	184	9							
09	4470	X	3881	-0-	-589	-0-	171	1	3499	2	Y	154	151	0	9	1	7
							42	4	169	9							
10	DLQ	G-10	2672	-0-	2672	2672	107	1	2477	2	Y	74	70	0	8	1	3
							7	4	81	9							

GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	4447	-0-	-3830	-0-	311	1	3904	2	Y	206	203	0	5	1	15
							5	4	227	9							
06	8280	X	4709	-0-	-3571	-0-	323	1	4101	2	Y	233	219	0	5	1	24
							29	4	256	9							
07	8556	X	4646	-0-	-3910	-0-	290	1	3960	2	Y	346	333	0	8	1	29
							15	4	381	9							
08	8556	X	4503	-0-	-4053	-0-	349	1	3745	2	Y	327	320	0	9	1	27
							49	4	360	9							
09	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	217	1	4419	2	Y	175	184	0	11	1	7
							51	4	193	9							
10	DLQ	G-10	4513	-0-	4513	4513	183	1	4232	2	Y	81	72	0	13	1	3
							9	4	89	9							

GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13547	X	5367	-0-	-8180	-0-	380	1	4786	2	Y	177	173	0	7	1	13
							6	4	195	9							
06	13110	X	6586	-0-	-6524	-0-	461	1	5848	2	Y	219	203	0	7	1	22
							36	4	241	9							
07	13547	X	10012	-0-	-3535	-0-	646	1	8815	2	Y	479	445	0	17	1	39
							24	4	527	9							
08	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	756	1	8116	2	Y	654	620	0	19	1	54
							104	4	719	9							
09	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	459	1	9352	2	Y	501	509	0	24	1	22
							119	4	551	9							
10	DLQ	G-10	8299	-0-	8299	8299	326	1	7514	2	Y	391	375	0	22	1	16
							29	4	430	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 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
05	5828	X	3255	-0-	-2573	-0-	229	1	2881	2	Y	128	133	0	4	1	9
							4	4	141	9							
06	6840	X	1673	-0-	-5167	-0-	115	1	1461	2	Y	79	78	0	2	1	8
							10	4	87	9							
07	7068	X	3886	-0-	-3182	-0-	250	1	3404	2	Y	203	188	0	6	1	17
							9	4	223	9							
08	7068	X	4649	-0-	-2419	-0-	371	1	3987	2	Y	221	211	0	9	1	18
							48	4	243	9							
09	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	212	1	4321	2	Y	244	240	0	11	1	11
							56	4	268	9							
10	DLQ	G-10	4394	-0-	4394	4394	172	1	3963	2	Y	221	211	0	12	1	9
							16	4	243	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
05	5518	X	3766	-0-	-1752	-0-	263	1	3305	2	Y	175	168	0	4	1	13
							5	4	193	9							
06	5340	X	4651	-0-	-689	-0-	316	1	4015	2	Y	263	244	0	5	1	27
							31	4	289	9							
07	5518	X	5488	-0-	-30	-0-	345	1	4697	2	Y	391	376	0	9	1	33
							16	4	430	9							
08	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	444	1	4768	2	Y	345	339	0	11	1	28
							60	4	380	9							
09	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	262	1	5345	2	Y	259	262	0	14	1	11
							66	4	285	9							
10	DLQ	G-10	4963	-0-	4963	4963	196	1	4527	2	Y	204	194	0	13	1	8
							16	4	224	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
05	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	188	1	2369	2	Y	187	191	0	3	1	14
							5	4	206	9							
06	3000	N	3861	-0-	861	861	257	1	3256	2	Y	291	271	0	4	1	30
							28	4	320	9							
07	5434	X	4573	-0-	-861	-0-	283	1	3848	2	Y	388	377	0	8	1	33
							15	4	427	9							
08	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	335	1	3600	2	Y	393	385	0	8	1	33
							50	4	432	9							
09	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	171	1	3504	2	Y	309	319	0	9	1	14
							55	4	340	9							
10	DLQ	G-10	5236	-0-	5236	5236	206	1	4739	2	Y	248	238	0	14	1	10
							18	4	273	9							

GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF.10387 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	1458	-0-	-2913	-0-	103	1	1295	2	Y	53	55	0	2	1	4
							2	4	58	9							
06	4230	X	1107	-0-	-3123	-0-	75	1	957	2	Y	61	58	0	1	1	6
							8	4	67	9							
07	4371	X	455	-0-	-3916	-0-	24	1	327	2	Y	92	90	0			8
							3	4	101	9							
08	3875	X	919	-0-	-2956	-0-	67	1	719	2	Y	111	109	0	1	1	9
							11	4	122	9							
09	3750	X	2109	-0-	-1641	-0-	93	1	1908	2	Y	77	78	0	5	1	3
							23	4	85	9							
10	DLQ	G-10	4699	-0-	4699	4699	190	1	4374	2	Y	114	100	0	13	1	4
							10	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 #: 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
05	4681	X	4213	-0-	-468	-0-	295	1	3712	2	Y	183	178	0	5	1	14
							5	4	201	9							
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	333	1	4221	2	Y	175	166	0	5	1	18
							26	4	193	9							
07	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	341	1	4640	2	Y	231	221	0	9	1	19
							11	4	254	9							
08	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	408	1	4380	2	Y	245	234	0	10	1	20
							53	4	270	9							
09	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	232	1	4740	2	Y	321	314	0	13	1	14
							66	4	353	9							
10	DLQ	G-10	4606	-0-	4606	4606	180	1	4144	2	Y	241	233	0	12	1	10
							17	4	265	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
05	4123	X	1760	-0-	-2363	-0-	124	1	1561	2	Y	66	64	0	2	1	5
							2	4	73	9							
06	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	481	1	6098	2	Y	223	199	0	7	1	22
							37	4	245	9							
07	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	442	1	6022	2	Y	326	309	0	12	1	27
							15	4	359	9							
08	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	343	1	3677	2	Y	179	184	0	8	1	14
							43	4	197	9							
09	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	245	1	5004	2	Y	150	145	0	13	1	6
							54	4	165	9							
10	DLQ	G-10	11504	-0-	11504	11504	454	1	10463	2	Y	499	454	0	31	1	20
							38	4	549	9							

GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	2736	-0-	-4859	-0-	192	1	2418	2	Y	112	113	0	3	1	8
							3	4	123	9							
06	3690	X	2267	-0-	-1423	-0-	164	1	2079	2	Y	14	18	0	3	1	1
							9	4	15	9							
07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	304	1	4143	2	Y	12	5	0	8	1	-0-
							4	4	13	9							
08	3658	X	2285	-0-	-1373	-0-	192	1	2063	2	Y	8	3	0	5	1	-0-
							21	4	9	9							
09	3540	X	1787	-0-	-1753	-0-	82	1	1664	2	Y	24	19	0	4	1	1
							15	4	26	9							
10	DLQ	G-10	2497	-0-	2497	2497	102	1	2347	2	Y	40	33	0	7	1	1
							4	4	44	9							

GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	2264	-0-	-92	-0-	162	1	2039	2	Y	55	53	0	3	1	4
							2	4	61	9							
06	2820	X	2274	-0-	-546	-0-	161	1	2043	2	Y	54	51	0	2	1	5
							11	4	59	9							
07	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	273	1	3712	2	Y	91	82	0	7	1	7
							6	4	100	9							
08	2914	X	2681	-0-	-233	-0-	218	1	2342	2	Y	85	79	0	6	1	7
							27	4	94	9							
09	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	115	1	2351	2	Y	76	74	0	6	1	3
							26	4	84	9							
10	DLQ	G-10	3889	-0-	3889	3889	159	1	3670	2	Y	49	39	0	11	1	2
							6	4	54	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	2589	-0-	-3301	-0-	181	1	2276	2	Y	117	118	0	3	1	9
							3	4	129	9							
06	5190	X	2138	-0-	-3052	-0-	153	1	1935	2	Y	36	40	0	2	1	3
							10	4	40	9							
07	5363	X	4888	-0-	-475	-0-	333	1	4535	2	Y	14	8	0	9	1	-0-
							5	4	15	9							
08	4898	X	3518	-0-	-1380	-0-	297	1	3179	2	Y	9	2	0	7	1	-0-
							32	4	10	9							
09	3660	X	1374	-0-	-2286	-0-	63	1	1296	2	Y	3	3	1			-0-
							12	4	3	9							
10	DLQ	G-10	1880	-0-	1880	1880	78	1	1794	2	Y	5	5	1			-0-
							2	4	6	9							

GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106

05	11377	X	4412	-0-	-6965	-0-	299	1	3752	2	Y	321	312	0	5	1	25
							8	4	353	9							
06	11010	X	4300	-0-	-6710	-0-	304	1	3852	2	Y	111	121	0	4	1	11
							22	4	122	9							
07	11377	X	1232	-0-	-10145	-0-	84	1	1144	2	Y	3	12	0	2	1	-0-
							1	4	3	9							
08	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					-0-
09	88377	X	88377	-0-	-0-	-0-	3820	1	77972	2	Y	5018	4598	0	203	1	217
							1065	4	5520	9							
10	DLQ	G-10	126914	-0-	126914	126914	4981	1	114844	2	Y	6038	5667	0	341	1	247
							447	4	6642	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205

05	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	704	1	8855	2	Y	442	416	0	12	1	33
							12	4	486	9							
06	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	663	1	8414	2	Y	98	113	0	10	1	8
							41	4	108	9							
07	5642	X	4461	-0-	-1181	-0-	304	1	4140	2	Y	12	12	0	8	1	-0-
							4	4	13	9							
08	7812	X	2398	-0-	-5414	-0-	202	1	2167	2	Y	6	1	0	5	1	-0-
							22	4	7	9							
09	7560	X	2188	-0-	-5372	-0-	101	1	2063	2	Y	5	5	1			-0-
							18	4	6	9							
10	DLQ	G-10	4230	-0-	4230	4230	175	1	4037	2	Y	12	12	1			-0-
							5	4	13	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306

05	9486	X	7181	-0-	-2305	-0-	903	1	6090	2	Y	118	128	0	8	1	8
							58	4	130	9							
06	8970	X	6313	-0-	-2657	-0-	736	1	5434	2	Y	81	75	0	6	1	8
							54	4	89	9							
07	8897	X	7705	-0-	-1192	-0-	792	1	6685	2	Y	165	152	0	13	1	8
							46	4	182	9							
08	8773	X	5971	-0-	-2802	-0-	556	1	5016	2	Y	283	252	0	11	1	28
							88	4	311	9							
09	8490	X	6598	-0-	-1892	-0-	594	1	5424	2	Y	497	454	0	14	1	57
							33	4	547	9							
10	DLQ	G-10	3975	-0-	3975	3975	338	1	3284	2	Y	314	319	0	10	1	42
							8	4	345	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	2992	-0-	-1100	-0-	204	1	2566	2	Y	197	186	0	3	1	15
							5	4	217	9							
06	3960	X	2610	-0-	-1350	-0-	185	1	2342	2	Y	64	70	0	3	1	6
							13	4	70	9							
07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	316	1	4313	2	Y	13	11	0	8	1	-0-
							5	4	14	9							
08	3007	X	2385	-0-	-622	-0-	201	1	2155	2	Y	6	1	0	5	1	-0-
							22	4	7	9							
09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	145	1	2961	2	Y	8	8	1			-0-
							25	4	9	9							
10	DLQ G-10		4102	-0-	4102	4102	170	1	3915	2	Y	12	12	1			-0-
							4	4	13	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
05	9486	X	6837	-0-	-2649	-0-	459	1	5775	2	Y	535	502	0	8	1	41
							14	4	589	9							
06	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	431	1	5479	2	Y	900	839	0	7	1	95
							69	4	990	9							
07	5115	X	4765	-0-	-350	-0-	304	1	4151	2	Y	270	335	0	8	1	22
							13	4	297	9							
08	6851	X	3219	-0-	-3632	-0-	271	1	2908	2	Y	9	24	0	7	1	-0-
							30	4	10	9							
09	6960	X	923	-0-	-6037	-0-	43	1	871	2	Y	2	2	1			-0-
							7	4	2	9							
10	DLQ G-10		3282	-0-	3282	3282	136	1	3132	2	Y	10	10	1			-0-
							3	4	11	9							

GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	3296	-0-	-1478	-0-	230	1	2891	2	Y	155	151	0	4	1	12
							4	4	171	9							
06	5130	X	3076	-0-	-2054	-0-	209	1	2653	2	Y	176	167	0	3	1	18
							20	4	194	9							
07	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	344	1	4683	2	Y	470	439	0	9	1	40
							18	4	517	9							
08	5301	X	4353	-0-	-948	-0-	333	1	3565	2	Y	370	371	0	8	1	31
							48	4	407	9							
09	3180	X	2803	-0-	-377	-0-	119	1	2428	2	Y	199	214	0	7	1	9
							37	4	219	9							
10	DLQ G-10		4061	-0-	4061	4061	161	1	3694	2	Y	175	166	0	11	1	7
							13	4	193	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	3071	-0-	-7252	-0-	207	1	2606	2	Y	229	219	0	3	1	18
							6	4	252	9							
06	5490	X	2532	-0-	-2958	-0-	182	1	2308	2	Y	28	41	0	3	1	2
							11	4	31	9							
07	5549	X	1371	-0-	-4178	-0-	94	1	1272	2	Y	4	4	0	2	1	-0-
							1	4	4	9							
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
09	3540	X	1552	-0-	-1988	-0-	72	1	1464	2	Y	4	4	1			-0-
							12	4	4	9							
10	DLQ G-10		4207	-0-	4207	4207	174	1	4015	2	Y	12	12	1			-0-
							5	4	13	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	2592	-0-	-2554	-0-	188	1	2367	2	Y	33	42	0	3	1	2
							1	4	36	9							
06	4980	X	1612	-0-	-3368	-0-	115	1	1459	2	Y	27	25	0	2	1	2
							8	4	30	9							
07	5456	X	727	-0-	-4729	-0-	49	1	667	2	Y	9	9	0	1	1	1
							1	4	10	9							
08	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	98843	X	98843	-0-	-0-	-0-	4282	1	87410	2	Y	5430	4967	0	228	1	235
							1178	4	5973	9							
10	DLQ G-10		135482	-0-	135482	135482	5290	1	121964	2	Y	7017	6601	0	363	1	288
							509	4	7719	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
05	4650	X	1933	-0-	-2717	-0-	140	1	1766	2	Y	24	25	0	2	1	1
							1	4	26	9							
06	4500	X	3427	-0-	-1073	-0-	249	1	3155	2	Y	9	6	0	4	1	-0-
							13	4	10	9							
07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	270	1	3674	2	Y	11	4	0	7	1	-0-
							4	4	12	9							
08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	363	1	3892	2	Y	11	2	0	9	1	-0-
							39	4	12	9							
09	3420	X	2204	-0-	-1216	-0-	102	1	2078	2	Y	5	5	1			-0-
							18	4	6	9							
10	DLQ G-10		951	-0-	951	951	39	1	908	2	Y	3	3	1			-0-
							1	4	3	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3523	-0-	-445	-0-	249	1	3138	2	Y	120	117	0	4	1	9
							4	4	132	9							
06	3840	X	3679	-0-	-161	-0-	265	1	3366	2	Y	29	32	0	4	1	2
							16	4	32	9							
07	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	293	1	4000	2	Y	12	6	0	8	1	-0-
							5	4	13	9							
08	3534	X	2898	-0-	-636	-0-	244	1	2618	2	Y	8	2	0	6	1	-0-
							27	4	9	9							
09	3690	X	1967	-0-	-1723	-0-	91	1	1854	2	Y	5	5	1			-0-
							16	4	6	9							
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14663	X	9675	-0-	-4988	-0-	1189	1	8023	2	N	350	364	0	11	1	26
							78	4	385	9							
06	14190	X	10907	-0-	-3283	-0-	1251	1	9237	2	N	296	278	0	11	1	33
							93	4	326	9							
07	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	1373	1	11589	2	N	447	434	0	23	1	23
							80	4	492	9							
08	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	1162	1	10470	2	N	495	446	0	24	1	48
							183	4	545	9							
09	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	1488	1	13584	2	N	804	727	0	35	1	90
							81	4	884	9							
*10	16860	X	16860	-0-	-0-	-0-	1452	1	14137	2	N	1123	1023	0	42	1	148
							36	4	1235	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	5058	-0-	-3932	-0-	626	1	4225	2	N	151	187	0	6	1	11
							41	4	166	9							
06	8700	X	5011	-0-	-3689	-0-	576	1	4249	2	N	131	123	0	5	1	14
							42	4	144	9							
07	8990	X	4586	-0-	-4404	-0-	461	1	3893	2	N	186	182	0	8	1	10
							27	4	205	9							
08	8990	X	4013	-0-	-4977	-0-	374	1	3367	2	N	194	177	0	8	1	19
							59	4	213	9							
09	8700	X	4332	-0-	-4368	-0-	408	1	3723	2	N	163	155	0	9	1	18
							22	4	179	9							
10	5177	X	3269	-0-	-1908	-0-	284	1	2766	2	N	193	178	0	8	1	25
							7	4	212	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	191	-0-	-553	-0-	24	1	160	2	N	5	11	0			-0-
							1	4	6	9							
06	1710	X	495	-0-	-1215	-0-	57	1	419	2	N	14	12	0			2
							4	4	15	9							
07	1767	X	617	-0-	-1150	-0-	62	1	526	2	N	23	23	0	1	1	1
							4	4	25	9							
08	1767	X	944	-0-	-823	-0-	70	1	631	2	N	210	188	0	1	1	22
							12	4	231	9							
09	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	209	1	1910	2	N	262	249	0	5	1	30
							12	4	288	9							
*10	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	223	1	2168	2	N	147	152	0	6	1	19
							5	4	162	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	8978	-0-	-2647	-0-	1105	1	7453	2	N	316	336	0	10	1	23
							72	4	348	9							
06	11250	X	6194	-0-	-5056	-0-	699	1	5157	2	N	260	247	0	6	1	30
							52	4	286	9							
07	11563	X	7196	-0-	-4367	-0-	710	1	5991	2	N	412	408	0	12	1	22
							42	4	453	9							
08	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	1143	1	10300	2	N	463	417	0	23	1	45
							180	4	509	9							
09	10140	X	9530	-0-	-610	-0-	889	1	8126	2	N	424	401	0	21	1	47
							49	4	466	9							
*10	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	851	1	8284	2	N	450	414	0	25	1	58
							20	4	495	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	4731	-0-	-1748	-0-	582	1	3931	2	Y	163	171	0	5	1	12
							39	4	179	9							
06	4800	X	2577	-0-	-2223	-0-	293	1	2158	2	Y	95	93	0	3	1	11
							21	4	105	9							
07	4712	X	2526	-0-	-2186	-0-	256	1	2159	2	Y	87	90	0	4	1	4
							15	4	96	9							
08	4743	X	2406	-0-	-2337	-0-	224	1	2019	2	Y	116	104	0	5	1	11
							35	4	128	9							
09	4590	X	3316	-0-	-1274	-0-	302	1	2762	2	Y	214	194	0	7	1	24
							17	4	235	9							
10	DLQ	G-10	2393	-0-	2393	2393	202	1	1969	2	Y	197	189	0	6	1	26
							5	4	217	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
05	4185	X	2567	-0-	-1618	-0-	317	1	2132	2	Y	89	90	0	3	1	7
							20	4	98	9							
06	4050	X	2394	-0-	-1656	-0-	274	1	2020	2	Y	73	69	0	3	1	8
							20	4	80	9							
07	3658	X	2585	-0-	-1073	-0-	260	1	2191	2	Y	108	106	0	4	1	6
							15	4	119	9							
08	3038	X	2336	-0-	-702	-0-	219	1	1970	2	Y	103	95	0	4	1	10
							34	4	113	9							
09	2580	X	972	-0-	-1608	-0-	92	1	839	2	Y	33	37	0	2	1	4
							5	4	36	9							
10	DLQ	G-10	1875	-0-	1875	1875	169	1	1644	2	Y	53	45	0	5	1	7
							4	4	58	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	755	1	5097	2	Y	83	91	0	7	1	5
							49	4	91	9							
06	5310	X	4295	-0-	-1015	-0-	500	1	3693	2	Y	59	54	0	4	1	6
							37	4	65	9							
07	5549	X	2403	-0-	-3146	-0-	230	1	1941	2	Y	198	189	0	4	1	11
							14	4	218	9							
08	5983	X	4284	-0-	-1699	-0-	387	1	3483	2	Y	321	292	0	8	1	32
							61	4	353	9							
09	5790	X	2654	-0-	-3136	-0-	237	1	2164	2	Y	218	220	0	5	1	25
							13	4	240	9							
10	DLQ	G-10	858	-0-	858	858	80	1	775	2	Y	2	25	0	2	1	-0-
							1	4	2	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	3437	-0-	-2205	-0-	415	1	2801	2	Y	175	189	0	4	1	13
							28	4	193	9							
06	5250	X	3695	-0-	-1555	-0-	417	1	3076	2	Y	155	146	0	4	1	18
							31	4	171	9							
07	5425	X	3476	-0-	-1949	-0-	349	1	2946	2	Y	146	150	0	6	1	8
							20	4	161	9							
08	5425	X	5420	-0-	-5	-0-	498	1	4481	2	Y	330	295	0	10	1	33
							78	4	363	9							
09	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	445	1	4063	2	Y	264	256	0	11	1	30
							24	4	290	9							
10	DLQ	G-10	2880	-0-	2880	2880	243	1	2370	2	Y	236	228	0	7	1	31
							7	4	260	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123

05	9517	X	8760	-0-	-757	-0-	992	1	6690	2	Y	918	904	0	9	1	72
							68	4	1010	9							
06	9210	X	5573	-0-	-3637	-0-	588	1	4343	2	Y	543	546	0	5	1	64
							45	4	597	9							
07	9517	X	5084	-0-	-4433	-0-	463	1	3911	2	Y	619	643	0	7	1	33
							29	4	681	9							
08	9393	X	8626	-0-	-767	-0-	845	1	7611	2	Y	35	50	0	17	1	1
							131	4	39	9							
09	8790	X	7326	-0-	-1464	-0-	717	1	6552	2	Y	17	1	0	17	1	-0-
							38	4	19	9							
10	DLQ	G-10	9018	-0-	9018	9018	836	1	8136	2	Y	25	1	0	24	1	-0-
							18	4	28	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990

05	6355	X	4040	-0-	-2315	-0-	497	1	3355	2	Y	141	154	0	5	1	10
							33	4	155	9							
06	6150	X	4088	-0-	-2062	-0-	470	1	3469	2	Y	104	99	0	4	1	11
							35	4	114	9							
07	5425	X	3893	-0-	-1532	-0-	395	1	3333	2	Y	129	127	0	6	1	7
							23	4	142	9							
08	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	440	1	3968	2	Y	206	184	0	9	1	20
							70	4	227	9							
09	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	498	1	4544	2	Y	232	214	0	12	1	26
							27	4	255	9							
10	DLQ	G-10	4852	-0-	4852	4852	423	1	4116	2	Y	275	253	0	12	1	36
							10	4	303	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046

05	3751	X	2594	-0-	-1157	-0-	322	1	2170	2	Y	74	77	0	3	1	5
							21	4	81	9							
06	2940	X	2617	-0-	-323	-0-	301	1	2219	2	Y	68	63	0	3	1	7
							22	4	75	9							
07	4619	X	2213	-0-	-2406	-0-	225	1	1896	2	Y	72	71	0	4	1	4
							13	4	79	9							
08	4619	X	1475	-0-	-3144	-0-	137	1	1232	2	Y	77	70	0	3	1	8
							21	4	85	9							
09	4470	X	3666	-0-	-804	-0-	348	1	3176	2	Y	113	101	0	8	1	12
							18	4	124	9							
10	DLQ	G-10	6398	-0-	6398	6398	575	1	5599	2	Y	192	163	0	17	1	24
							13	4	211	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5794	-0-	-561	-0-	720	1	4858	2	Y	154	157	0	6	1	11
							47	4	169	9							
06	6150	X	5606	-0-	-544	-0-	640	1	4724	2	Y	177	163	0	5	1	20
							47	4	195	9							
07	6355	X	5171	-0-	-1184	-0-	520	1	4390	2	Y	210	211	0	8	1	11
							30	4	231	9							
08	6355	X	5633	-0-	-722	-0-	528	1	4758	2	Y	240	217	0	11	1	23
							83	4	264	9							
09	6150	X	5679	-0-	-471	-0-	529	1	4829	2	Y	265	246	0	12	1	30
							29	4	292	9							
10	DLQ	G-10	5622	-0-	5622	5622	496	1	4831	2	Y	257	240	0	14	1	33
							12	4	283	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
05	5952	X	4321	-0-	-1631	-0-	97	1	4137	2	Y	76	71	0	6	1	1
							3	4	84	9							
06	5310	X	4632	-0-	-678	-0-	119	1	4456	2	Y	44	39	0	5	1	1
							9	4	48	9							
07	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	177	1	6456	2	Y	19	7	0	13	1	-0-
							10	4	21	9							
08	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	156	1	5676	2	Y	17	4	0	13	1	-0-
							6	4	19	9							
09	4620	X	2441	-0-	-2179	-0-	46	1	2347	2	Y	41	34	0	6	1	1
							3	4	45	9							
10	DLQ	G-10	7172	-0-	7172	7172	140	1	7005	2	Y	22	2	0	21	1	-0-
							3	4	24	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
05	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	122	1	5187	2	Y	124	124	0	7	1	2
							4	4	136	9							
06	3990	X	2248	-0-	-1742	-0-	57	1	2141	2	Y	41	40	0	2	1	1
							5	4	45	9							
07	5394	X	3693	-0-	-1701	-0-	93	1	3408	2	Y	166	155	0	7	1	5
							9	4	183	9							
08	5394	X	3475	-0-	-1919	-0-	87	1	3148	2	Y	213	205	0	7	1	6
							6	4	234	9							
09	5220	X	1449	-0-	-3771	-0-	27	1	1365	2	Y	50	50	0	4	1	2
							2	4	55	9							
10	DLQ	G-10	1970	-0-	1970	1970	38	1	1906	2	Y	23	18	0	6	1	1
							1	4	25	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	1727	-0-	-629	-0-	38	1	1619	2	Y	62	61	0	2	1	1
							2	4	68	9							
06	2130	X	1305	-0-	-825	-0-	33	1	1245	2	Y	22	21	0	1	1	1
							3	4	24	9							
07	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	138	1	5033	2	Y	45	35	0	10	1	1
							9	4	50	9							
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	115	1	4185	2	Y	234	219	0	9	1	7
							8	4	257	9							
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	45	1	2316	2	Y	34	34	0	6	1	1
							3	4	37	9							
10	DLQ	G-10	542	-0-	542	542	10	1	474	2	Y	53	49	0	2	1	3
							58	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14074	X	7686	-0-	-6388	-0-	167	1	7166	2	Y	314	303	0	10	1	7
							8	4	345	9							
06	13620	X	5089	-0-	-8531	-0-	125	1	4713	2	Y	214	209	0	6	1	6
							16	4	235	9							
07	14074	X	5202	-0-	-8872	-0-	132	1	4799	2	Y	235	225	0	9	1	7
							12	4	259	9							
08	13516	X	4570	-0-	-8946	-0-	117	1	4235	2	Y	192	184	0	10	1	5
							7	4	211	9							
09	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	5969	-0-	-3207	-0-	121	1	5177	2	Y	601	601	0	7	1	13
							10	4	661	9							
06	8880	X	4695	-0-	-4185	-0-	104	1	3892	2	Y	610	601	0	5	1	17
							28	4	671	9							
07	9176	X	5141	-0-	-4035	-0-	114	1	4146	2	Y	779	763	0	8	1	25
							24	4	857	9							
08	7037	X	4404	-0-	-2633	-0-	99	1	3594	2	Y	633	632	0	8	1	18
							15	4	696	9							
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	9619	-0-	-1882	-0-	213	1	9122	2	Y	251	242	0	12	1	5
							8	4	276	9							
06	10440	X	8922	-0-	-1518	-0-	223	1	8374	2	Y	273	261	0	10	1	7
							25	4	300	9							
07	10540	X	7615	-0-	-2925	-0-	195	1	7089	2	Y	285	270	0	13	1	9
							17	4	314	9							
08	9920	X	7851	-0-	-2069	-0-	202	1	7353	2	Y	258	244	0	16	1	7
							12	4	284	9							
09	9300	X	6830	-0-	-2470	-0-	126	1	6448	2	Y	224	207	0	16	1	8
							10	4	246	9							
10	DLQ G-10		4683	-0-	4683	4683	88	1	4407	2	Y	167	154	0	13	1	8
							4	4	184	9							

GATES 05D WELL #: 2413 RRCID -> 272559 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8922 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19251	X	10356	-0-	-8895	-0-	229	1	9808	2	Y	282	270	0	13	1	6
							9	4	310	9							
06	18630	X	7416	-0-	-11214	-0-	185	1	6948	2	Y	238	230	0	8	1	6
							21	4	262	9							
07	15004	X	3872	-0-	-11132	-0-	100	1	3632	2	Y	120	115	0	7	1	4
							8	4	132	9							
08	11160	X	5134	-0-	-6026	-0-	133	1	4834	2	Y	145	134	0	11	1	4
							7	4	160	9							
09	10020	X	-0-	-0-	-10020	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
10	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 #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	7587	-0-	-3914	-0-	167	1	7135	2	Y	253	245	0	9	1	5
							7	4	278	9							
06	11130	X	7524	-0-	-3606	-0-	188	1	7040	2	Y	250	241	0	8	1	6
							21	4	275	9							
07	10912	X	8699	-0-	-2213	-0-	223	1	8162	2	Y	268	250	0	16	1	8
							19	4	295	9							
08	9269	X	7005	-0-	-2264	-0-	182	1	6598	2	Y	196	184	0	15	1	5
							9	4	216	9							
09	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16988	X	12072	-0-	-4916	-0-	265	1	11339	2	Y	415	398	0	15	1	9
							11	4	457	9							
06	16440	X	9802	-0-	-6638	-0-	247	1	9278	2	Y	229	221	0	11	1	6
							25	4	252	9							
07	16988	X	11558	-0-	-5430	-0-	297	1	10826	2	Y	373	347	0	21	1	11
							25	4	410	9							
08	15903	X	9247	-0-	-6656	-0-	239	1	8654	2	Y	310	293	0	20	1	8
							13	4	341	9							
09	11670	X	-0-	-0-	-11670	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8880 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	4783	-0-	-3308	-0-	86	1	3651	2	Y	939	938	0	5	1	21
							13	4	1033	9							
06	7830	X	3647	-0-	-4183	-0-	77	1	2880	2	Y	604	604	0	4	1	17
							26	4	664	9							
07	5611	X	4269	-0-	-1342	-0-	95	1	3503	2	Y	592	583	0	7	1	19
							20	4	651	9							
08	5611	X	4299	-0-	-1312	-0-	98	1	3551	2	Y	578	572	0	8	1	17
							14	4	636	9							
09	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11656	X	3882	-0-	-7774	-0-	73	1	3107	2	Y	630	619	0	4	1	14
							9	4	693	9							
06	11280	X	7467	-0-	-3813	-0-	177	1	6650	2	Y	554	545	0	8	1	15
							31	4	609	9							
07	11656	X	2290	-0-	-9366	-0-	48	1	1752	2	Y	434	432	0	3	1	14
							13	4	477	9							
08	5518	X	3711	-0-	-1807	-0-	87	1	3167	2	Y	405	400	0	7	1	12
							11	4	446	9							
09	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
10	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 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	2812	-0-	-1528	-0-	61	1	2613	2	Y	123	118	0	4	1	3
							3	4	135	9							
06	4110	X	2830	-0-	-1280	-0-	72	1	2670	2	Y	74	72	0	3	1	2
							7	4	81	9							
07	4247	X	2373	-0-	-1874	-0-	61	1	2227	2	Y	73	69	0	4	1	2
							5	4	80	9							
08	3193	X	2733	-0-	-460	-0-	72	1	2602	2	Y	51	46	0	6	1	1
							3	4	56	9							
09	3090	X	2709	-0-	-381	-0-	51	1	2585	2	Y	64	56	0	7	1	2
							3	4	70	9							
10	DLQ G-10		5011	-0-	5011	5011	98	1	4876	2	Y	32	19	0	14	1	1
							2	4	35	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
05	6076	X	5944	-0-	-132	-0-	130	1	5549	2	Y	235	229	0	7	1	5
							6	4	259	9							
06	5880	X	5409	-0-	-471	-0-	134	1	5022	2	Y	215	208	0	6	1	6
							16	4	237	9							
07	6076	X	5589	-0-	-487	-0-	142	1	5189	2	Y	223	212	0	10	1	7
							13	4	245	9							
08	5952	X	5175	-0-	-777	-0-	131	1	4762	2	Y	248	237	0	11	1	7
							9	4	273	9							
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	7342	-0-	-625	-0-	158	1	6748	2	Y	389	380	0	9	1	8
							8	4	428	9							
06	7470	X	5936	-0-	-1534	-0-	144	1	5404	2	Y	334	327	0	6	1	9
							21	4	367	9							
07	7719	X	6397	-0-	-1322	-0-	162	1	5893	2	Y	297	286	0	11	1	9
							15	4	327	9							
08	7347	X	5454	-0-	-1893	-0-	139	1	5065	2	Y	219	211	0	11	1	6
							9	4	241	9							
09	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	2431	-0-	-1506	-0-	52	1	2216	2	Y	145	143	0	3	1	3
							3	4	160	9							
06	3810	X	1862	-0-	-1948	-0-	46	1	1720	2	Y	82	81	0	2	1	2
							6	4	90	9							
07	3937	X	2977	-0-	-960	-0-	77	1	2802	2	Y	84	79	0	5	1	2
							6	4	92	9							
08	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	75	1	2717	2	Y	143	135	0	6	1	4
							5	4	157	9							
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
10	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 #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	8199	-0-	-3364	-0-	180	1	7707	2	Y	276	267	0	10	1	6
							8	4	304	9							
06	11190	X	7027	-0-	-4163	-0-	176	1	6608	2	Y	204	197	0	8	1	5
							19	4	224	9							
07	11563	X	9555	-0-	-2008	-0-	248	1	9036	2	Y	229	210	0	17	1	7
							19	4	252	9							
08	11563	X	6757	-0-	-4806	-0-	177	1	6428	2	Y	131	121	0	14	1	3
							8	4	144	9							
09	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	150	1	6398	2	Y	218	212	0	8	1	4
							6	4	240	9							
06	6360	X	4851	-0-	-1509	-0-	120	1	4501	2	Y	195	189	0	5	1	5
							15	4	215	9							
07	6572	X	4445	-0-	-2127	-0-	116	1	4230	2	Y	83	78	0	8	1	2
							8	4	91	9							
08	6572	X	2681	-0-	-3891	-0-	70	1	2530	2	Y	71	65	0	6	1	2
							3	4	78	9							
09	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	6045	-0-	-2294	-0-	134	1	5729	2	Y	161	157	0	8	1	3
							5	4	177	9							
06	7950	X	3935	-0-	-4015	-0-	98	1	3686	2	Y	127	123	0	4	1	3
							11	4	140	9							
07	7285	X	2843	-0-	-4442	-0-	70	1	2553	2	Y	193	185	0	5	1	6
							8	4	212	9							
08	7285	X	2273	-0-	-5012	-0-	58	1	2110	2	Y	92	90	0	5	1	3
							4	4	101	9							
09	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	3718	-0-	-2110	-0-	64	1	2737	2	Y	824	815	0	3	1	19
							11	4	906	9							
06	5640	X	3278	-0-	-2362	-0-	70	1	2619	2	Y	515	517	0	3	1	14
							22	4	567	9							
07	5828	X	4174	-0-	-1654	-0-	103	1	3748	2	Y	283	281	0	7	1	9
							12	4	311	9							
08	5828	X	4836	-0-	-992	-0-	112	1	4082	2	Y	570	553	0	9	1	17
							15	4	627	9							
09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
10	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 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	4567	-0-	-1726	-0-	102	1	4380	2	Y	74	69	0	6	1	1
							4	4	81	9							
06	5280	X	5097	-0-	-183	-0-	131	1	4899	2	Y	52	46	0	6	1	1
							10	4	57	9							
07	5456	X	4202	-0-	-1254	-0-	108	1	3917	2	Y	153	141	0	8	1	5
							9	4	168	9							
08	5456	X	2971	-0-	-2485	-0-	75	1	2744	2	Y	134	129	0	6	1	4
							5	4	147	9							
09	5100	X	3693	-0-	-1407	-0-	69	1	3546	2	Y	66	59	0	9	1	2
							5	4	73	9							
10	DLQ G-10		4485	-0-	4485	4485	88	1	4375	2	Y	18	7	0	13	1	-0-
							2	4	20	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
05	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	178	1	7618	2	Y	65	56	0	10	1	1
							5	4	72	9							
06	7980	X	6841	-0-	-1139	-0-	173	1	6482	2	Y	154	143	0	8	1	4
							17	4	169	9							
07	8246	X	5700	-0-	-2546	-0-	148	1	5409	2	Y	120	110	0	11	1	3
							11	4	132	9							
08	8246	X	3297	-0-	-4949	-0-	86	1	3123	2	Y	76	70	0	7	1	2
							4	4	84	9							
09	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20212	X	15691	-0-	-4521	-0-	342	1	14659	2	Y	613	596	0	19	1	13
							16	4	674	9							
06	19560	X	12617	-0-	-6943	-0-	311	1	11643	2	Y	566	550	0	14	1	15
							40	4	623	9							
07	20212	X	12263	-0-	-7949	-0-	305	1	11136	2	Y	716	688	0	21	1	22
							34	4	788	9							
08	19468	X	10143	-0-	-9325	-0-	256	1	9313	2	Y	505	492	0	21	1	14
							18	4	556	9							
09	16860	X	8564	-0-	-8296	-0-	155	1	7921	2	Y	430	408	0	20	1	16
							15	4	473	9							
10	DLQ G-10		5878	-0-	5878	5878	109	1	5414	2	Y	319	303	0	16	1	16
							4	4	351	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	257	-0-		-2409	-0-	33	1	220	2	Y	2	2	0			-0-
								2	4	2	9							
06	2460	X	1812	-0-		-648	-0-	214	1	1576	2	Y	6	4	0	2	1	-0-
								15	4	7	9							
07	4261	X	4261	-0-		-0-	-0-	447	1	3771	2	Y	16	9	0	7	1	-0-
								25	4	18	9							
08	5163	X	5163	-0-		-0-	-0-	506	1	4560	2	Y	16	6	0	10	1	-0-
								79	4	18	9							
09	5527	X	5527	-0-		-0-	-0-	541	1	4940	2	Y	16	3	0	13	1	-0-
								28	4	18	9							
10	DLQ G-10		5058	-0-		5058	5058	468	1	4556	2	Y	22	8	0	13	1	1
								10	4	24	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	1281	-0-		-2532	-0-	163	1	1100	2	Y	6	4	0	2	1	-0-
								11	4	7	9							
06	3690	X	1932	-0-		-1758	-0-	228	1	1681	2	Y	6	4	0	2	1	-0-
								16	4	7	9							
07	3689	X	375	-0-		-3314	-0-	39	1	331	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
								2	4	3	9							
08	1271	X	501	-0-		-770	-0-	49	1	439	2	Y	5	4	0	1	1	-0-
								7	4	6	9							
09	1920	X	99	-0-		-1821	-0-	9	1	82	2	Y	7	6	0			1
								8	9									
10	DLQ G-10		174	-0-		174	174	16	1	151	2	Y	6	5	0	1	1	1
								7	9									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	907	N	907	-0-		-0-	-0-	110	1	738	2	Y	47	49	0	1	1	4
								7	4	52	9							
06	1230	N	367	-0-		-863	-0-	38	1	281	2	Y	41	40	0			5
								3	4	45	9							
07	1643	N	1373	-0-		-270	-0-	144	1	1214	2	Y	6	9	0	2	1	-0-
								8	4	7	9							
08	899	N	96	-0-		-803	-0-	9	1	85	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
09	962	N	962	-0-		-0-	-0-	94	1	861	2	Y	2	2	1			-0-
								5	4	2	9							
10	DLQ G-10		2656	-0-		2656	2656	246	1	2397	2	Y	7	7	1			-0-
								5	4	8	9							

GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14725	X	4766	-0-		-9959	-0-	187	1	4245	2	Y	255	271	0	5	1	9
								53	4	281	9							
06	16200	X	2324	-0-		-13876	-0-	40	1	1966	2	Y	219	219	0	2	1	7
								77	4	241	9							
07	16740	X	5776	-0-		-10964	-0-	82	1	4952	2	Y	610	598	0	9	1	10
								71	4	671	9							
08	16740	X	3225	-0-		-13515	-0-	63	1	2859	2	Y	274	271	0	6	1	7
								2	4	301	9							
09	9810	X	398	-0-		-9412	-0-	9	1	369	2	Y	16	22	0	1	1	-0-
								2	4	18	9							
10	DLQ G-10		2449	-0-		2449	2449	66	1	2197	2	Y	158	145	0	6	1	7
								12	4	174	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	2580	-0-	-5046	-0-	102	1	2310	2	Y	127	126	0	3	1	5
							28	4	140	9							
06	7380	X	4100	-0-	-3280	-0-	73	1	3572	2	Y	285	276	0	4	1	10
							141	4	314	9							
07	5983	X	3142	-0-	-2841	-0-	47	1	2781	2	Y	250	251	0	5	1	4
							39	4	275	9							
08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	57	1	2590	2	Y	245	237	0	6	1	6
							2	4	270	9							
09	4110	X	2404	-0-	-1706	-0-	54	1	2169	2	Y	155	152	0	5	1	4
							10	4	171	9							
10	DLQ	G-10	2920	-0-	2920	2920	79	1	2676	2	Y	136	126	0	8	1	6
							15	4	150	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
05	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	241	1	5465	2	Y	197	192	0	7	1	7
							68	4	217	9							
06	7890	X	5907	-0-	-1983	-0-	110	1	5368	2	Y	198	192	0	7	1	6
							211	4	218	9							
07	8897	X	4631	-0-	-4266	-0-	67	1	4067	2	Y	398	390	0	8	1	6
							59	4	438	9							
08	8897	X	1934	-0-	-6963	-0-	37	1	1687	2	Y	189	186	0	4	1	5
							2	4	208	9							
09	8610	X	3961	-0-	-4649	-0-	89	1	3523	2	Y	303	292	0	9	1	7
							16	4	333	9							
10	DLQ	G-10	5471	-0-	5471	5471	148	1	4987	2	Y	280	260	0	15	1	12
							28	4	308	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	298	1	8320	2	Y	169	154	0	11	1	4
							50	4	186	9							
06	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	381	1	7691	2	Y	133	125	0	9	1	3
							79	4	146	9							
07	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	477	1	7926	2	Y	145	128	0	16	1	4
							85	4	160	9							
08	8494	X	6073	-0-	-2421	-0-	182	1	5754	2	Y	85	74	0	13	1	2
							43	4	94	9							
09	8220	X	3341	-0-	-4879	-0-	128	1	3176	2	Y	8	2	0	8	1	-0-
							28	4	9	9							
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	324	1	9034	2	Y	32	20	0	12	1	-0-
							45	4	35	9							
06	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	381	1	7690	2	Y	21	12	0	9	1	-0-
							71	4	23	9							
07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	234	1	3865	2	Y	11	4	0	7	1	-0-
							36	4	12	9							
08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	104	1	3298	2	Y	10	3	0	7	1	-0-
							22	4	11	9							
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	144	1	3572	2	Y	9	9	1			-0-
							31	4	10	9							
10	DLQ	G-10	9222	-0-	9222	9222	308	1	8631	2	Y	126	97	0	26	1	3
							144	4	139	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	418	1	11663	2	Y	187	169	0	15	1	4
							67	4	206	9							
06	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	460	1	9285	2	Y	166	155	0	11	1	4
							96	4	183	9							
07	14725	X	9577	-0-	-5148	-0-	533	1	8841	2	Y	103	87	0	17	1	3
							90	4	113	9							
08	14725	X	8926	-0-	-5799	-0-	271	1	8570	2	Y	25	9	0	19	1	-0-
							57	4	28	9							
09	14250	X	5786	-0-	-8464	-0-	221	1	5492	2	Y	22	8	0	14	1	-0-
							49	4	24	9							
10	DLQ G-10		7380	-0-	7380	7380	247	1	6929	2	Y	82	60	0	20	1	2
							114	4	90	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	534	1	14893	2	Y	178	154	0	20	1	4
							82	4	196	9							
06	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	673	1	13595	2	Y	194	177	0	16	1	5
							138	4	213	9							
07	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	755	1	12518	2	Y	123	101	0	24	1	3
							126	4	135	9							
08	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	403	1	12731	2	Y	38	12	0	29	1	-0-
							85	4	42	9							
09	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	424	1	10540	2	Y	27	27	1			-0-
							93	4	30	9							
10	DLQ G-10		8372	-0-	8372	8372	284	1	7936	2	Y	24	1	0	23	1	-0-
							126	4	26	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	8987	-0-	-1026	-0-	306	1	8535	2	Y	91	79	0	11	1	2
							46	4	100	9							
06	9690	X	7724	-0-	-1966	-0-	357	1	7220	2	Y	69	60	0	9	1	2
							71	4	76	9							
07	10013	X	7383	-0-	-2630	-0-	412	1	6828	2	Y	68	55	0	13	1	2
							68	4	75	9							
08	9641	X	6877	-0-	-2764	-0-	208	1	6566	2	Y	52	38	0	15	1	1
							46	4	57	9							
09	9330	X	6705	-0-	-2625	-0-	257	1	6374	2	Y	17	1	0	17	1	-0-
							55	4	19	9							
10	DLQ G-10		6956	-0-	6956	6956	235	1	6593	2	Y	20	20	1			-0-
							106	4	22	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23963	X	22023	-0-	-1940	-0-	736	1	20519	2	Y	578	547	0	27	1	15
							132	4	636	9							
06	23190	X	19938	-0-	-3252	-0-	908	1	18327	2	Y	457	437	0	22	1	13
							200	4	503	9							
07	21545	X	20039	-0-	-1506	-0-	1103	1	18286	2	Y	409	375	0	35	1	12
							200	4	450	9							
08	22010	X	18965	-0-	-3045	-0-	564	1	17806	2	Y	410	370	0	41	1	11
							144	4	451	9							
09	21300	X	19203	-0-	-2097	-0-	718	1	17822	2	Y	438	387	0	47	1	15
							181	4	482	9							
10	DLQ G-10		19668	-0-	19668	19668	646	1	18101	2	Y	549	493	0	54	1	17
							317	4	604	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367

05	7874	X	5327	-0-	-2547	-0-	668	1	4503	2	Y	103	91	0	6	1	7
							43	4	113	9							
06	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	840	1	6194	2	Y	122	109	0	7	1	13
							61	4	134	9							
07	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	586	1	4951	2	Y	421	402	0	10	1	22
							36	4	463	9							
08	5797	X	4564	-0-	-1233	-0-	414	1	3721	2	Y	331	311	0	9	1	33
							65	4	364	9							
09	7230	X	3313	-0-	-3917	-0-	297	1	2713	2	Y	260	256	0	7	1	30
							17	4	286	9							
10	DLQ G-10		4535	-0-	4535	4535	397	1	3867	2	Y	237	224	0	12	1	31
							10	4	261	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385

05	8277	X	7558	-0-	-719	-0-	964	1	6504	2	Y	25	16	0	9	1	-0-
							62	4	28	9							
06	9090	X	6489	-0-	-2601	-0-	762	1	5626	2	Y	41	31	0	7	1	3
							56	4	45	9							
07	9393	X	6190	-0-	-3203	-0-	648	1	5473	2	Y	29	21	0	10	1	1
							37	4	32	9							
08	9393	X	8017	-0-	-1376	-0-	786	1	7084	2	Y	23	8	0	16	1	-0-
							122	4	25	9							
09	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	758	1	6927	2	Y	19	1	0	18	1	-0-
							40	4	21	9							
10	DLQ G-10		6161	-0-	6161	6161	570	1	5552	2	Y	24	7	0	16	1	1
							13	4	26	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676

05	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	1424	1	16958	2	Y	69	47	0	22	1	-0-
							13	4	76	9							
06	16921	X	16921	-0-	-0-	-0-	1938	1	14907	2	Y	55	37	0	17	1	1
							15	4	61	9							
07	19468	X	18012	-0-	-1456	-0-	1303	1	16593	2	Y	101	68	0	32	1	2
							5	4	111	9							
08	19468	X	16577	-0-	-2891	-0-	977	1	15383	2	Y	192	153	0	35	1	6
							6	4	211	9							
09	18840	X	10960	-0-	-7880	-0-	553	1	10228	2	Y	160	132	0	26	1	8
							3	4	176	9							
10	DLQ G-10		13135	-0-	13135	13135	681	1	12131	2	Y	286	237	0	36	1	21
							8	4	315	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	332	1	2240	2	Y	11	8	0	3	1	-0-
							21	4	12	9							
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	250	1	1846	2	Y	7	5	0	2	1	-0-
							18	4	8	9							
07	3100	N	5137	-0-	2037	2037	539	1	4550	2	Y	15	6	0	9	1	-0-
							31	4	17	9							
08	3100	N	1835	-0-	-1265	772	180	1	1619	2	Y	7	4	0	3	1	-0-
							28	4	8	9							
09	3000	N	6311	-0-	3311	4083	617	1	5643	2	Y	16	1	0	15	1	-0-
							33	4	18	9							
10	DLQ	G-10	8305	-0-	8305	12388	770	1	7494	2	Y	23	1	0	22	1	-0-
							16	4	25	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	3041	-0-	-4678	-0-	510	1	2488	2	Y	19	15	0	3	1	1
							22	4	21	9							
06	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	1414	1	10258	2	Y	66	51	0	13	1	3
							19	4	73	9							
07	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	111	1	1394	2	Y	34	33	0	3	1	1
							9	4	37	9							
08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	257	1	3461	2	Y	14	7	0	8	1	-0-
							28	4	15	9							
09	11760	X	2767	-0-	-8993	-0-	186	1	2533	2	Y	41	33	0	7	1	1
							3	4	45	9							
10	DLQ	G-10	2717	-0-	2717	2717	184	1	2439	2	Y	77	68	0	7	1	3
							9	4	85	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	1455	-0-	-5861	-0-	200	1	976	2	Y	246	212	0	1	1	33
							8	4	271	9							
06	7080	X	2431	-0-	-4649	-0-	153	1	1107	2	Y	1063	1015	0	1	1	80
							2	4	1169	9							
07	816	X	816	-0-	-0-	-0-	35	1	439	2	Y	308	380	0	1	1	7
							3	4	339	9							
08	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	111	1	1498	2	Y	196	194	0	3	1	6
							12	4	216	9							
09	2430	X	1928	-0-	-502	-0-	124	1	1690	2	Y	102	99	0	5	1	4
							2	4	112	9							
10	DLQ	G-10	2027	-0-	2027	2027	134	1	1783	2	Y	94	89	0	5	1	4
							7	4	103	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	196	-0-	-5632	-0-	28	1	135	2	Y	29	25	0			4
							1	4	32	9							
06	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	95	1	689	2	Y	435	405	0	1	1	33
							1	4	479	9							
07	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	64	1	804	2	Y	397	419	0	2	1	9
							5	4	437	9							
08	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	131	1	1774	2	Y	543	532	0	4	1	16
							15	4	597	9							
09	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	112	1	1530	2	Y	307	307	0	4	1	12
							2	4	338	9							
10	DLQ	G-10	2070	-0-	2070	2070	123	1	1638	2	Y	275	270	0	5	1	12
							6	4	303	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	4754	-0-	-1818	-0-	606	1	4086	2	Y	21	15	0	5	1	1
							39	4	23	9							
06	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	801	1	5910	2	Y	17	11	0	7	1	-0-
							58	4	19	9							
07	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	409	1	3456	2	Y	12	5	0	7	1	-0-
							24	4	13	9							
08	4743	X	3094	-0-	-1649	-0-	303	1	2732	2	Y	11	5	0	6	1	-0-
							47	4	12	9							
09	6780	X	2283	-0-	-4497	-0-	223	1	2038	2	Y	9	4	0	5	1	-0-
							12	4	10	9							
10	DLQ	G-10	1434	-0-	1434	1434	132	1	1285	2	Y	13	8	0	4	1	1
							3	4	14	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16151	X	2382	-0-	-13769	-0-	303	1	2042	2	Y	16	12	0	3	1	1
							19	4	18	9							
06	6300	X	2049	-0-	-4251	-0-	241	1	1778	2	Y	11	9	0	2	1	1
							18	4	12	9							
07	6510	X	2919	-0-	-3591	-0-	307	1	2585	2	Y	9	5	0	5	1	-0-
							17	4	10	9							
08	5828	X	2030	-0-	-3798	-0-	199	1	1791	2	Y	8	4	0	4	1	-0-
							31	4	9	9							
09	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	427	1	3902	2	Y	14	4	0	10	1	-0-
							23	4	15	9							
10	DLQ	G-10	8886	-0-	8886	8886	823	1	8012	2	Y	30	5	0	24	1	1
							18	4	33	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	1888	1	12739	2	Y	114	102	0	17	1	6
							122	4	125	9							
06	13020	X	10042	-0-	-2978	-0-	1179	1	8701	2	Y	69	59	0	10	1	6
							86	4	76	9							
07	15128	X	6049	-0-	-9079	-0-	631	1	5326	2	Y	51	45	0	10	1	2
							36	4	56	9							
08	15128	X	1355	-0-	-13773	-0-	133	1	1195	2	Y	6	5	0	3	1	-0-
							20	4	7	9							
09	14640	X	1055	-0-	-13585	-0-	103	1	940	2	Y	6	4	0	2	1	-0-
							5	4	7	9							
10	DLQ	G-10	777	-0-	777	777	71	1	692	2	Y	11	8	0	2	1	1
							2	4	12	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	358	1	4529	2	Y	259	245	0	9	1	5
							31	4	285	9							
08	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	79	1	1070	2	Y	54	55	0	2	1	2
							9	4	59	9							
09	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	118	1	1600	2	Y	50	46	0	4	1	2
							2	4	55	9							
10	DLQ	G-10	2757	-0-	2757	2757	184	1	2462	2	Y	92	83	0	7	1	4
							10	4	101	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	8284	-0-	-2411	-0-	1040	1	7016	2	Y	145	126	0	9	1	10
							68	4	160	9							
06	10350	X	8362	-0-	-1988	-0-	970	1	7161	2	Y	145	132	0	8	1	15
							71	4	160	9							
07	10695	X	8712	-0-	-1983	-0-	887	1	7491	2	Y	256	244	0	14	1	13
							52	4	282	9							
08	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	927	1	8355	2	Y	278	246	0	19	1	26
							146	4	306	9							
09	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	984	1	8991	2	Y	250	226	0	23	1	27
							53	4	275	9							
10	DLQ G-10		8335	-0-	8335	8335	748	1	7287	2	Y	256	230	0	21	1	32
							18	4	282	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
06	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	580	1	4207	2	Y	154	138	0	5	1	11
							8	4	169	9							
07	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	288	1	3645	2	Y	155	156	0	7	1	3
							25	4	171	9							
08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	247	1	3329	2	Y	74	67	0	8	1	2
							27	4	81	9							
09	4950	X	1173	-0-	-3777	-0-	78	1	1053	2	Y	37	35	0	3	1	1
							1	4	41	9							
10	DLQ G-10		7644	-0-	7644	7644	528	1	7035	2	Y	49	28	0	21	1	1
							27	4	54	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	7787	-0-	-1203	-0-	595	1	7076	2	Y	100	89	0	9	1	2
							6	4	110	9							
06	8700	X	6914	-0-	-1786	-0-	793	1	6098	2	Y	16	11	0	7	1	-0-
							5	4	18	9							
07	8990	X	7276	-0-	-1714	-0-	528	1	6724	2	Y	20	7	0	13	1	-0-
							2	4	22	9							
08	8649	X	5200	-0-	-3449	-0-	310	1	4874	2	Y	14	3	0	11	1	-0-
							1	4	15	9							
09	7890	X	2642	-0-	-5248	-0-	135	1	2500	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	DLQ G-10		4582	-0-	4582	4582	243	1	4324	2	Y	13	13	1			-0-
							1	4	14	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE 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
05	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	881	1	10499	2	Y	105	105	0	14	1	2
							9	4	116	9							
06	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	1348	1	10362	2	Y	95	82	0	12	1	3
							14	4	105	9							
07	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	914	1	11640	2	Y	70	50	0	22	1	1
							3	4	77	9							
08	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	700	1	11026	2	Y	76	50	0	25	1	2
							3	4	84	9							
09	9900	X	6082	-0-	-3818	-0-	309	1	5725	2	Y	43	28	0	15	1	2
							1	4	47	9							
10	DLQ G-10		8816	-0-	8816	8816	464	1	8267	2	Y	74	47	0	25	1	4
							4	4	81	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	913	1	10872	2	Y	115	99	0	14	1	2
							9	4	127	9							
06	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	1226	1	9431	2	Y	90	78	0	11	1	3
							14	4	99	9							
07	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	849	1	10810	2	Y	32	14	0	21	1	-0-
							2	4	35	9							
08	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	622	1	9793	2	Y	71	47	0	22	1	2
							3	4	78	9							
09	9360	X	6561	-0-	-2799	-0-	329	1	6089	2	Y	128	107	0	16	1	7
							2	4	141	9							
10	DLQ G-10		11124	-0-	11124	11124	585	1	10429	2	Y	95	66	0	31	1	5
							5	4	105	9							

GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	4946	-0-	-3052	-0-	110	1	4677	2	Y	141	139	0	6	1	3
							4	4	155	9							
06	8760	X	3407	-0-	-5353	-0-	86	1	3207	2	Y	95	92	0	4	1	2
							9	4	105	9							
07	9052	X	2979	-0-	-6073	-0-	78	1	2832	2	Y	58	52	0	6	1	2
							5	4	64	9							
08	9052	X	2767	-0-	-6285	-0-	72	1	2630	2	Y	55	50	0	6	1	1
							4	4	61	9							
09	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	10044	X	6482	-0-	-3562	-0-	461	1	5794	2	Y	201	190	0	8	1	14
							6	4	221	9							
06	10020	X	9618	-0-	-402	-0-	678	1	8608	2	Y	256	235	0	10	1	25
							50	4	282	9							
07	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	692	1	9431	2	Y	249	237	0	18	1	19
							17	4	274	9							
08	10354	X	9177	-0-	-1177	-0-	751	1	8061	2	Y	250	232	0	18	1	19
							90	4	275	9							
09	9630	X	9404	-0-	-226	-0-	424	1	8655	2	Y	214	201	0	23	1	9
							90	4	235	9							
10	DLQ G-10		15823	-0-	15823	15823	643	1	14826	2	Y	294	248	0	44	1	11
							31	4	323	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21465	X	21465	-0-	-0-	-0-	1542	1	19387	2	Y	474	448	0	26	1	32
							15	4	521	9							
06	24240	X	21137	-0-	-3103	-0-	1493	1	18936	2	Y	546	502	0	23	1	53
							107	4	601	9							
07	25048	X	21843	-0-	-3205	-0-	1437	1	19600	2	Y	695	655	0	38	1	55
							41	4	765	9							
08	25048	X	20695	-0-	-4353	-0-	1682	1	18058	2	Y	681	641	0	41	1	54
							206	4	749	9							
09	23970	X	6742	-0-	-17228	-0-	297	1	6060	2	Y	283	309	0	16	1	12
							74	4	311	9							
10	DLQ G-10		8773	-0-	8773	8773	355	1	8178	2	Y	201	181	0	24	1	8
							19	4	221	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	7725	-0-	-1296	-0-	265	1	7394	2	Y	26	20	0	10	1	-0-
							37	4	29	9							
06	8730	X	8498	-0-	-232	-0-	396	1	8004	2	Y	22	12	0	10	1	-0-
							74	4	24	9							
07	9114	X	7067	-0-	-2047	-0-	398	1	6586	2	Y	19	6	0	13	1	-0-
							62	4	21	9							
08	9114	X	7253	-0-	-1861	-0-	220	1	6958	2	Y	25	9	0	16	1	-0-
							47	4	28	9							
09	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	342	1	8489	2	Y	26	4	0	22	1	-0-
							74	4	29	9							
10	DLQ G-10		5877	-0-	5877	5877	199	1	5570	2	Y	17	1	0	16	1	-0-
							89	4	19	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9074 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	459	1	5465	2	Y	28	21	0	7	1	-0-
							4	4	31	9							
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-					-0-
07	6262	X	5969	-0-	-293	-0-	433	1	5501	2	Y	31	19	0	11	1	1
							1	4	34	9							
08	6262	X	4918	-0-	-1344	-0-	292	1	4589	2	Y	33	22	0	11	1	1
							1	4	36	9							
09	6060	X	3608	-0-	-2452	-0-	184	1	3398	2	Y	24	15	0	9	1	1
							26	9									
10	DLQ G-10		5337	-0-	5337	5337	281	1	5012	2	Y	38	22	0	15	1	2
							2	4	42	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17809	X	17809	-0-	-0-	-0-	1341	1	15969	2	Y	437	427	0	21	1	10
							18	4	481	9							
06	16950	X	15935	-0-	-1015	-0-	1797	1	13824	2	Y	258	241	0	16	1	11
							30	4	284	9							
07	17515	X	16791	-0-	-724	-0-	1217	1	15500	2	Y	64	44	0	30	1	1
							4	4	70	9							
08	17515	X	15104	-0-	-2411	-0-	899	1	14149	2	Y	48	17	0	32	1	-0-
							3	4	53	9							
09	16950	X	11057	-0-	-5893	-0-	562	1	10403	2	Y	82	52	0	27	1	3
							2	4	90	9							
10	DLQ G-10		14765	-0-	14765	14765	781	1	13910	2	Y	63	23	0	41	1	2
							5	4	69	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21018	X	17322	-0-	-3696	-0-	1248	1	15699	2	Y	331	317	0	20	1	22
							11	4	364	9							
06	20340	X	16945	-0-	-3395	-0-	1198	1	15203	2	Y	416	380	0	18	1	40
							86	4	458	9							
07	22289	X	9298	-0-	-12991	-0-	613	1	8358	2	Y	282	284	0	16	1	22
							17	4	310	9							
08	22289	X	5495	-0-	-16794	-0-	450	1	4826	2	Y	150	149	0	11	1	12
							54	4	165	9							
09	21570	X	2145	-0-	-19425	-0-	97	1	1976	2	Y	47	52	0	5	1	2
							20	4	52	9							
10	DLQ G-10		13867	-0-	13867	13867	558	1	12869	2	Y	370	320	0	38	1	14
							33	4	407	9							

GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	7238	-0-	-3178	-0-	519	1	6523	2	Y	174	166	0	9	1	12
							5	4	191	9							
06	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	635	1	8051	2	Y	228	208	0	10	1	22
							45	4	251	9							
07	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	595	1	8111	2	Y	291	274	0	16	1	23
							17	4	320	9							
08	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	705	1	7570	2	Y	249	236	0	17	1	19
							85	4	274	9							
09	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	454	1	9273	2	Y	155	144	0	24	1	6
							91	4	171	9							
10	DLQ G-10		9472	-0-	9472	9472	383	1	8820	2	Y	225	196	0	26	1	9
							21	4	248	9							

GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	4832	-0-	-2639	-0-	336	1	4223	2	Y	243	241	0	6	1	18
							6	4	267	9							
06	5640	X	5622	-0-	-18	-0-	384	1	4868	2	Y	304	285	0	6	1	31
							36	4	334	9							
07	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	435	1	5936	2	Y	512	488	0	12	1	43
							21	4	563	9							
08	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	488	1	5235	2	Y	552	537	0	12	1	46
							71	4	607	9							
09	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	321	1	6553	2	Y	397	409	0	17	1	17
							88	4	437	9							
10	DLQ G-10		10653	-0-	10653	10653	420	1	9702	2	Y	451	421	0	29	1	18
							35	4	496	9							

GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	3084	-0-	-5596	-0-	213	1	2688	2	Y	162	161	0	3	1	12
							5	4	178	9							
06	5580	X	5471	-0-	-109	-0-	378	1	4800	2	Y	236	218	0	6	1	24
							33	4	260	9							
07	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	437	1	5964	2	Y	419	396	0	12	1	35
							19	4	461	9							
08	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	569	1	6110	2	Y	456	440	0	14	1	37
							78	4	502	9							
09	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	473	1	9657	2	Y	335	333	0	25	1	14
							108	4	369	9							
10	DLQ G-10		7460	-0-	7460	7460	296	1	6831	2	Y	282	265	0	20	1	11
							23	4	310	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24831	X	18853	-0-	-5978	-0-	1351	1	17004	2	Y	439	407	0	23	1	30
							15	4	483	9							
06	24030	X	15280	-0-	-8750	-0-	1074	1	13628	2	Y	452	422	0	16	1	44
							81	4	497	9							
07	24831	X	19090	-0-	-5741	-0-	1243	1	16946	2	Y	783	730	0	33	1	64
							40	4	861	9							
08	23250	X	17559	-0-	-5691	-0-	1423	1	15269	2	Y	629	608	0	35	1	50
							175	4	692	9							
09	19338	X	19338	-0-	-0-	-0-	852	1	17385	2	Y	808	779	0	45	1	34
							212	4	889	9							
10	DLQ G-10		21007	-0-	21007	21007	846	1	19495	2	Y	561	515	0	58	1	22
							49	4	617	9							

GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	8362	-0-	-814	-0-	599	1	7537	2	Y	199	187	0	10	1	14
							7	4	219	9							
06	8880	X	8612	-0-	-268	-0-	608	1	7719	2	Y	219	203	0	9	1	21
							44	4	241	9							
07	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	605	1	8244	2	Y	311	291	0	16	1	25
							17	4	342	9							
08	8928	X	8145	-0-	-783	-0-	665	1	7142	2	Y	234	225	0	16	1	18
							81	4	257	9							
09	8610	X	5342	-0-	-3268	-0-	243	1	4938	2	Y	102	103	0	13	1	4
							49	4	112	9							
10	DLQ G-10		11366	-0-	11366	11366	464	1	10680	2	Y	184	149	0	32	1	7
							20	4	202	9							

GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25199	X	25199	-0-	-0-	-0-	543	1	23249	2	Y	1253	1226	0	30	1	27
							29	4	1378	9							
06	24330	X	23717	-0-	-613	-0-	582	1	21843	2	Y	1104	1076	0	26	1	29
							78	4	1214	9							
07	28770	X	28770	-0-	-0-	-0-	733	1	26727	2	Y	1130	1074	0	51	1	34
							67	4	1243	9							
08	25513	X	16438	-0-	-9075	-0-	423	1	15383	2	Y	553	537	0	35	1	15
							24	4	608	9							
09	24690	X	-0-	-0-	-24690	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
10	DLQ G-10		11203	-0-	11203	11203	216	1	10784	2	Y	179	139	0	32	1	8
							6	4	197	9							

GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32147	X	30138	-0-	-2009	-0-	656	1	28102	2	Y	1226	1193	0	37	1	26
							31	4	1349	9							
06	29370	X	25826	-0-	-3544	-0-	637	1	23896	2	Y	1102	1071	0	28	1	29
							81	4	1212	9							
07	31217	X	30006	-0-	-1211	-0-	766	1	27961	2	Y	1100	1042	0	54	1	33
							69	4	1210	9							
08	31217	X	24652	-0-	-6565	-0-	640	1	23280	2	Y	635	599	0	52	1	17
							33	4	699	9							
09	30210	X	-0-	-0-	-30210	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
10	DLQ G-10		12963	-0-	12963	12963	250	1	12442	2	Y	240	193	0	37	1	10
							7	4	264	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	562	-0-	-5483	-0-	72	1	482	2	N	4	3	0	1	1	-0-
							4	4	4	9							
06	4050	X	403	-0-	-3647	-0-	47	1	350	2	N	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
07	3844	X	2182	-0-	-1662	-0-	229	1	1931	2	N	8	4	0	4	1	-0-
							13	4	9	9							
08	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	177	1	1589	2	N	5	1	0	4	1	-0-
							27	4	6	9							
09	991	X	991	-0-	-0-	-0-	97	1	887	2	N	2	2	1			-0-
							5	4	2	9							
10	2170	X	227	-0-	-1943	-0-	21	1	202	2	N	4	3	0	1	1	-0-
							4	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
05	7936	X	7894	-0-	-42	-0-	560	1	7042	2	Y	259	248	0	9	1	19
							7	4	285	9							
06	7680	X	6741	-0-	-939	-0-	474	1	6011	2	Y	201	193	0	7	1	20
							35	4	221	9							
07	7595	X	6571	-0-	-1024	-0-	433	1	5909	2	Y	197	190	0	11	1	16
							12	4	217	9							
08	7905	X	6009	-0-	-1896	-0-	487	1	5219	2	Y	221	207	0	12	1	18
							60	4	243	9							
09	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	413	1	8424	2	Y	114	106	0	22	1	4
							80	4	125	9							
10	DLQ G-10		7172	-0-	7172	7172	282	1	6488	2	Y	343	314	0	19	1	14
							25	4	377	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	118	X	118	-0-	-0-	-0-	14	1	103	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	287	1	3621	2	Y	59	51	0	7	1	1
							24	4	65	9							
08	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	156	1	2103	2	Y	165	156	0	5	1	5
							17	4	182	9							
09	678	X	678	-0-	-0-	-0-	40	1	554	2	Y	75	76	0	1	1	3
							1	4	83	9							
10	DLQ G-10		1794	-0-	1794	1794	116	1	1550	2	Y	111	104	0	5	1	5
							6	4	122	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
05	16802	X	11312	-0-	-5490	-0-	245	1	10502	2	Y	503	482	0	14	1	11
							12	4	553	9							
06	16260	X	1430	-0-	-14830	-0-	35	1	1321	2	Y	63	70	0	2	1	2
							5	4	69	9							
07	11718	X	1102	-0-	-10616	-0-	28	1	1035	2	Y	33	32	0	2	1	1
							3	4	36	9							
08	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	404	1	14700	2	Y	78	45	0	33	1	1
							15	4	86	9							
09	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	DLQ G-10		6269	-0-	6269	6269	123	1	6101	2	Y	39	20	0	18	1	1
							2	4	43	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	3955	-0-	-3082	-0-	90	1	3838	2	Y	23	19	0	5	1	-0-
							2	4	25	9							
06	6810	X	6059	-0-	-751	-0-	157	1	5869	2	Y	20	13	0	7	1	-0-
							11	4	22	9							
07	7037	X	4273	-0-	-2764	-0-	111	1	4056	2	Y	89	79	0	8	1	2
							8	4	98	9							
08	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	172	1	6229	2	Y	89	75	0	14	1	2
							7	4	98	9							
09	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	DLQ G-10		6313	-0-	6313	6313	123	1	6117	2	Y	64	44	0	18	1	2
							3	4	70	9							

GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	2227	-0-	-1648	-0-	50	1	2158	2	Y	15	12	0	3	1	-0-
							2	4	17	9							
06	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	114	1	4263	2	Y	17	12	0	5	1	-0-
							8	4	19	9							
07	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	162	1	5904	2	Y	18	6	0	12	1	-0-
							9	4	20	9							
08	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	128	1	4634	2	Y	14	3	0	11	1	-0-
							4	4	15	9							
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2219 RRCID -> 276353 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8965 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	366	1	15667	2	Y	471	457	0	20	1	10
							15	4	518	9							
06	13890	X	10805	-0-	-3085	-0-	272	1	10223	2	Y	256	248	0	12	1	6
							28	4	282	9							
07	17050	X	9155	-0-	-7895	-0-	242	1	8821	2	Y	70	58	0	17	1	1
							15	4	77	9							
08	17050	X	4209	-0-	-12841	-0-	112	1	4070	2	Y	21	13	0	9	1	-0-
							4	4	23	9							
09	16500	X	-0-	-0-	-16500	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9057 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38254	X	32960	-0-	-5294	-0-	720	1	30810	2	Y	1270	1240	0	40	1	27
							33	4	1397	9							
06	37020	X	29881	-0-	-7139	-0-	745	1	27934	2	Y	1015	983	0	33	1	26
							85	4	1117	9							
07	38254	X	32303	-0-	-5951	-0-	804	1	29358	2	Y	1865	1778	0	56	1	57
							89	4	2052	9							
08	35557	X	21587	-0-	-13970	-0-	543	1	19745	2	Y	1145	1125	0	45	1	32
							39	4	1260	9							
09	33570	X	-0-	-0-	-33570	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
10	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 #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8914 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30752	X	22289	-0-	-8463	-0-	477	1	20437	2	Y	1225	1206	0	27	1	26
							27	4	1348	9							
06	29760	X	21653	-0-	-8107	-0-	513	1	19244	2	Y	1641	1599	0	23	1	45
							91	4	1805	9							
07	25761	X	24144	-0-	-1617	-0-	593	1	21600	2	Y	1708	1658	0	42	1	53
							72	4	1879	9							
08	25761	X	20303	-0-	-5458	-0-	500	1	18170	2	Y	1445	1416	0	41	1	41
							43	4	1590	9							
09	24510	X	7713	-0-	-16797	-0-	137	1	6989	2	Y	519	522	0	18	1	20
							16	4	571	9							
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	0			-0-

GATES 05D WELL #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 9088 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49259	X	41969	-0-	-7290	-0-	892	1	38182	2	Y	2584	2571	0	50	1	56
							53	4	2842	9							
06	43170	X	39204	-0-	-3966	-0-	918	1	34471	2	Y	3307	3232	0	41	1	90
							177	4	3638	9							
07	43927	X	36077	-0-	-7850	-0-	825	1	30087	2	Y	4557	4445	0	58	1	144
							152	4	5013	9							
08	43927	X	30335	-0-	-13592	-0-	705	1	25640	2	Y	3545	3528	0	58	1	103
							90	4	3900	9							
09	53531	X	53531	-0-	-0-	-0-	938	1	47923	2	Y	4138	3961	0	123	1	157
							118	4	4552	9							
10	DLQ G-10		47080	-0-	47080	47080	838	1	41734	2	Y	4052	3884	0	123	1	202
							51	4	4457	9							

GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9147 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46388	X	46388	-0-	-0-	-0-	1001	1	42852	2	Y	2257	2208	0	56	1	48
							52	4	2483	9							
06	44790	X	43721	-0-	-1069	-0-	1056	1	39637	2	Y	2605	2536	0	47	1	70
							162	4	2866	9							
07	46345	X	45510	-0-	-835	-0-	1142	1	41647	2	Y	2366	2284	0	80	1	72
							118	4	2603	9							
08	46376	X	41143	-0-	-5233	-0-	1044	1	37983	2	Y	1860	1794	0	86	1	52
							70	4	2046	9							
09	44880	X	42237	-0-	-2643	-0-	757	1	38666	2	Y	2485	2344	0	100	1	93
							80	4	2734	9							
10	DLQ G-10		44869	-0-	44869	44869	815	1	40615	2	Y	3088	2908	0	120	1	153
							42	4	3397	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
05	33046	X	26495	-0-	-6551	-0-	566	1	24221	2	Y	1524	1483	0	32	1	33
							32	4	1676	9							
06	31050	X	20922	-0-	-10128	-0-	507	1	19017	2	Y	1202	1180	0	23	1	32
							76	4	1322	9							
07	29233	X	23126	-0-	-6107	-0-	575	1	20962	2	Y	1386	1334	0	41	1	43
							64	4	1525	9							
08	27435	X	17031	-0-	-10404	-0-	427	1	15540	2	Y	938	920	0	35	1	26
							32	4	1032	9							
09	25650	X	22893	-0-	-2757	-0-	410	1	20914	2	Y	1387	1307	0	54	1	52
							43	4	1526	9							
10	DLQ G-10		17778	-0-	17778	17778	322	1	16042	2	Y	1270	1212	0	47	1	63
							17	4	1397	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35526	X	33564	-0-	-1962	-0-	737	1	31566	2	Y	1117	1082	0	42	1	23
							32	4	1229	9							
06	34380	X	34208	-0-	-172	-0-	857	1	32219	2	Y	945	906	0	38	1	24
							92	4	1040	9							
07	35526	X	28296	-0-	-7230	-0-	730	1	26632	2	Y	795	745	0	51	1	23
							59	4	875	9							
08	35526	X	18395	-0-	-17131	-0-	467	1	16967	2	Y	845	806	0	38	1	24
							31	4	930	9							
09	34200	X	-0-	-0-	-34200	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8993 - 15741

05	39835	X	37035	-0-	-2800	-0-	841	1	36019	2	Y	138	98	0	47	1	-0-
							23	4	152	9							
06	37020	X	36952	-0-	-68	-0-	949	1	35635	2	Y	267	220	0	42	1	5
							74	4	294	9							
07	38254	X	32875	-0-	-5379	-0-	867	1	31623	2	Y	300	237	0	61	1	7
							55	4	330	9							
08	37045	X	24333	-0-	-12712	-0-	644	1	23396	2	Y	244	193	0	53	1	5
							25	4	268	9							
09	36960	X	31958	-0-	-5002	-0-	609	1	31090	2	Y	206	126	0	80	1	5
							32	4	227	9							
10	DLQ G-10		37580	-0-	37580	37580	736	1	36667	2	Y	147	42	0	108	1	2
							15	4	162	9							

GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9083 - 15723

05	44361	X	37313	-0-	-7048	-0-	809	1	34646	2	Y	1653	1625	0	45	1	35
							40	4	1818	9							
06	42930	X	36981	-0-	-5949	-0-	898	1	33727	2	Y	2023	1964	0	40	1	54
							131	4	2225	9							
07	42042	X	42042	-0-	-0-	-0-	1055	1	38501	2	Y	2161	2075	0	74	1	66
							109	4	2377	9							
08	40083	X	36716	-0-	-3367	-0-	924	1	33570	2	Y	1959	1894	0	76	1	55
							67	4	2155	9							
09	37140	X	32247	-0-	-4893	-0-	585	1	29852	2	Y	1595	1514	0	77	1	59
							55	4	1755	9							
10	DLQ G-10		24766	-0-	24766	24766	464	1	23112	2	Y	1065	1005	0	68	1	51
							18	4	1172	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9112 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58559	X	52157	-0-	-6402	-0-	1128	1	48278	2	Y	2449	2412	0	64	1	52
							57	4	2694	9							
06	54780	X	45999	-0-	-8781	-0-	1149	1	43168	2	Y	1413	1378	0	51	1	36
							128	4	1554	9							
07	54033	X	53473	-0-	-560	-0-	1367	1	49880	2	Y	1914	1797	0	96	1	57
							121	4	2105	9							
08	54033	X	43686	-0-	-10347	-0-	1134	1	41271	2	Y	1111	1046	0	93	1	29
							59	4	1222	9							
09	52290	X	47628	-0-	-4662	-0-	861	1	43975	2	Y	2462	2286	0	113	1	92
							84	4	2708	9							
10	DLQ G-10		49225	-0-	49225	49225	941	1	46910	2	Y	1223	1121	0	138	1	56
							29	4	1345	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
05	43214	X	39403	-0-	-3811	-0-	829	1	35455	2	Y	2787	2767	0	46	1	61
							53	4	3066	9							
06	41490	X	32674	-0-	-8816	-0-	785	1	29472	2	Y	2084	2054	0	35	1	56
							125	4	2292	9							
07	42501	X	39641	-0-	-2860	-0-	980	1	35744	2	Y	2548	2456	0	69	1	79
							114	4	2803	9							
08	39401	X	32869	-0-	-6532	-0-	825	1	30013	2	Y	1791	1752	0	68	1	50
							61	4	1970	9							
09	42215	X	42215	-0-	-0-	-0-	751	1	38370	2	Y	2736	2584	0	99	1	103
							84	4	3010	9							
10	DLQ G-10		38625	-0-	38625	38625	694	1	34597	2	Y	2995	2847	0	102	1	149
							39	4	3295	9							

GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8976 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19437	X	16454	-0-	-2983	-0-	340	1	14561	2	Y	1389	1367	0	19	1	31
							25	4	1528	9							
06	16890	X	14433	-0-	-2457	-0-	345	1	12967	2	Y	967	956	0	16	1	26
							57	4	1064	9							
07	17515	X	17476	-0-	-39	-0-	436	1	15916	2	Y	979	945	0	30	1	30
							47	4	1077	9							
08	17515	X	11642	-0-	-5873	-0-	289	1	10493	2	Y	761	745	0	24	1	22
							23	4	837	9							
09	24367	X	24367	-0-	-0-	-0-	443	1	22574	2	Y	1190	1110	0	58	1	44
							41	4	1309	9							
10	DLQ G-10		13006	-0-	13006	13006	239	1	11917	2	Y	763	735	0	35	1	37
							11	4	839	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
05	6262	X	3758	-0-	-2504	-0-	76	1	3239	2	Y	397	385	0	4	1	9
							6	4	437	9							
06	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	34	1	1245	2	Y	178	180	0	2	1	5
							8	4	196	9							
07	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	35	1	1273	2	Y	45	47	0	2	1	1
							3	4	50	9							
08	3751	X	1028	-0-	-2723	-0-	25	1	926	2	Y	67	64	0	2	1	2
							3	4	74	9							
09	3630	X	940	-0-	-2690	-0-	15	1	803	2	Y	108	104	0	2	1	4
							3	4	119	9							
10	DLQ G-10		946	-0-	946	946	16	1	796	2	Y	121	117	0	2	1	6
							1	4	133	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8966 - 16008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15221	X	3563	-0-	-11658	-0-	78	1	3321	2	Y	146	144	0	5	1	3
							3	4	161	9							
06	14730	X	3325	-0-	-11405	-0-	80	1	3016	2	Y	196	191	0	3	1	5
							13	4	216	9							
07	15221	X	3424	-0-	-11797	-0-	88	1	3216	2	Y	103	99	0	6	1	3
							7	4	113	9							
08	14322	X	4062	-0-	-10260	-0-	104	1	3789	2	Y	148	139	0	8	1	4
							6	4	163	9							
09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	71	1	3635	2	Y	103	94	0	9	1	4
							5	4	113	9							
10	DLQ	G-10	2148	-0-	2148	2148	41	1	2043	2	Y	57	52	0	6	1	3
							1	4	63	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
05	44113	X	39030	-0-	-5083	-0-	854	1	36546	2	Y	1447	1394	0	48	1	30
							38	4	1592	9							
06	41790	X	37468	-0-	-4322	-0-	923	1	34648	2	Y	1616	1562	0	41	1	43
							119	4	1778	9							
07	42408	X	38554	-0-	-3854	-0-	990	1	36131	2	Y	1226	1164	0	69	1	36
							84	4	1349	9							
08	42408	X	27666	-0-	-14742	-0-	726	1	26396	2	Y	465	431	0	59	1	11
							32	4	512	9							
09	37770	X	30747	-0-	-7023	-0-	582	1	29698	2	Y	394	317	0	76	1	12
							34	4	433	9							
10	DLQ	G-10	26765	-0-	26765	26765	517	1	25764	2	Y	427	345	0	76	1	18
							14	4	470	9							

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8766 - 13546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75122	X	75122	-0-	-0-	-0-	12483	1	60964	2	Y	1027	872	0	81	1	111
							545	4	1130	9							
06	58486	X	58486	-0-	-0-	-0-	7017	1	50911	2	Y	419	447	0	62	1	21
							97	4	461	9							
07	52748	X	52748	-0-	-0-	-0-	3784	1	47847	2	Y	722	637	0	93	1	13
							323	4	794	9							
08	32374	X	32374	-0-	-0-	-0-	2155	1	29057	2	Y	839	763	0	66	1	23
							239	4	923	9							
09	49527	X	49527	-0-	-0-	-0-	3289	1	44754	2	Y	1295	1155	0	116	1	47
							59	4	1425	9							
10	DLQ	G-10	46705	-0-	46705	46705	3152	1	41997	2	Y	1266	1138	0	125	1	50
							163	4	1393	9							

GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2419 RRCID -> 277147 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9100 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43183	X	35852	-0-	-7331	-0-	760	1	32563	2	Y	2257	2202	0	43	1	49
							46	4	2483	9							
06	36210	X	31218	-0-	-4992	-0-	786	1	29504	2	Y	771	766	0	35	1	19
							80	4	848	9							
07	40807	X	40807	-0-	-0-	-0-	1070	1	39028	2	Y	578	507	0	75	1	15
							73	4	636	9							
08	36512	X	36512	-0-	-0-	-0-	963	1	35038	2	Y	428	354	0	79	1	10
							40	4	471	9							
09	37142	X	37142	-0-	-0-	-0-	696	1	35519	2	Y	801	692	0	91	1	28
							46	4	881	9							
10	DLQ G-10		43393	-0-	43393	43393	828	1	41274	2	Y	1150	1003	0	122	1	53
							26	4	1265	9							

GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54381	X	54381	-0-	-0-	-0-	1218	1	52126	2	Y	905	837	0	68	1	17
							41	4	996	9							
06	22860	X	10820	-0-	-12040	-0-	274	1	10268	2	Y	229	228	0	12	1	6
							26	4	252	9							
07	23622	X	13356	-0-	-10266	-0-	351	1	12791	2	Y	174	151	0	25	1	4
							23	4	191	9							
08	24397	X	8710	-0-	-15687	-0-	231	1	8409	2	Y	55	39	0	19	1	1
							9	4	61	9							
09	23610	X	14730	-0-	-8880	-0-	277	1	14135	2	Y	273	229	0	36	1	9
							18	4	300	9							
10	DLQ G-10		17097	-0-	17097	17097	325	1	16199	2	Y	511	448	0	48	1	24
							11	4	562	9							

GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30938	X	11447	-0-	-19491	-0-	239	1	10218	2	Y	885	879	0	13	1	19
							16	4	974	9							
06	28890	X	2588	-0-	-26302	-0-	61	1	2290	2	Y	205	215	0	3	1	6
							11	4	226	9							
07	29233	X	7428	-0-	-21805	-0-	181	1	6629	2	Y	541	517	0	13	1	17
							23	4	595	9							
08	27652	X	22398	-0-	-5254	-0-	565	1	20546	2	Y	1134	1072	0	47	1	32
							40	4	1247	9							
09	16050	X	9689	-0-	-6361	-0-	175	1	8970	2	Y	479	470	0	23	1	18
							17	4	527	9							
10	DLQ G-10		30267	-0-	30267	30267	566	1	28234	2	Y	1313	1185	0	83	1	63
							23	4	1444	9							

GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 6020 RRCID -> 277774 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8953 - 15932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37355	X	28017	-0-	-9338	-0-	611	1	26145	2	Y	1121	1114	0	34	1	24
							28	4	1233	9							
06	32820	X	28076	-0-	-4744	-0-	672	1	25204	2	Y	1899	1842	0	30	1	51
							111	4	2089	9							
07	33914	X	31826	-0-	-2088	-0-	790	1	28814	2	Y	1939	1875	0	55	1	60
							89	4	2133	9							
08	33914	X	22804	-0-	-11110	-0-	583	1	21183	2	Y	911	898	0	48	1	25
							36	4	1002	9							
09	31590	X	25676	-0-	-5914	-0-	452	1	23070	2	Y	1908	1801	0	60	1	72
							55	4	2099	9							
10	DLQ G-10		29048	-0-	29048	29048	518	1	25814	2	Y	2441	2315	0	76	1	122
							31	4	2685	9							

GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592

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-

GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128

05	76291	X	63850	-0-	-12441	-0-	1380	1	59104	2	Y	2995	2909	0	78	1	64
							71	4	3295	9							
06	73830	X	53239	-0-	-20591	-0-	1302	1	48883	2	Y	2614	2550	0	58	1	70
							179	4	2875	9							
07	74245	X	61310	-0-	-12935	-0-	1558	1	56833	2	Y	2522	2407	0	109	1	76
							145	4	2774	9							
08	67456	X	39961	-0-	-27495	-0-	986	1	35875	2	Y	2741	2658	0	81	1	78
							85	4	3015	9							
09	63840	X	62160	-0-	-1680	-0-	1125	1	57494	2	Y	3120	2934	0	148	1	116
							109	4	3432	9							
10	DLQ G-10		71976	-0-	71976	71976	1341	1	66812	2	Y	3425	3178	0	197	1	166
							55	4	3768	9							

GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9052 - 15694

05	30845	X	29694	-0-	-1151	-0-	630	1	26989	2	Y	1852	1824	0	35	1	40
							38	4	2037	9							
06	32730	X	23119	-0-	-9611	-0-	560	1	21023	2	Y	1320	1300	0	25	1	35
							84	4	1452	9							
07	33821	X	14807	-0-	-19014	-0-	359	1	13095	2	Y	1186	1159	0	25	1	37
							48	4	1305	9							
08	33821	X	15339	-0-	-18482	-0-	384	1	13960	2	Y	878	859	0	31	1	25
							29	4	966	9							
09	29940	X	20295	-0-	-9645	-0-	363	1	18529	2	Y	1240	1170	0	48	1	47
							39	4	1364	9							
10	DLQ G-10		28312	-0-	28312	28312	525	1	26158	2	Y	1460	1359	0	77	1	71
							23	4	1606	9							

GATES 05D WELL #: 1820 RRCID -> 278639 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9044 - 16106

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8962 - 16064

05	83328 X	70126	-0-	-13202	-0-	1495	1	63981	2	Y	4149	4089	0	84	1	90
						86	4	4564	9							
06	79260 X	61272	-0-	-17988	-0-	1510	1	56696	2	Y	2612	2566	0	67	1	69
						193	4	2873	9							
07	80104 X	67895	-0-	-12209	-0-	1727	1	62996	2	Y	2738	2604	0	121	1	82
						160	4	3012	9							
08	73532 X	44441	-0-	-29091	-0-	1110	1	40360	2	Y	2623	2540	0	91	1	74
						86	4	2885	9							
09	69990 X	62409	-0-	-7581	-0-	1129	1	57675	2	Y	3177	2985	0	148	1	118
						110	4	3495	9							
10	DLQ G-10	72246	-0-	72246	72246	1336	1	66566	2	Y	3895	3627	0	196	1	190
						59	4	4285	9							

GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8835 - 14116

05	31806 X	28453	-0-	-3353	-0-	608	1	26015	2	Y	1633	1599	0	34	1	35
						34	4	1796	9							
06	30570 X	27840	-0-	-2730	-0-	681	1	25555	2	Y	1373	1341	0	30	1	37
						94	4	1510	9							
07	31589 X	31447	-0-	-142	-0-	791	1	28869	2	Y	1551	1486	0	55	1	47
						81	4	1706	9							
08	31589 X	26863	-0-	-4726	-0-	664	1	24128	2	Y	1832	1773	0	54	1	52
						56	4	2015	9							
09	29040 X	23230	-0-	-5810	-0-	409	1	20908	2	Y	1694	1628	0	54	1	64
						50	4	1863	9							
10	DLQ G-10	25406	-0-	25406	25406	474	1	23642	2	Y	1155	1093	0	70	1	56
						19	4	1271	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59691	X	59691	-0-	-0-	-0-	1300	1	55669	2	Y	2418	2349	0	73	1	51
							62	4	2660	9							
06	54360	X	53780	-0-	-580	-0-	1320	1	49565	2	Y	2472	2399	0	58	1	66
							176	4	2719	9							
07	58240	X	58240	-0-	-0-	-0-	1473	1	53730	2	Y	2631	2513	0	104	1	80
							143	4	2894	9							
08	58187	X	37433	-0-	-20754	-0-	968	1	35220	2	Y	1084	1056	0	79	1	29
							53	4	1192	9							
09	56310	X	35723	-0-	-20587	-0-	646	1	32976	2	Y	1853	1728	0	85	1	69
							63	4	2038	9							
10	DLQ G-10		48931	-0-	48931	48931	897	1	44677	2	Y	3013	2802	0	132	1	148
							43	4	3314	9							

GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2713 RRCID -> 279808 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8961 - 13487

05	53072	X	43884	-0-	-9188	-0-	933	1	39926	2	Y	2700	2658	0	52	1	59
							55	4	2970	9							
06	47760	X	39778	-0-	-7982	-0-	966	1	36255	2	Y	2196	2153	0	43	1	59
							141	4	2416	9							
07	47957	X	41081	-0-	-6876	-0-	1024	1	37343	2	Y	2365	2279	0	72	1	73
							112	4	2602	9							
08	46717	X	34264	-0-	-12453	-0-	855	1	31098	2	Y	2040	1985	0	70	1	58
							67	4	2244	9							
09	45210	X	44180	-0-	-1030	-0-	808	1	41281	2	Y	1836	1720	0	106	1	68
							71	4	2020	9							
10	DLQ G-10		19322	-0-	19322	19322	354	1	17597	2	Y	1231	1186	0	52	1	61
							17	4	1354	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9287 - 14535

05	82429	X	70299	-0-	-12130	-0-	2366	1	65966	2	Y	1425	1340	0	87	1	34
							399	4	1568	9							
06	76500	X	65608	-0-	-10892	-0-	3007	1	60736	2	Y	1119	1051	0	72	1	30
							634	4	1231	9							
07	85404	X	85404	-0-	-0-	-0-	4750	1	78735	2	Y	1013	865	0	152	1	26
							805	4	1114	9							
08	93136	X	93136	-0-	-0-	-0-	2803	1	88480	2	Y	1095	894	0	201	1	26
							648	4	1205	9							
09	70050	X	64705	-0-	-5345	-0-	2446	1	60724	2	Y	871	712	0	158	1	27
							577	4	958	9							
10	DLQ G-10		66404	-0-	66404	66404	2211	1	61978	2	Y	1067	879	0	184	1	31
							1041	4	1174	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 3028 RRCID -> 279811 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9155 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99820	X	76748	-0-	-23072	-0-	2559	1	71328	2	Y	2176	2044	0	94	1	55
							467	4	2394	9							
06	91830	X	70602	-0-	-21228	-0-	3191	1	64445	2	Y	2026	1947	0	77	1	57
							737	4	2229	9							
07	83793	X	72529	-0-	-11264	-0-	3970	1	65815	2	Y	1818	1692	0	128	1	55
							744	4	2000	9							
08	80538	X	72328	-0-	-8210	-0-	2188	1	69055	2	Y	547	434	0	157	1	11
							483	4	602	9							
09	80548	X	80548	-0-	-0-	-0-	3072	1	76288	2	Y	458	261	0	198	1	10
							684	4	504	9							
10	DLQ G-10		82902	-0-	82902	82902	2784	1	78008	2	Y	758	518	0	232	1	18
							1276	4	834	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 4028 RRCID -> 279813 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9281 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78802	X	68405	-0-	-10397	-0-	2281	1	63607	2	Y	1911	1816	0	84	1	49
							415	4	2102	9							
06	74430	X	61177	-0-	-13253	-0-	2773	1	56007	2	Y	1607	1544	0	67	1	45
							629	4	1768	9							
07	75392	X	62831	-0-	-12561	-0-	3442	1	57066	2	Y	1528	1417	0	110	1	46
							642	4	1681	9							
08	71982	X	64108	-0-	-7874	-0-	1906	1	60181	2	Y	1393	1265	0	137	1	37
							489	4	1532	9							
09	68220	X	61446	-0-	-6774	-0-	2299	1	57088	2	Y	1347	1191	0	148	1	45
							577	4	1482	9							
10	DLQ G-10		63425	-0-	63425	63425	2089	1	58551	2	Y	1607	1428	0	174	1	50
							1017	4	1768	9							

GATES 05D WELL #: 2813 RRCID -> 279904 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8950 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71920	X	65852	-0-	-6068	-0-	1406	1	60187	2	Y	3799	3732	0	79	1	82
							80	4	4179	9							
06	67290	X	58605	-0-	-8685	-0-	1412	1	52977	2	Y	3632	3553	0	63	1	98
							221	4	3995	9							
07	69533	X	62814	-0-	-6719	-0-	1552	1	56617	2	Y	4058	3922	0	109	1	125
							181	4	4464	9							
08	69068	X	51586	-0-	-17482	-0-	1284	1	46702	2	Y	3179	3108	0	106	1	90
							103	4	3497	9							
09	66840	X	65569	-0-	-1271	-0-	1199	1	61239	2	Y	2751	2582	0	158	1	101
							105	4	3026	9							
10	DLQ G-10		29093	-0-	29093	29093	530	1	26425	2	Y	1919	1847	0	78	1	95
							27	4	2111	9							

GATES 05D UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 279979 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9080 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15460	X	15460	-0-	-0-	-0-	287	1	12334	2	Y	2546	2577	0	16	1	57
							38	4	2801	9							
06	13440	X	11913	-0-	-1527	-0-	263	1	9875	2	Y	1549	1551	0	12	1	43
							71	4	1704	9							
07	13888	X	10983	-0-	-2905	-0-	270	1	9860	2	Y	745	746	0	19	1	23
							33	4	820	9							
08	13888	X	10103	-0-	-3785	-0-	239	1	8683	2	Y	1049	1023	0	19	1	30
							27	4	1154	9							
09	13440	X	9423	-0-	-4017	-0-	160	1	8156	2	Y	984	955	0	21	1	38
							25	4	1082	9							
10	DLQ G-10		5934	-0-	5934	5934	106	1	5249	2	Y	521	518	0	15	1	26
							6	4	573	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26443	X	24264	-0-	-2179	-0-	517	1	22153	2	Y	1422	1395	0	29	1	31
							30	4	1564	9							
06	24930	X	23932	-0-	-998	-0-	543	1	20401	2	Y	2601	2537	0	24	1	71
							127	4	2861	9							
07	25699	X	25637	-0-	-62	-0-	572	1	20857	2	Y	3718	3631	0	40	1	118
							118	4	4090	9							
08	25699	X	18011	-0-	-7688	-0-	468	1	17025	2	Y	449	517	0	38	1	12
							24	4	494	9							
09	24000	X	15892	-0-	-8108	-0-	292	1	14907	2	Y	608	560	0	38	1	22
							24	4	669	9							
10	DLQ G-10		10309	-0-	10309	10309	197	1	9805	2	Y	274	254	0	29	1	13
							6	4	301	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
05	73749	X	64057	-0-	-9692	-0-	1426	1	61037	2	Y	1402	1360	0	80	1	27
							52	4	1542	9							
06	70050	X	56955	-0-	-13095	-0-	1463	1	54915	2	Y	421	375	0	65	1	8
							114	4	463	9							
07	70401	X	56400	-0-	-14001	-0-	1482	1	54069	2	Y	683	570	0	104	1	17
							98	4	751	9							
08	70401	X	46708	-0-	-23693	-0-	1223	1	44476	2	Y	865	760	0	100	1	22
							57	4	952	9							
09	65280	X	46167	-0-	-19113	-0-	869	1	44361	2	Y	803	684	0	114	1	27
							54	4	883	9							
10	DLQ G-10		25662	-0-	25662	25662	490	1	24388	2	Y	699	622	0	72	1	32
							15	4	769	9							

GATES 05D WELL #: 13W RRCID -> 280145 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8873 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	509	1	11534	2	Y	763	756	0	15	1	28
							142	4	839	9							
06	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	248	1	12196	2	Y	1058	1036	0	15	1	35
							480	4	1164	9							
07	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	200	1	12083	2	Y	1086	1080	0	24	1	17
							173	4	1195	9							
08	12803	X	12556	-0-	-247	-0-	249	1	11275	2	Y	930	898	0	26	1	23
							9	4	1023	9							
09	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	277	1	11063	2	Y	964	935	0	29	1	23
							51	4	1060	9							
10	DLQ G-10		14263	-0-	14263	14263	371	1	12491	2	Y	1210	1142	0	37	1	54
							70	4	1331	9							

GATES 05D WELL #: 14W RRCID -> 280246 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8873 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	17980	X	-0-	-0-	-17980	-0-	Y	-0-	-0-
06	17400	X	-0-	-0-	-17400	-0-	Y	-0-	-0-
07	17980	X	-0-	-0-	-17980	-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-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8776 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45942	X	-0-	-0-	-45942	-0-					Y	-0-	68	0			-0-
06	43650	X	35942	-0-	-7708	-0-	4135	1	30003	2	Y	1588	1438	0	37	1	113
							57	4	1747	9							
07	45105	X	39111	-0-	-5994	-0-	2736	1	34604	2	Y	1397	1414	0	67	1	29
							234	4	1537	9							
08	41137	X	37041	-0-	-4096	-0-	2508	1	33814	2	Y	401	344	0	77	1	9
							278	4	441	9							
09	39810	X	33803	-0-	-6007	-0-	2283	1	31063	2	Y	378	294	0	81	1	12
							41	4	416	9							
10	DLQ G-10		32627	-0-	32627	32627	2238	1	29817	2	Y	415	324	0	89	1	14
							115	4	457	9							

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1051 RRCID -> 281646 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8819 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58776	X	-0-	-0-	-58776	-0-					Y	-0-	158	0			-0-
06	47940	X	18777	-0-	-29163	-0-	2134	1	15483	2	Y	1028	935	0	19	1	74
							29	4	1131	9							
07	31732	X	31732	-0-	-0-	-0-	2205	1	27896	2	Y	1311	1304	0	54	1	27
							189	4	1442	9							
08	0	Z	32975	-0-	32975	32975	2185	1	29463	2	Y	986	919	0	67	1	27
							242	4	1085	9							
09	0	Z	31548	-0-	31548	64523	2088	1	28410	2	Y	921	840	0	74	1	34
							37	4	1013	9							
10	0	Z	31298	-0-	31298	95821	2101	1	27993	2	Y	996	907	0	83	1	40
							108	4	1096	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1012 RRCID -> 281648 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9076 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50778	X	-0-	-0-	-50778	-0-					Y	-0-	81	0			-0-
06	41430	X	9986	-0-	-31444	-0-	1160	1	8419	2	Y	355	320	0	10	1	25
							16	4	391	9							
07	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	400	1	5052	2	Y	119	132	0	10	1	2
							34	4	131	9							
08	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	375	1	5063	2	Y	158	145	0	11	1	4
							42	4	174	9							
09	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	608	1	8279	2	Y	237	210	0	22	1	9
							11	4	261	9							
10	DLQ G-10		9452	-0-	9452	9452	651	1	8665	2	Y	94	74	0	26	1	3
							33	4	103	9							

GATES 09 ROSE A BVP 32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282314 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9168 - 14756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92504	X	82569	-0-	-9935	-0-	2777	1	77422	2	Y	1726	1628	0	102	1	42
							471	4	1899	9							
06	87300	X	75796	-0-	-11504	-0-	3465	1	69967	2	Y	1473	1392	0	83	1	40
							744	4	1620	9							
07	90210	X	78844	-0-	-11366	-0-	4355	1	72193	2	Y	1385	1245	0	140	1	40
							772	4	1524	9							
08	86025	X	78355	-0-	-7670	-0-	2349	1	74153	2	Y	1174	1017	0	168	1	29
							562	4	1291	9							
09	80850	X	73057	-0-	-7793	-0-	2781	1	69073	2	Y	524	360	0	180	1	13
							627	4	576	9							
10	DLQ G-10		74885	-0-	74885	74885	2487	1	69709	2	Y	1372	1138	0	207	1	40
							1180	4	1509	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 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9025 - 15064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91729	X	82061	-0-	-9668	-0-	2768	1	77181	2	Y	1504	1396	0	102	1	35
							458	4	1654	9							
06	86340	X	75439	-0-	-10901	-0-	3438	1	69430	2	Y	1653	1560	0	83	1	45
							753	4	1818	9							
07	89218	X	75188	-0-	-14030	-0-	4149	1	68772	2	Y	1388	1260	0	133	1	40
							740	4	1527	9							
08	85839	X	77984	-0-	-7855	-0-	2337	1	73776	2	Y	1191	1033	0	168	1	30
							561	4	1310	9							
09	80460	X	74044	-0-	-6416	-0-	2790	1	69287	2	Y	1178	991	0	180	1	37
							671	4	1296	9							
10	DLQ G-10		77205	-0-	77205	77205	2540	1	71181	2	Y	2039	1802	0	211	1	63
							1241	4	2243	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1618 RRCID -> 282428 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9100 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81947	X	81947	-0-	-0-	-0-	2752	1	76739	2	Y	1803	1714	0	101	1	44
							473	4	1983	9							
06	75306	X	75306	-0-	-0-	-0-	3435	1	69371	2	Y	1593	1511	0	83	1	43
							748	4	1752	9							
07	73067	X	64125	-0-	-8942	-0-	3527	1	58467	2	Y	1354	1244	0	113	1	40
							642	4	1489	9							
08	73067	X	63531	-0-	-9536	-0-	1911	1	60317	2	Y	781	665	0	137	1	19
							444	4	859	9							
09	70710	X	62595	-0-	-8115	-0-	2336	1	58016	2	Y	1498	1316	0	151	1	50
							595	4	1648	9							
10	DLQ G-10		61471	-0-	61471	61471	2017	1	56540	2	Y	1746	1573	0	168	1	55
							993	4	1921	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 5028 RRCID -> 282430 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9298 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98301	X	92428	-0-	-5873	-0-	3122	1	87044	2	Y	1593	1478	0	115	1	37
							510	4	1752	9							
06	94110	X	85943	-0-	-8167	-0-	3951	1	79801	2	Y	1250	1160	0	95	1	32
							816	4	1375	9							
07	91977	X	76562	-0-	-15415	-0-	4226	1	70059	2	Y	1386	1243	0	135	1	40
							752	4	1525	9							
08	92442	X	74900	-0-	-17542	-0-	2231	1	70420	2	Y	1532	1371	0	160	1	41
							564	4	1685	9							
09	89460	X	71998	-0-	-17462	-0-	2699	1	67009	2	Y	1473	1291	0	174	1	49
							670	4	1620	9							
10	DLQ G-10		73408	-0-	73408	73408	2425	1	67957	2	Y	1687	1482	0	202	1	52
							1170	4	1856	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150350	X	98651	-0-	-51699	-0-	3328	1	92773	2	Y	1818	1687	0	123	1	43
							550	4	2000	9							
06	145500	X	93977	-0-	-51523	-0-	4314	1	87135	2	Y	1480	1381	0	104	1	38
							900	4	1628	9							
07	107353	X	85072	-0-	-22281	-0-	4697	1	77866	2	Y	1522	1365	0	151	1	44
							835	4	1674	9							
08	98642	X	83100	-0-	-15542	-0-	2480	1	78274	2	Y	1572	1397	0	178	1	41
							617	4	1729	9							
09	95460	X	80580	-0-	-14880	-0-	3023	1	75071	2	Y	1581	1375	0	195	1	52
							747	4	1739	9							
10	DLQ G-10		83047	-0-	83047	83047	2777	1	77813	2	Y	1061	853	0	231	1	29
							1290	4	1167	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 05/11/2018 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
05	81677	X	81677	-0-	-0-	-0-	2743	1	76482	2	Y	1801	1700	0	101	1	44
							471	4	1981	9							
06	75636	X	75636	-0-	-0-	-0-	3460	1	69883	2	Y	1413	1336	0	83	1	38
							739	4	1554	9							
07	77810	X	69640	-0-	-8170	-0-	3825	1	63406	2	Y	1552	1421	0	123	1	46
							702	4	1707	9							
08	77810	X	66965	-0-	-10845	-0-	1986	1	62684	2	Y	1614	1474	0	142	1	44
							520	4	1775	9							
09	75300	X	64053	-0-	-11247	-0-	2389	1	59329	2	Y	1567	1404	0	154	1	53
							611	4	1724	9							
10	DLQ G-10		66908	-0-	66908	66908	2197	1	61549	2	Y	1893	1704	0	183	1	59
							1080	4	2082	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1818 RRCID -> 282433 COMPL. DATE 05/11/2018 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
05	76338	X	76338	-0-	-0-	-0-	2566	1	71547	2	Y	1625	1533	0	95	1	40
							437	4	1788	9							
06	72540	X	70590	-0-	-1950	-0-	3229	1	65221	2	Y	1318	1245	0	78	1	35
							690	4	1450	9							
07	74958	X	63512	-0-	-11446	-0-	3487	1	57801	2	Y	1438	1318	0	112	1	43
							642	4	1582	9							
08	74958	X	61458	-0-	-13500	-0-	1822	1	57515	2	Y	1494	1365	0	131	1	41
							478	4	1643	9							
09	72540	X	59368	-0-	-13172	-0-	2206	1	54793	2	Y	1630	1473	0	142	1	56
							576	4	1793	9							
10	DLQ G-10		61770	-0-	61770	61770	2029	1	56857	2	Y	1716	1549	0	169	1	54
							996	4	1888	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 6028 RRCID -> 282488 COMPL. DATE 05/24/2018 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
05	81194	X	81194	-0-	-0-	-0-	2678	1	74654	2	Y	3028	2861	0	99	1	80
							531	4	3331	9							
06	76350	X	75023	-0-	-1327	-0-	3369	1	68051	2	Y	2539	2465	0	81	1	73
							810	4	2793	9							
07	74028	X	63848	-0-	-10180	-0-	3417	1	56652	2	Y	2773	2648	0	110	1	88
							729	4	3050	9							
08	81189	X	66233	-0-	-14956	-0-	1865	1	58878	2	Y	4357	4182	0	134	1	129
							697	4	4793	9							
09	78570	X	61643	-0-	-16927	-0-	2209	1	54843	2	Y	3537	3396	0	143	1	127
							700	4	3891	9							
10	DLQ G-10		63432	-0-	63432	63432	2086	1	58463	2	Y	1694	1594	0	174	1	53
							1020	4	1863	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1918 RRCID -> 282529 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9077 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82243	X	76321	-0-	-5922	-0-	2527	1	70465	2	Y	2584	2505	0	93	1	67
							487	4	2842	9							
06	79290	X	76908	-0-	-2382	-0-	3480	1	70284	2	Y	2133	2056	0	84	1	60
							798	4	2346	9							
07	81034	X	68644	-0-	-12390	-0-	3730	1	61826	2	Y	2144	2018	0	120	1	66
							730	4	2358	9							
08	77128	X	64391	-0-	-12737	-0-	1892	1	59710	2	Y	2051	1923	0	136	1	58
							533	4	2256	9							
09	76920	X	63168	-0-	-13752	-0-	2334	1	57957	2	Y	2043	1880	0	150	1	71
							630	4	2247	9							
10	DLQ G-10		65691	-0-	65691	65691	2135	1	59833	2	Y	2401	2217	0	178	1	77
							1082	4	2641	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 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9038 - 16179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79391	X	74121	-0-	-5270	-0-	5540	1	65987	2	Y	2282	2268	0	87	1	56
							84	4	2510	9							
06	72630	X	63993	-0-	-8637	-0-	7126	1	54808	2	Y	1716	1632	0	64	1	76
							171	4	1888	9							
07	75330	X	66832	-0-	-8498	-0-	4667	1	59456	2	Y	2411	2291	0	115	1	81
							57	4	2652	9							
08	75330	X	67776	-0-	-7554	-0-	3933	1	61938	2	Y	1694	1576	0	141	1	58
							42	4	1863	9							
09	72900	X	68606	-0-	-4294	-0-	3427	1	63437	2	Y	1556	1366	0	165	1	83
							30	4	1712	9							
10	DLQ G-10		66731	-0-	66731	66731	3440	1	61340	2	Y	1729	1500	0	182	1	130
							49	4	1902	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2118 RRCID -> 282572 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 9086 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78368	X	70573	-0-	-7795	-0-	5299	1	63113	2	Y	1896	1897	0	84	1	46
							75	4	2086	9							
06	73680	X	62681	-0-	-10999	-0-	6988	1	53752	2	Y	1616	1527	0	63	1	72
							163	4	1778	9							
07	74617	X	56608	-0-	-18009	-0-	3966	1	50519	2	Y	1889	1800	0	98	1	63
							45	4	2078	9							
08	71920	X	59167	-0-	-12753	-0-	3388	1	53363	2	Y	2150	2015	0	121	1	77
							51	4	2365	9							
09	70940	X	70940	-0-	-0-	-0-	3560	1	65916	2	Y	1306	1144	0	171	1	68
							27	4	1437	9							
10	DLQ G-10		70371	-0-	70371	70371	3625	1	64629	2	Y	1876	1610	0	192	1	142
							53	4	2064	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2218 RRCID -> 282573 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 746 PERF. 9187 - 16328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76787	X	60252	-0-	-16535	-0-	4486	1	53438	2	Y	2051	2046	0	70	1	51
							72	4	2256	9							
06	69990	X	55248	-0-	-14742	-0-	6091	1	46851	2	Y	1930	1839	0	54	1	88
							183	4	2123	9							
07	71796	X	64409	-0-	-7387	-0-	4570	1	58213	2	Y	1444	1373	0	113	1	46
							38	4	1588	9							
08	69223	X	64851	-0-	-4372	-0-	3792	1	59720	2	Y	1188	1059	0	136	1	39
							32	4	1307	9							
09	61348	X	61348	-0-	-0-	-0-	3052	1	56487	2	Y	1617	1421	0	147	1	88
							30	4	1779	9							
10	DLQ G-10		58502	-0-	58502	58502	3002	1	53528	2	Y	1750	1545	0	159	1	134
							47	4	1925	9							

GATES 05D UNIT B WELL #: 1319 RRCID -> 282684 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9152 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89900	X	86112	-0-	-3788	-0-	1909	1	81711	2	Y	2198	2107	0	107	1	44
							74	4	2418	9							
06	84150	X	81562	-0-	-2588	-0-	2051	1	77001	2	Y	2089	1989	0	91	1	53
							212	4	2298	9							
07	85715	X	79724	-0-	-5991	-0-	2080	1	75873	2	Y	1474	1341	0	146	1	40
							150	4	1621	9							
08	86118	X	74178	-0-	-11940	-0-	1950	1	70933	2	Y	1100	954	0	160	1	26
							85	4	1210	9							
09	83340	X	64619	-0-	-18721	-0-	1224	1	62476	2	Y	772	613	0	161	1	24
							70	4	849	9							
10	DLQ G-10		56818	-0-	56818	56818	1111	1	55377	2	Y	278	133	0	163	1	6
							24	4	306	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
05	131378	X	130227	-0-	-1151	-0-	2953	1	126453	2	Y	671	510	0	166	1	5
							83	4	738	9							
06	135210	X	99550	-0-	-35660	-0-	2561	1	96136	2	Y	598	480	0	114	1	9
							195	4	658	9							
07	142817	X	125526	-0-	-17291	-0-	3326	1	121318	2	Y	621	388	0	233	1	9
							199	4	683	9							
08	142817	X	103338	-0-	-39479	-0-	2742	1	99728	2	Y	695	467	0	225	1	12
							103	4	765	9							
09	138210	X	75267	-0-	-62943	-0-	1434	1	73211	2	Y	497	309	0	188	1	12
							75	4	547	9							
10	DLQ G-10		81756	-0-	81756	81756	1587	1	79051	2	Y	982	723	0	233	1	38
							38	4	1080	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
05	180203	X	138175	-0-	-42028	-0-	3091	1	132335	2	Y	2403	2246	0	174	1	44
							106	4	2643	9							
06	149520	X	126744	-0-	-22776	-0-	3222	1	120952	2	Y	2072	1924	0	143	1	49
							291	4	2279	9							
07	154504	X	106532	-0-	-47972	-0-	2787	1	101681	2	Y	1699	1507	0	196	1	45
							195	4	1869	9							
08	154504	X	113113	-0-	-41391	-0-	2985	1	108576	2	Y	1299	1070	0	245	1	29
							123	4	1429	9							
09	148650	X	93754	-0-	-54896	-0-	1763	1	90031	2	Y	1680	1420	0	232	1	57
							112	4	1848	9							
10	DLQ G-10		95526	-0-	95526	95526	1822	1	90769	2	Y	2616	2284	0	268	1	121
							57	4	2878	9							

GATES 05D UNIT E WELL #: 2119 RRCID -> 282927 COMPL. DATE 11/28/2018 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
05	138539	X	103141	-0-	-35398	-0-	2297	1	98330	2	Y	2209	2055	0	129	1	43
							84	4	2430	9							
06	134070	X	93751	-0-	-40319	-0-	2369	1	88938	2	Y	2012	1900	0	105	1	50
							231	4	2213	9							
07	132990	X	98202	-0-	-34788	-0-	2569	1	93704	2	Y	1591	1419	0	180	1	42
							179	4	1750	9							
08	120962	X	105080	-0-	-15882	-0-	2760	1	100366	2	Y	1665	1440	0	226	1	41
							122	4	1832	9							
09	117060	X	83580	-0-	-33480	-0-	1574	1	80368	2	Y	1400	1187	0	207	1	47
							98	4	1540	9							
10	DLQ G-10		85475	-0-	85475	85475	1628	1	81137	2	Y	2416	2112	0	239	1	112
							52	4	2658	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
05	219604	X	127920	-0-	-91684	-0-	2905	1	124346	2	Y	536	391	0	163	1	2
							79	4	590	9							
06	201660	X	123018	-0-	-78642	-0-	3130	1	117519	2	Y	1899	1718	0	139	1	44
							280	4	2089	9							
07	202151	X	163310	-0-	-38841	-0-	4314	1	157377	2	Y	1228	945	0	302	1	25
							268	4	1351	9							
08	190588	X	149840	-0-	-40748	-0-	3983	1	144879	2	Y	756	445	0	326	1	10
							146	4	832	9							
09	184440	X	74942	-0-	-109498	-0-	1430	1	73002	2	Y	397	211	0	188	1	8
							73	4	437	9							
10	DLQ G-10		129317	-0-	129317	129317	2531	1	126124	2	Y	554	181	0	372	1	9
							53	4	609	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT D WELL #: 1919 RRCID -> 283028 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8995 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101587	X	73648	-0-	-27939	-0-	1671	1	71528	2	Y	366	272	0	94	1	3
							46	4	403	9							
06	94770	X	65137	-0-	-29633	-0-	1672	1	62768	2	Y	514	433	0	74	1	10
							132	4	565	9							
07	94581	X	74029	-0-	-20552	-0-	1958	1	71426	2	Y	477	341	0	137	1	9
							120	4	525	9							
08	88536	X	72351	-0-	-16185	-0-	1922	1	69910	2	Y	407	253	0	157	1	6
							71	4	448	9							
09	76560	X	63350	-0-	-13210	-0-	1202	1	61333	2	Y	680	508	0	158	1	20
							67	4	748	9							
10	DLQ G-10		60100	-0-	60100	60100	1171	1	58362	2	Y	491	323	0	172	1	16
							27	4	540	9							

GATES 05D UNIT F WELL #: 3020 RRCID -> 283289 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 9097 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186155	X	152125	-0-	-34030	-0-	3418	1	146356	2	Y	2036	1870	0	192	1	35
							111	4	2240	9							
06	177510	X	155967	-0-	-21543	-0-	3967	1	148946	2	Y	2453	2255	0	176	1	57
							356	4	2698	9							
07	166532	X	152304	-0-	-14228	-0-	3978	1	145108	2	Y	2668	2374	0	279	1	72
							283	4	2935	9							
08	152117	X	149717	-0-	-2400	-0-	3944	1	143449	2	Y	1961	1664	0	323	1	46
							167	4	2157	9							
09	155970	X	129079	-0-	-26891	-0-	2426	1	123888	2	Y	2373	2021	0	318	1	80
							155	4	2610	9							
10	DLQ G-10		86147	-0-	86147	86147	1647	1	82086	2	Y	2149	1889	0	242	1	98
							50	4	2364	9							

GATES 05D UNIT G WELL #: 7020 RRCID -> 283290 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8983 - 16364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	205437	X	119093	-0-	-86344	-0-	2636	1	112846	2	Y	3188	3028	0	148	1	64
							104	4	3507	9							
06	198810	X	75628	-0-	-123182	-0-	1922	1	72170	2	Y	1238	1188	0	85	1	29
							174	4	1362	9							
07	205437	X	82552	-0-	-122885	-0-	2150	1	78441	2	Y	1639	1472	0	151	1	45
							158	4	1803	9							
08	193874	X	86490	-0-	-107384	-0-	2226	1	80949	2	Y	2897	2681	0	182	1	79
							128	4	3187	9							
09	157440	X	78501	-0-	-78939	-0-	1444	1	73756	2	Y	2893	2676	0	190	1	106
							119	4	3182	9							
10	DLQ G-10		85956	-0-	85956	85956	1608	1	80131	2	Y	3776	3464	0	236	1	182
							63	4	4154	9							

GATES 05D UNIT G WELL #: 9020 RRCID -> 283291 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9267 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	192634	X	177831	-0-	-14803	-0-	3982	1	170466	2	Y	2953	2776	0	224	1	54
							135	4	3248	9							
06	186420	X	160791	-0-	-25629	-0-	4096	1	153764	2	Y	2337	2155	0	182	1	54
							360	4	2571	9							
07	192634	X	163163	-0-	-29471	-0-	4268	1	155687	2	Y	2645	2329	0	299	1	71
							298	4	2910	9							
08	183210	X	146010	-0-	-37200	-0-	3828	1	139227	2	Y	2528	2222	0	314	1	63
							174	4	2781	9							
09	174720	X	63975	-0-	-110745	-0-	1194	1	60980	2	Y	1561	1412	0	157	1	55
							84	4	1717	9							
10	DLQ G-10		123039	-0-	123039	123039	2377	1	118422	2	Y	1980	1602	0	349	1	84
							62	4	2178	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT H WELL #: 1120 RRCID -> 283292 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 9137 - 16718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97588	X	45567	-0-	-52021	-0-	997	1	42676	2	Y	1681	1604	0	56	1	35
							45	4	1849	9							
06	82350	X	38746	-0-	-43604	-0-	990	1	37166	2	Y	461	442	0	44	1	10
							83	4	507	9							
07	85095	X	41367	-0-	-43728	-0-	1088	1	39679	2	Y	481	403	0	76	1	12
							71	4	529	9							
08	71579	X	36884	-0-	-34695	-0-	978	1	35564	2	Y	277	204	0	80	1	5
							37	4	305	9							
09	48660	X	35417	-0-	-13243	-0-	675	1	34442	2	Y	241	151	0	89	1	6
							35	4	265	9							
10	DLQ G-10		33535	-0-	33535	33535	655	1	32621	2	Y	223	127	0	96	1	6
							14	4	245	9							

GATES 05D UNIT H WELL #: 1320 RRCID -> 283293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9225 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110949	X	103187	-0-	-7762	-0-	2336	1	100010	2	Y	704	576	0	131	1	8
							67	4	774	9							
06	107370	X	92568	-0-	-14802	-0-	2385	1	89511	2	Y	449	345	0	106	1	6
							178	4	494	9							
07	110949	X	96611	-0-	-14338	-0-	2555	1	93203	2	Y	634	449	0	179	1	12
							156	4	697	9							
08	106423	X	88102	-0-	-18321	-0-	2336	1	84975	2	Y	638	447	0	191	1	12
							89	4	702	9							
09	101610	X	84451	-0-	-17159	-0-	1599	1	81648	2	Y	1011	782	0	210	1	31
							92	4	1112	9							
10	DLQ G-10		81294	-0-	81294	81294	1586	1	78985	2	Y	625	403	0	233	1	20
							35	4	688	9							

GATES 05D UNIT I WELL #: 1520 RRCID -> 283446 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9006 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186775	X	162404	-0-	-24371	-0-	3614	1	154749	2	Y	3552	3326	0	203	1	69
							134	4	3907	9							
06	180810	X	131320	-0-	-49490	-0-	3359	1	126108	2	Y	1431	1320	0	149	1	31
							279	4	1574	9							
07	186837	X	138733	-0-	-48104	-0-	3659	1	133468	2	Y	1249	996	0	256	1	28
							232	4	1374	9							
08	186837	X	139988	-0-	-46849	-0-	3719	1	135270	2	Y	783	495	0	305	1	11
							138	4	861	9							
09	158100	X	66562	-0-	-91538	-0-	1263	1	64516	2	Y	648	474	0	166	1	19
							70	4	713	9							
10	DLQ G-10		63826	-0-	63826	63826	1245	1	62043	2	Y	464	286	0	183	1	14
							28	4	510	9							

GATES 05D UNIT J WELL #: 1720 RRCID -> 283449 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9190 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129673	X	97191	-0-	-32482	-0-	2168	1	92817	2	Y	1935	1826	0	122	1	37
							77	4	2129	9							
06	125490	X	89642	-0-	-35848	-0-	2262	1	84934	2	Y	2020	1907	0	100	1	50
							224	4	2222	9							
07	104346	X	84826	-0-	-19520	-0-	2216	1	80848	2	Y	1459	1315	0	155	1	39
							157	4	1605	9							
08	104346	X	68334	-0-	-36012	-0-	1794	1	65246	2	Y	1104	969	0	147	1	27
							80	4	1214	9							
09	100920	X	70891	-0-	-30029	-0-	1339	1	68373	2	Y	999	818	0	176	1	32
							80	4	1099	9							
10	DLQ G-10		66625	-0-	66625	66625	1280	1	63777	2	Y	1393	1175	0	188	1	62
							36	4	1532	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D UNIT A WELL #: 9019 RRCID -> 283452 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9040 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85343	X	73508	-0-	-11835	-0-	1636	1	70033	2	Y	1617	1514	0	92	1	31
							60	4	1779	9							
06	78810	X	71683	-0-	-7127	-0-	1800	1	67585	2	Y	1917	1819	0	80	1	49
							189	4	2109	9							
07	81437	X	66583	-0-	-14854	-0-	1726	1	62950	2	Y	1613	1495	0	121	1	46
							133	4	1774	9							
08	80786	X	58945	-0-	-21841	-0-	1543	1	56107	2	Y	1112	1003	0	127	1	28
							72	4	1223	9							
09	71790	X	51436	-0-	-20354	-0-	974	1	49689	2	Y	652	532	0	128	1	20
							56	4	717	9							
10	DLQ G-10		46406	-0-	46406	46406	901	1	44877	2	Y	552	419	0	132	1	21
							21	4	607	9							

GATES 05D UNIT A WELL #: 1119 RRCID -> 283453 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9049 - 15961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103571	X	91826	-0-	-11745	-0-	2041	1	87373	2	Y	2124	1987	0	115	1	42
							76	4	2336	9							
06	96630	X	85004	-0-	-11626	-0-	2138	1	80249	2	Y	2178	2070	0	95	1	55
							221	4	2396	9							
07	92566	X	87127	-0-	-5439	-0-	2250	1	82062	2	Y	2395	2223	0	158	1	69
							180	4	2635	9							
08	92566	X	73875	-0-	-18691	-0-	1911	1	69490	2	Y	2155	2009	0	157	1	58
							103	4	2371	9							
09	89580	X	58291	-0-	-31289	-0-	1079	1	55072	2	Y	1870	1718	0	142	1	68
							83	4	2057	9							
10	DLQ G-10		58991	-0-	58991	58991	1117	1	55662	2	Y	1976	1787	0	164	1	93
							38	4	2174	9							

GATES 05D UNIT J WELL #: 3021A RRCID -> 283470 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9520 - 16121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132370	X	90961	-0-	-41409	-0-	2005	1	85852	2	Y	2746	2638	0	113	1	56
							83	4	3021	9							
06	111510	X	91776	-0-	-19734	-0-	2304	1	86468	2	Y	2510	2400	0	102	1	64
							243	4	2761	9							
07	95108	X	89603	-0-	-5505	-0-	2331	1	85040	2	Y	1872	1721	0	163	1	52
							173	4	2059	9							
08	95108	X	77215	-0-	-17893	-0-	2013	1	73193	2	Y	1736	1578	0	165	1	45
							99	4	1910	9							
09	91770	X	71111	-0-	-20659	-0-	1320	1	67416	2	Y	2069	1866	0	174	1	74
							99	4	2276	9							
10	DLQ G-10		69949	-0-	69949	69949	1306	1	65019	2	Y	3247	2972	0	192	1	157
							52	4	3572	9							

GATES 05D UNIT A WELL #: 7019 RRCID -> 284135 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9229 - 15160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85653	X	75125	-0-	-10528	-0-	1661	1	71112	2	Y	2078	1991	0	94	1	42
							66	4	2286	9							
06	79620	X	68441	-0-	-11179	-0-	1717	1	64457	2	Y	1895	1813	0	76	1	48
							182	4	2085	9							
07	81468	X	80472	-0-	-996	-0-	2087	1	76165	2	Y	1873	1722	0	146	1	53
							160	4	2060	9							
08	80662	X	75468	-0-	-5194	-0-	1967	1	71533	2	Y	1701	1549	0	161	1	44
							97	4	1871	9							
09	74340	X	53742	-0-	-20598	-0-	999	1	50972	2	Y	1544	1402	0	131	1	55
							73	4	1698	9							
10	DLQ G-10		44778	-0-	44778	44778	842	1	41929	2	Y	1796	1641	0	124	1	86
							31	4	1976	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT M WELL #: 3021 RRCID -> 284136 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8995 - 16764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	193037	X	149221	-0-	-43816	-0-	3344	1	143183	2	Y	2347	2171	0	188	1	42
							112	4	2582	9							
06	170220	X	120390	-0-	-49830	-0-	3045	1	114362	2	Y	2445	2292	0	135	1	60
							293	4	2690	9							
07	143344	X	118714	-0-	-24630	-0-	3108	1	113366	2	Y	1841	1634	0	218	1	49
							215	4	2025	9							
08	149234	X	91937	-0-	-57297	-0-	2408	1	87585	2	Y	1666	1476	0	197	1	42
							111	4	1833	9							
09	144420	X	89777	-0-	-54643	-0-	1690	1	86302	2	Y	1526	1295	0	222	1	51
							106	4	1679	9							
10	DLQ G-10		95251	-0-	95251	95251	1808	1	90108	2	Y	2977	2623	0	266	1	139
							60	4	3275	9							

GATES 05D UNIT L WELL #: 7021A RRCID -> 284311 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9149 - 16916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	172763	X	155905	-0-	-16858	-0-	3537	1	151437	2	Y	757	557	0	199	1	5
							98	4	833	9							
06	187650	X	156292	-0-	-31358	-0-	3990	1	149775	2	Y	1988	1772	0	177	1	44
							340	4	2187	9							
07	193905	X	161423	-0-	-32482	-0-	4174	1	152269	2	Y	4227	3857	0	292	1	122
							330	4	4650	9							
08	193905	X	161608	-0-	-32297	-0-	4236	1	154047	2	Y	2847	2551	0	347	1	71
							193	4	3132	9							
09	159822	X	159822	-0-	-0-	-0-	3028	1	154615	2	Y	1824	1441	0	398	1	56
							173	4	2006	9							
10	DLQ G-10		112537	-0-	112537	112537	2192	1	109259	2	Y	942	644	0	322	1	32
							50	4	1036	9							

GATES 05D UNIT L WELL #: 9021A RRCID -> 284312 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9079 - 16648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100440	X	88741	-0-	-11699	-0-	1959	1	83890	2	Y	2556	2454	0	110	1	52
							80	4	2812	9							
06	97200	X	84034	-0-	-13166	-0-	2110	1	79218	2	Y	2258	2159	0	94	1	57
							222	4	2484	9							
07	100440	X	98065	-0-	-2375	-0-	2526	1	92162	2	Y	2881	2677	0	177	1	84
							208	4	3169	9							
08	97433	X	94242	-0-	-3191	-0-	2428	1	88320	2	Y	3051	2853	0	199	1	83
							138	4	3356	9							
09	86100	X	80815	-0-	-5285	-0-	1498	1	76476	2	Y	2479	2276	0	197	1	89
							114	4	2727	9							
10	DLQ G-10		84512	-0-	84512	84512	1609	1	80167	2	Y	2440	2179	0	237	1	113
							52	4	2684	9							

GATES 05D UNIT M WELL #: 5021 RRCID -> 284313 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9429 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93744	X	79208	-0-	-14536	-0-	1776	1	76023	2	Y	1227	1138	0	100	1	22
							59	4	1350	9							
06	85380	X	73395	-0-	-11985	-0-	1860	1	69856	2	Y	1367	1273	0	83	1	33
							175	4	1504	9							
07	87606	X	80347	-0-	-7259	-0-	2097	1	76502	2	Y	1453	1299	0	147	1	40
							150	4	1598	9							
08	85529	X	66332	-0-	-19197	-0-	1757	1	63884	2	Y	566	451	0	144	1	11
							68	4	623	9							
09	78900	X	62254	-0-	-16646	-0-	1180	1	60218	2	Y	717	551	0	155	1	22
							67	4	789	9							
10	DLQ G-10		62417	-0-	62417	62417	1219	1	60762	2	Y	372	205	0	179	1	10
							27	4	409	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 284318 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136245	X	88891	-0-	-47354	-0-	1978	1	84656	2	Y	1985	1879	0	111	1	39
							73	4	2184	9							
06	87720	X	75141	-0-	-12579	-0-	1895	1	71154	2	Y	1730	1642	0	84	1	43
							189	4	1903	9							
07	88319	X	81092	-0-	-7227	-0-	2106	1	76829	2	Y	1816	1661	0	147	1	51
							159	4	1998	9							
08	88877	X	79961	-0-	-8916	-0-	2062	1	75005	2	Y	2525	2339	0	169	1	68
							116	4	2778	9							
09	86010	X	69721	-0-	-16289	-0-	1294	1	66066	2	Y	2058	1882	0	170	1	74
							97	4	2264	9							
10	DLQ G-10		69230	-0-	69230	69230	1319	1	65727	2	Y	1947	1737	0	194	1	90
							42	4	2142	9							

GATES 05D WELL #: 1298 RRCID -> 284810 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9451 - 14355

05	54188	X	53435	-0-	-753	-0-	2214	1	50187	2	Y	375	306	0	67	1	8
							621	4	413	9							
06	52440	X	42817	-0-	-9623	-0-	802	1	39463	2	Y	906	839	0	47	1	28
							1555	4	997	9							
07	54591	X	46227	-0-	-8364	-0-	723	1	43668	2	Y	1100	1027	0	85	1	16
							626	4	1210	9							
08	54591	X	42460	-0-	-12131	-0-	892	1	40413	2	Y	1020	921	0	92	1	23
							33	4	1122	9							
09	52830	X	34911	-0-	-17919	-0-	827	1	33025	2	Y	824	743	0	86	1	18
							153	4	906	9							
10	DLQ G-10		42484	-0-	42484	42484	1170	1	39393	2	Y	1545	1380	0	117	1	66
							221	4	1700	9							

GATES 05D WELL #: 1299 RRCID -> 284811 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 9327 - 14455

05	55459	X	43924	-0-	-11535	-0-	1763	1	39958	2	Y	1554	1510	0	53	1	55
							494	4	1709	9							
06	39000	X	35062	-0-	-3938	-0-	645	1	31731	2	Y	1305	1280	0	38	1	42
							1250	4	1436	9							
07	41788	X	38681	-0-	-3107	-0-	603	1	36437	2	Y	1016	972	0	71	1	15
							523	4	1118	9							
08	45795	X	45795	-0-	-0-	-0-	956	1	43326	2	Y	1343	1229	0	98	1	31
							36	4	1477	9							
09	42510	X	39208	-0-	-3302	-0-	907	1	36208	2	Y	1750	1647	0	94	1	40
							168	4	1925	9							
10	DLQ G-10		37798	-0-	37798	37798	1039	1	34996	2	Y	1424	1299	0	104	1	61
							197	4	1566	9							

GATES 05D WELL #: 1290X RRCID -> 284812 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8577 - 15958

05	46314	X	39914	-0-	-6400	-0-	1604	1	36363	2	Y	1361	1311	0	48	1	48
							450	4	1497	9							
06	35030	X	35030	-0-	-0-	-0-	639	1	31444	2	Y	1553	1513	0	37	1	51
							1239	4	1708	9							
07	41912	X	37701	-0-	-4211	-0-	576	1	34804	2	Y	1656	1615	0	67	1	25
							499	4	1822	9							
08	41912	X	34920	-0-	-6992	-0-	709	1	32135	2	Y	1864	1771	0	73	1	45
							26	4	2050	9							
09	40560	X	32416	-0-	-8144	-0-	743	1	29672	2	Y	1694	1623	0	77	1	39
							138	4	1863	9							
10	DLQ G-10		41182	-0-	41182	41182	1142	1	38416	2	Y	1281	1152	0	114	1	54
							215	4	1409	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1297 RRCID -> 284904 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8908 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93217	X	70192	-0-	-23025	-0-	2823	1	64010	2	Y	2334	2273	0	85	1	82
							792	4	2567	9							
06	68610	X	60259	-0-	-8351	-0-	1105	1	54374	2	Y	2398	2337	0	65	1	78
							2142	4	2638	9							
07	73749	X	62040	-0-	-11709	-0-	955	1	57651	2	Y	2371	2301	0	112	1	36
							826	4	2608	9							
08	73749	X	60522	-0-	-13227	-0-	1245	1	56396	2	Y	2577	2423	0	128	1	62
							46	4	2835	9							
09	71370	X	47693	-0-	-23677	-0-	1102	1	44021	2	Y	2150	2048	0	115	1	49
							205	4	2365	9							
10	DLQ G-10		51010	-0-	51010	51010	1394	1	46936	2	Y	2196	2011	0	139	1	95
							264	4	2416	9							

GATES 05D WELL #: 1290XI RRCID -> 284905 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8838 - 15627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67456	X	65999	-0-	-1457	-0-	2711	1	61460	2	Y	971	895	0	81	1	29
							760	4	1068	9							
06	63990	X	48568	-0-	-15422	-0-	920	1	45264	2	Y	546	506	0	54	1	15
							1783	4	601	9							
07	68324	X	49846	-0-	-18478	-0-	792	1	47838	2	Y	482	398	0	93	1	6
							686	4	530	9							
08	68324	X	52333	-0-	-15991	-0-	1115	1	50492	2	Y	623	502	0	115	1	12
							41	4	685	9							
09	66120	X	47643	-0-	-18477	-0-	1138	1	45484	2	Y	735	614	0	118	1	15
							212	4	809	9							
10	DLQ G-10		53086	-0-	53086	53086	1504	1	50635	2	Y	603	447	0	150	1	21
							284	4	663	9							

GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1405 RRCID -> 285147 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9045 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	111104	X	83940	-0-	-27164	-0-	1733	1	74217	2	Y	7146	7091	0	97	1	158
							129	4	7861	9							
06	103290	X	73526	-0-	-29764	-0-	1699	1	63778	2	Y	6993	6884	0	76	1	191
							357	4	7692	9							
07	106733	X	86340	-0-	-20393	-0-	2078	1	75808	2	Y	7423	7236	0	146	1	232
							289	4	8165	9							
08	95604	X	68437	-0-	-27167	-0-	1640	1	59645	2	Y	6344	6258	0	135	1	183
							174	4	6978	9							
09	89220	X	60990	-0-	-28230	-0-	1040	1	53117	2	Y	6068	5882	0	137	1	232
							158	4	6675	9							
10	DLQ G-10		29667	-0-	29667	29667	504	1	25086	2	Y	3669	3642	0	74	1	185
							41	4	4036	9							

GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1305 RRCID -> 285148 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8813 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104966	X	78898	-0-	-26068	-0-	1716	1	73439	2	Y	3328	3274	0	96	1	70
							82	4	3661	9							
06	95130	X	65947	-0-	-29183	-0-	1649	1	61897	2	Y	2017	1962	0	73	1	52
							182	4	2219	9							
07	98301	X	79751	-0-	-18550	-0-	2006	1	73187	2	Y	3958	3748	0	141	1	121
							204	4	4354	9							
08	90179	X	61680	-0-	-28499	-0-	1550	1	56374	2	Y	3311	3212	0	127	1	93
							114	4	3642	9							
09	82680	X	55577	-0-	-27103	-0-	1025	1	52355	2	Y	1923	1811	0	135	1	70
							82	4	2115	9							
10	DLQ G-10		24227	-0-	24227	24227	443	1	22075	2	Y	1534	1463	0	65	1	76
							22	4	1687	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1205 RRCID -> 285150 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 8872 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98270	X	75297	-0-		-22973	-0-	1626	1	69615	2	Y	3611	3541	0	91	1	77
								84	4	3972	9							
06	92280	X	63245	-0-		-29035	-0-	1593	1	59821	2	Y	1517	1485	0	71	1	38
								162	4	1669	9							
07	95356	X	73228	-0-		-22128	-0-	1915	1	69867	2	Y	1193	1065	0	134	1	32
								134	4	1312	9							
08	89838	X	57471	-0-		-32367	-0-	1500	1	54567	2	Y	1210	1088	0	123	1	31
								73	4	1331	9							
09	78210	X	54863	-0-		-23347	-0-	1020	1	52107	2	Y	1510	1353	0	134	1	54
								75	4	1661	9							
10	DLQ G-10		23156	-0-		23156	23156	441	1	21968	2	Y	666	624	0	65	1	31
								14	4	733	9							

GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1105 RRCID -> 285159 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9055 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106764	X	82198	-0-		-24566	-0-	1698	1	72684	2	Y	6992	6925	0	95	1	154
								125	4	7691	9							
06	97050	X	72368	-0-		-24682	-0-	1679	1	63043	2	Y	6638	6536	0	74	1	182
								344	4	7302	9							
07	100285	X	89863	-0-		-10422	-0-	2152	1	78528	2	Y	8068	7847	0	151	1	252
								308	4	8875	9							
08	91915	X	70744	-0-		-21171	-0-	1699	1	61804	2	Y	6421	6348	0	140	1	185
								178	4	7063	9							
09	84360	X	60155	-0-		-24205	-0-	1034	1	52823	2	Y	5590	5426	0	136	1	213
								149	4	6149	9							
10	DLQ G-10		27593	-0-		27593	27593	476	1	23720	2	Y	3055	3044	0	70	1	154
								36	4	3361	9							

GATES 05D WELL #: 1726A RRCID -> 285611 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8769 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77968	X	77968	-0-		-0-	-0-	3071	1	69622	2	Y	4013	4127	0	92	1	146
								861	4	4414	9							
06	58672	X	58672	-0-		-0-	-0-	1058	1	52043	2	Y	3201	3179	0	62	1	106
								2050	4	3521	9							
07	60543	X	44528	-0-		-16015	-0-	662	1	39962	2	Y	3028	3009	0	78	1	47
								573	4	3331	9							
08	60543	X	44471	-0-		-16072	-0-	896	1	40584	2	Y	2689	2578	0	92	1	66
								33	4	2958	9							
09	58590	X	38193	-0-		-20397	-0-	864	1	34517	2	Y	2411	2331	0	90	1	56
								160	4	2652	9							
10	DLQ G-10		37934	-0-		37934	37934	991	1	33371	2	Y	3077	2897	0	99	1	137
								187	4	3385	9							

GATES 05D WELL #: 1726B RRCID -> 285612 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9034 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	165492	X	165492	-0-		-0-	-0-	6596	1	149546	2	Y	6818	7119	0	197	1	244
								1850	4	7500	9							
06	102042	X	102042	-0-		-0-	-0-	1871	1	92046	2	Y	4090	4092	0	109	1	133
								3626	4	4499	9							
07	65146	X	65146	-0-		-0-	-0-	1003	1	60560	2	Y	2468	2447	0	117	1	37
								868	4	2715	9							
08	60543	X	51830	-0-		-8713	-0-	1095	1	49583	2	Y	1011	913	0	113	1	22
								40	4	1112	9							
09	58590	X	41789	-0-		-16801	-0-	1005	1	40135	2	Y	421	331	0	104	1	8
								186	4	463	9							
10	DLQ G-10		50619	-0-		50619	50619	1444	1	48613	2	Y	263	122	0	144	1	5
								273	4	289	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 285613 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8870 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	147863	X	147863	-0-	-0-	-0-	5748	1	130314	2	Y	9263	9533	0	172	1	341
							1612	4	10189	9							
06	100800	X	100800	-0-	-0-	-0-	1837	1	90403	2	Y	4544	4629	0	107	1	149
							3562	4	4998	9							
07	60543	X	55287	-0-	-5256	-0-	841	1	50779	2	Y	2672	2682	0	98	1	41
							728	4	2939	9							
08	60543	X	52367	-0-	-8176	-0-	1064	1	48196	2	Y	2789	2653	0	109	1	68
							39	4	3068	9							
09	58590	X	51854	-0-	-6736	-0-	1175	1	46949	2	Y	3193	3065	0	122	1	74
							218	4	3512	9							
10	DLQ G-10		55131	-0-	55131	55131	1504	1	50649	2	Y	2448	2266	0	150	1	106
							285	4	2693	9							

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 285982 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9012 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	368658	X	223334	-0-	-145324	-0-	8690	1	197005	2	Y	13820	13290	0	260	1	509
							2437	4	15202	9							
06	191850	X	169933	-0-	-21917	-0-	3064	1	150752	2	Y	9253	9277	0	179	1	306
							5939	4	10178	9							
07	198245	X	105572	-0-	-92673	-0-	1597	1	96464	2	Y	5570	5604	0	186	1	86
							1384	4	6127	9							
08	198245	X	108834	-0-	-89411	-0-	2273	1	102952	2	Y	3205	2983	0	234	1	74
							83	4	3526	9							
09	191850	X	87772	-0-	-104078	-0-	2074	1	82869	2	Y	2221	2032	0	215	1	48
							386	4	2443	9							
10	198245	X	53194	-0-	-145051	-0-	1483	1	49944	2	Y	1351	1196	0	148	1	55
							281	4	1486	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5746 RRCID -> 285987 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 8381 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		5262	-0-	5262	5262	95	1	4661	2	Y	294	278	0	6	1	10
							183	4	323	9							
07	14B2 EXT		161504	-0-	161504	166766	2361	1	142581	2	Y	13197	12724	0	276	1	207
							2045	4	14517	9							
08	14B2 EXT		164688	-0-	164688	331454	3319	1	150344	2	Y	9912	9536	0	341	1	242
							122	4	10903	9							
09	14B2 EXT		120813	-0-	120813	452267	2727	1	108942	2	Y	7853	7630	0	283	1	182
							506	4	8638	9							
10	14B2 EXT		83491	-0-	83491	535758	2224	1	74899	2	Y	5406	5128	0	222	1	238
							421	4	5947	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5747 RRCID -> 285988 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 8516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		20047	-0-	20047	20047	366	1	18003	2	Y	881	831	0	21	1	29
							709	4	969	9							
07	SHUT IN		301661	-0-	301661	321708	4553	1	274973	2	Y	16537	15779	0	532	1	255
							3944	4	18191	9							
08	SHUT IN		253004	-0-	253004	574712	5098	1	230916	2	Y	15275	14633	0	524	1	373
							187	4	16803	9							
09	SHUT IN		196171	-0-	196171	770883	4462	1	178277	2	Y	11457	11102	0	463	1	265
							829	4	12603	9							
10	SHUT IN		197424	-0-	197424	968307	5420	1	182530	2	Y	7680	7075	0	542	1	328
							1026	4	8448	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 #: 5748 RRCID -> 285989 COMPL. DATE 06/23/2018 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		3113	-0-	3113	3113	56	1	2737	2	Y	194	185	0	3	1	6
							107	4	213	9							
07	SHUT IN		152938	-0-	152938	156051	2238	1	135140	2	Y	12384	11934	0	262	1	194
							1938	4	13622	9							
08	14B2	EXT	150063	-0-	150063	306114	3000	1	135902	2	Y	10046	9685	0	308	1	247
							110	4	11051	9							
09	14B2	EXT	117414	-0-	117414	423528	2654	1	106018	2	Y	7499	7297	0	275	1	174
							493	4	8249	9							
10	14B2	EXT	109050	-0-	109050	532578	2963	1	99771	2	Y	5233	4884	0	296	1	227
							560	4	5756	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 574X RRCID -> 285990 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8376 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		89090	-0-	89090	89090	1315	1	79438	2	Y	6543	6288	0	153	1	102
							1140	4	7197	9							
08	14B2	EXT	133478	-0-	133478	222568	2622	1	118789	2	Y	10882	10445	0	270	1	269
							97	4	11970	9							
09	14B2	EXT	125515	-0-	125515	348083	2812	1	112360	2	Y	8927	8696	0	292	1	208
							523	4	9820	9							
10	14B2	EXT	131022	-0-	131022	479105	3386	1	113995	2	Y	11819	11160	0	339	1	528
							640	4	13001	9							

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286016 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8877 - 16357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70129	X	60317	-0-	-9812	-0-	2185	1	49526	2	Y	7267	6948	0	65	1	275
							612	4	7994	9							
06	189799	X	189799	-0-	-0-	-0-	3281	1	161409	2	Y	17045	16553	0	192	1	575
							6359	4	18750	9							
07	112774	X	112774	-0-	-0-	-0-	1638	1	98933	2	Y	9804	10034	0	191	1	154
							1419	4	10784	9							
08	106181	X	106181	-0-	-0-	-0-	2155	1	97611	2	Y	5760	5552	0	222	1	140
							79	4	6336	9							
09	90600	X	90600	-0-	-0-	-0-	2079	1	83073	2	Y	4601	4419	0	216	1	106
							387	4	5061	9							
*10	62660	X	62660	-0-	-0-	-0-	1679	1	56548	2	Y	3741	3515	0	168	1	164
							318	4	4115	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5744 RRCID -> 286017 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8378 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	11958	-0-	11958	11958	203	1	9941	2	Y	1294	1238	0	12	1	44
							391	4	1423	9							
07	14B2	EXT	193921	-0-	193921	205879	2873	1	173490	2	Y	13700	13195	0	336	1	213
							2488	4	15070	9							
08	14B2	EXT	159770	-0-	159770	365649	3251	1	147274	2	Y	8296	7974	0	334	1	201
							119	4	9126	9							
09	14B2	EXT	110066	-0-	110066	475715	2532	1	101155	2	Y	5372	5187	0	263	1	123
							470	4	5909	9							
10	14B2	EXT	89013	-0-	89013	564728	2385	1	80313	2	Y	5331	4981	0	239	1	234
							451	4	5864	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 286021 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8737 - 15217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	172129	X	126688	-0-	-45441	-0-	4721	1	107027	2	Y	12378	11937	0	142	1	465
							1324	4	13616	9							
06	102859	X	102859	-0-	-0-	-0-	1761	1	86642	2	Y	10038	10061	0	103	1	339
							3414	4	11042	9							
07	76749	X	76749	-0-	-0-	-0-	1134	1	68501	2	Y	5574	5694	0	132	1	87
							983	4	6131	9							
08	72199	X	50823	-0-	-21376	-0-	1029	1	46597	2	Y	2873	2784	0	106	1	70
							37	4	3160	9							
09	69870	X	17777	-0-	-52093	-0-	406	1	16225	2	Y	973	979	0	42	1	22
							76	4	1070	9							
10	72199	X	31222	-0-	-40977	-0-	833	1	28055	2	Y	1978	1830	0	83	1	87
							158	4	2176	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5745 RRCID -> 286038 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8526 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	55481	-0-	55481	55481	1014	1	49866	2	Y	2397	2260	0	59	1	78
						1964	4	2637	9							
07	14B2 EXT	379501	-0-	379501	434982	5770	1	348436	2	Y	18453	17575	0	674	1	282
						4997	4	20298	9							
08	14B2 EXT	285949	-0-	285949	720931	5757	1	260788	2	Y	17448	16712	0	592	1	426
						211	4	19193	9							
09	14B2 EXT	206514	-0-	206514	927445	4681	1	187006	2	Y	12689	12335	0	486	1	294
						869	4	13958	9							
10	14B2 EXT	137056	-0-	137056	1064501	3670	1	123581	2	Y	8283	7846	0	367	1	364
						694	4	9111	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5749 RRCID -> 286052 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 8570 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	21012	-0-	21012	21012	388	1	19093	2	Y	708	662	0	23	1	23
						752	4	779	9							
07	SHUT IN	352991	-0-	352991	374003	5413	1	326964	2	Y	14476	13647	0	633	1	219
						4690	4	15924	9							
08	14B2 EXT	289175	-0-	289175	663178	5897	1	267158	2	Y	14457	13720	0	607	1	349
						217	4	15903	9							
09	14B2 EXT	228203	-0-	228203	891381	5212	1	208180	2	Y	12585	12103	0	541	1	290
						967	4	13844	9							
10	14B2 EXT	209757	-0-	209757	1101138	5682	1	191342	2	Y	10598	9859	0	568	1	461
						1075	4	11658	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5743 RRCID -> 286055 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 8517 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	86554	-0-	86554	86554	1582	1	77794	2	Y	3740	3525	0	93	1	122
						3064	4	4114	9							
07	14B2 EXT	334535	-0-	334535	421089	5082	1	306887	2	Y	16514	15789	0	594	1	253
						4401	4	18165	9							
08	14B2 EXT	227677	-0-	227677	648766	4639	1	210156	2	Y	11556	11052	0	477	1	280
						170	4	12712	9							
09	14B2 EXT	166544	-0-	166544	815310	3801	1	151867	2	Y	9245	8918	0	394	1	213
						706	4	10170	9							
10	14B2 EXT	114928	-0-	114928	930238	3075	1	103528	2	Y	7040	6635	0	308	1	310
						581	4	7744	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 286191 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 9196 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	170733	X	133539	-0-	-37194	-0-	5009	1	113558	2	Y	12334	11769	0	150	1	463
							1405	4	13567	9							
06	277239	X	277239	-0-	-0-	-0-	4951	1	243581	2	Y	17374	16969	0	290	1	578
							9596	4	19111	9							
07	187244	X	187244	-0-	-0-	-0-	2850	1	172120	2	Y	8914	9023	0	333	1	136
							2469	4	9805	9							
08	125531	X	125531	-0-	-0-	-0-	2621	1	118722	2	Y	3720	3500	0	270	1	86
							96	4	4092	9							
09	97861	X	97861	-0-	-0-	-0-	2310	1	92308	2	Y	2557	2347	0	240	1	56
							430	4	2813	9							
*10	52048	X	52048	-0-	-0-	-0-	1450	1	48833	2	Y	1355	1210	0	145	1	56
							274	4	1491	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 9991 RRCID -> 286348 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3248 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 9993 RRCID -> 286349 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 3265 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 286350 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8916 - 16196

05	SHUT IN	34099	-0-	34099	34099	1329	1	30124	2	Y	2067	1951	0	40	1	76
						372	4	2274	9							
06	14B2 EXT	135976	-0-	135976	170075	2379	1	117013	2	Y	10886	10457	0	139	1	366
						4609	4	11975	9							
07	267822	X	97747	-0-	-170075	-0-	1378	1	83243	2	Y	10847	10880	0	161	1	172
							1194	4	11932	9							
08	125860	X	82906	-0-	-42954	-0-	1687	1	76419	2	Y	4307	4201	0	174	1	104
							62	4	4738	9							
09	121800	X	39712	-0-	-82088	-0-	910	1	36365	2	Y	2062	2024	0	95	1	47
							169	4	2268	9							
10	125860	X	29003	-0-	-96857	-0-	748	1	25212	2	Y	2637	2491	0	75	1	118
							142	4	2901	9							

GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 286351 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 8508 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	300153	-0-	300153	300153	5382	1	264793	2	Y	17769	16864	0	315	1	590
						10432	4	19546	9							
07	14B2 EXT	325927	-0-	325927	626080	4872	1	294248	2	Y	20534	20236	0	570	1	318
						4220	4	22587	9							
08	14B2 EXT	228273	-0-	228273	854353	4690	1	212475	2	Y	9941	9539	0	482	1	238
						173	4	10935	9							
09	14B2 EXT	201308	-0-	201308	1055661	4739	1	189339	2	Y	5772	5391	0	492	1	127
						881	4	6349	9							
10	14B2 EXT	132085	-0-	132085	1187746	3645	1	122757	2	Y	4539	4109	0	365	1	192
						690	4	4993	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 286352 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	231225	-0-	231225	231225	4204	1	206821	2	Y	10956	10350	0	246	1	360
							8148	4	12052	9							
07	14B2	EXT	252395	-0-	252395	483620	3840	1	231900	2	Y	12117	11843	0	449	1	185
							3326	4	13329	9							
08	14B2	EXT	150211	-0-	150211	633831	3067	1	138956	2	Y	7341	7034	0	315	1	177
							113	4	8075	9							
09	14B2	EXT	99186	-0-	99186	733017	2314	1	92453	2	Y	3626	3482	0	240	1	81
							430	4	3989	9							
10	14B2	EXT	107071	-0-	107071	840088	2969	1	99979	2	Y	3237	2886	0	297	1	135
							562	4	3561	9							

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286353 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 8351 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	100669	-0-	100669	100669	1750	1	86105	2	Y	8565	8174	0	103	1	288
							3392	4	9422	9							
07	14B2	EXT	163922	-0-	163922	264591	2420	1	146168	2	Y	12034	11851	0	283	1	188
							2097	4	13237	9							
08	14B2	EXT	148744	-0-	148744	413335	3060	1	138626	2	Y	6314	6037	0	314	1	151
							113	4	6945	9							
09	14B2	EXT	101067	-0-	101067	514402	2369	1	94647	2	Y	3283	3115	0	246	1	73
							440	4	3611	9							
10	14B2	EXT	70958	-0-	70958	585360	1945	1	65493	2	Y	2865	2620	0	195	1	123
							368	4	3152	9							

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 286356 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 8522 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		386	-0-	386	386	17	1	364	2	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
06	14B2	EXT	124761	-0-	124761	125147	2260	1	111174	2	Y	6315	5975	0	132	1	208
							4380	4	6947	9							
07	14B2	EXT	335852	-0-	335852	460999	5053	1	305156	2	Y	19334	18654	0	590	1	298
							4376	4	21267	9							
08	14B2	EXT	211430	-0-	211430	672429	4262	1	193086	2	Y	12659	12210	0	438	1	309
							157	4	13925	9							
09	14B2	EXT	155386	-0-	155386	827815	3565	1	142428	2	Y	7937	7694	0	370	1	182
							662	4	8731	9							
10	14B2	EXT	129747	-0-	129747	957562	3492	1	117607	2	Y	7261	6776	0	349	1	318
							661	4	7987	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5742 RRCID -> 286357 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 8366 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	29515	-0-	29515	29515	510	1	25090	2	Y	2661	2541	0	30	1	90
							988	4	2927	9							
07	14B2	EXT	132187	-0-	132187	161702	1911	1	115381	2	Y	12037	11715	0	223	1	189
							1654	4	13241	9							
08	14B2	EXT	103809	-0-	103809	265511	2074	1	93959	2	Y	7000	6804	0	213	1	172
							76	4	7700	9							
09	14B2	EXT	80377	-0-	80377	345888	1894	1	75627	2	Y	2277	2203	0	196	1	50
							351	4	2505	9							
10	14B2	EXT	53428	-0-	53428	399316	1485	1	50010	2	Y	1502	1341	0	149	1	62
							281	4	1652	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 286469 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		75695	-0-	75695	75695	3034	1	68792	2	Y	2744	2556	0	91	1	97
							851	4	3018	9							
06	SHUT IN		365635	-0-	365635	441330	6557	1	322600	2	Y	21607	20603	0	384	1	717
							12710	4	23768	9							
07	14B2 EXT		271722	-0-	271722	713052	4073	1	245969	2	Y	16502	16488	0	476	1	255
							3528	4	18152	9							
08	14B2 EXT		165224	-0-	165224	878276	3378	1	153076	2	Y	7859	7577	0	348	1	189
							125	4	8645	9							
09	14B2 EXT		106111	-0-	106111	984387	2475	1	98885	2	Y	3901	3745	0	257	1	88
							460	4	4291	9							
10	14B2 EXT		118638	-0-	118638	1103025	3348	1	112730	2	Y	1752	1440	0	335	1	65
							633	4	1927	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 9994 RRCID -> 286774 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 3278 PERF. N/A

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 286972 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 9992 RRCID -> 287574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 9998 RRCID -> 287575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 9995 RRCID -> 287576 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	109	1	1565	2	Y	48	51	1			14
							37	4	53	9							
06	1860	N	1668	-0-	-192	-0-	102	1	1474	2	Y	51	44	1			21
							36	4	56	9							
07	1922	N	1703	-0-	-219	-0-	103	1	1463	2	Y	75	88	1			8
							54	4	83	9							
08	1767	N	1610	-0-	-157	-0-	102	1	1448	2	Y	31	32	1			7
							26	4	34	9							
09	1680	N	1291	-0-	-389	-0-	83	1	1186	2	Y	11	12	1			6
							10	4	12	9							
10	1705	N	1521	-0-	-184	-0-	115	1	1349	2	Y	31	24	1			13
							23	4	34	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2395	-0-	-54	-0-	148	1	2128	2	Y	63	62	1			15
							50	4	69	9							
06	2430	N	2378	-0-	-52	-0-	146	1	2119	2	Y	56	46	1			25
							51	4	62	9							
07	2480	N	2443	-0-	-37	-0-	151	1	2151	2	Y	55	70	1			10
							80	4	61	9							
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	152	1	2168	2	Y	49	46	1			13
							39	4	54	9							
09	2370	N	2076	-0-	-294	-0-	133	1	1903	2	Y	22	26	1			9
							16	4	24	9							
10	2449	N	2395	-0-	-54	-0-	185	1	2174	2	Y	-0-	8	1			1
							36	4									

LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5394	-0-	-310	-0-	336	1	4820	2	N	113	117	1			30
							114	4	124	9							
06	5520	X	5369	-0-	-151	-0-	330	1	4791	2	N	120	102	1			48
							116	4	132	9							
07	5704	X	5455	-0-	-249	-0-	339	1	4826	2	N	101	131	1			18
							179	4	111	9							
08	5704	X	5365	-0-	-339	-0-	339	1	4826	2	N	102	94	1			26
							88	4	112	9							
09	5520	X	4529	-0-	-991	-0-	289	1	4122	2	N	75	65	1			36
							35	4	83	9							
10	5549	X	5237	-0-	-312	-0-	395	1	4644	2	N	109	100	1			45
							78	4	120	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
05	6138	X	3883	-0-	-2255	-0-	244	1	3506	2	Y	45	44	1			14
							83	4	50	9							
06	5880	X	3697	-0-	-2183	-0-	229	1	3329	2	Y	53	47	1			20
							81	4	58	9							
07	6076	X	2320	-0-	-3756	-0-	145	1	2055	2	Y	40	52	1			8
							76	4	44	9							
08	6076	X	2216	-0-	-3860	-0-	142	1	2017	2	Y	18	24	1			2
							37	4	20	9							
09	4920	X	1867	-0-	-3053	-0-	120	1	1715	2	Y	15	10	1			7
							15	4	17	9							
10	3875	X	1895	-0-	-1980	-0-	145	1	1704	2	Y	16	17	1			6
							28	4	18	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2990	-0-	-265	-0-	187	1	2684	2	Y	51	52	1			13
							63	4	56	9							
06	3090	X	2965	-0-	-125	-0-	183	1	2659	2	Y	54	45	1			22
							64	4	59	9							
07	3162	X	2988	-0-	-174	-0-	187	1	2655	2	Y	44	58	1			8
							98	4	48	9							
08	3162	X	2973	-0-	-189	-0-	189	1	2687	2	Y	44	40	1			12
							49	4	48	9							
09	3030	X	2443	-0-	-587	-0-	156	1	2231	2	Y	34	29	1			17
							19	4	37	9							
10	3069	X	2995	-0-	-74	-0-	227	1	2666	2	Y	52	48	1			21
							45	4	57	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	6115	-0-	-984	-0-	378	1	5423	2	Y	169	177	1			46
							128	4	186	9							
06	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	496	1	7205	2	Y	101	107	1			40
							175	4	111	9							
07	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	434	1	6177	2	Y	109	118	1			31
							229	4	120	9							
08	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	432	1	6147	2	Y	165	153	1			43
							111	4	182	9							
09	7980	X	5925	-0-	-2055	-0-	374	1	5333	2	Y	156	118	1			81
							46	4	172	9							
10	8246	X	7126	-0-	-1120	-0-	529	1	6226	2	Y	243	216	1			108
							104	4	267	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	7384	-0-	-831	-0-	457	1	6559	2	Y	194	176	1			59
							155	4	213	9							
06	7860	X	7187	-0-	-673	-0-	435	1	6314	2	Y	259	208	1			110
							153	4	285	9							
07	8029	X	7245	-0-	-784	-0-	446	1	6338	2	Y	205	277	1			38
							235	4	226	9							
08	7471	X	7199	-0-	-272	-0-	461	1	6557	2	Y	56	87	1			7
							119	4	62	9							
09	7230	X	6200	-0-	-1030	-0-	401	1	5720	2	Y	27	23	1			11
							49	4	30	9							
10	7440	X	7416	-0-	-24	-0-	572	1	6731	2	Y	-0-	10	1			1
							113	4									

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
05	4526	X	4174	-0-	-352	-0-	264	1	3782	2	Y	35	35	1			11
							89	4	39	9							
06	4350	X	4070	-0-	-280	-0-	253	1	3678	2	Y	45	38	1			18
							89	4	50	9							
07	4650	X	4278	-0-	-372	-0-	269	1	3823	2	Y	40	51	1			7
							142	4	44	9							
08	4650	X	4205	-0-	-445	-0-	269	1	3823	2	Y	40	37	1			10
							69	4	44	9							
09	4500	X	3081	-0-	-1419	-0-	199	1	2833	2	Y	23	23	1			10
							24	4	25	9							
*10	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	332	1	3903	2	Y	25	23	1			12
							65	4	28	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	97	1	1388	2	Y	57	57	1			13
							33	4	63	9							
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	95	1	1378	2	Y	51	41	1			23
							33	4	56	9							
07	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	98	1	1387	2	Y	34	51	1			6
							51	4	37	9							
08	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	99	1	1407	2	Y	33	30	1			9
							26	4	36	9							
09	1560	N	1318	-0-	-242	-0-	82	1	1168	2	Y	53	39	1			23
							10	4	58	9							
*10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	119	1	1402	2	Y	36	41	1			18
							23	4	40	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	99	1	1420	2	Y	40	50	1			9
							34	4	44	9							
06	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	97	1	1401	2	Y	37	31	1			15
							34	4	41	9							
07	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	97	1	1380	2	Y	31	41	1			5
							51	4	34	9							
08	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	99	1	1412	2	Y	32	29	1			8
							26	4	35	9							
09	1560	N	1284	-0-	-276	-0-	82	1	1169	2	Y	21	19	1			10
							10	4	23	9							
*10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	118	1	1391	2	Y	32	29	1			13
							23	4	35	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
05	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	94	1	1346	2	Y	38	40	1			7
							32	4	42	9							
06	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	91	1	1321	2	Y	28	25	1			10
							32	4	31	9							
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	105	1	1493	2	Y	47	46	1			11
							55	4	52	9							
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	98	1	1391	2	Y	93	80	1			24
							25	4	102	9							
09	1470	N	1296	-0-	-174	-0-	82	1	1164	2	Y	36	42	1			18
							10	4	40	9							
10	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	114	1	1343	2	Y	92	65	1			45
							22	4	101	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
05	992	N	973	-0-	-19	-0-	61	1	869	2	Y	20	22	1			5
							21	4	22	9							
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	62	1	895	2	Y	24	19	1			10
							22	4	26	9							
07	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	63	1	892	2	Y	19	25	1			4
							33	4	21	9							
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	64	1	913	2	Y	21	20	1			5
							17	4	23	9							
09	1020	N	809	-0-	-211	-0-	51	1	732	2	Y	18	15	1			8
							6	4	20	9							
10	1023	N	999	-0-	-24	-0-	76	1	888	2	Y	18	18	1			8
							15	4	20	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3245	-0-	-351	-0-	201	1	2886	2	Y	82	85	1			20
							68	4	90	9							
06	3420	X	3060	-0-	-360	-0-	187	1	2722	2	Y	77	66	1			31
							66	4	85	9							
07	3534	X	3049	-0-	-485	-0-	190	1	2698	2	Y	55	73	1			13
							100	4	61	9							
08	3534	X	3471	-0-	-63	-0-	214	1	3041	2	Y	146	121	1			38
							55	4	161	9							
09	3360	X	2841	-0-	-519	-0-	176	1	2512	2	Y	119	100	1			57
							22	4	131	9							
*10	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	262	1	3075	2	Y	129	140	1			46
							51	4	142	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	152	1	2186	2	Y	43	45	1			12
							52	4	47	9							
06	2460	N	2427	-0-	-33	-0-	149	1	2169	2	Y	51	42	1			21
							53	4	56	9							
07	2542	N	2516	-0-	-26	-0-	157	1	2231	2	Y	41	55	1			7
							83	4	45	9							
08	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	155	1	2205	2	Y	42	39	1			10
							40	4	46	9							
09	2430	N	2046	-0-	-384	-0-	130	1	1861	2	Y	35	28	1			17
							16	4	39	9							
10	2511	N	2484	-0-	-27	-0-	188	1	2209	2	Y	45	42	1			20
							37	4	50	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
05	2635	N	2494	-0-	-141	-0-	157	1	2249	2	Y	32	42	1			9
							53	4	35	9							
06	2580	N	2469	-0-	-111	-0-	153	1	2222	2	Y	36	30	1			15
							54	4	40	9							
07	2635	N	2531	-0-	-104	-0-	159	1	2257	2	Y	28	38	1			5
							84	4	31	9							
08	2480	N	2124	-0-	-356	-0-	135	1	1921	2	Y	30	30	1			5
							35	4	33	9							
09	2460	N	2105	-0-	-355	-0-	131	1	1871	2	Y	79	42	1			42
							16	4	87	9							
*10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	189	1	2219	2	Y	163	128	1			77
							37	4	179	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
05	3906	X	3537	-0-	-369	-0-	213	1	3054	2	Y	180	185	1			48
							72	4	198	9							
06	3780	X	3613	-0-	-167	-0-	214	1	3114	2	Y	191	159	1			80
							75	4	210	9							
07	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	233	1	3314	2	Y	153	203	1			30
							123	4	168	9							
08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	235	1	3343	2	Y	168	155	1			43
							61	4	185	9							
09	3600	X	3092	-0-	-508	-0-	191	1	2726	2	Y	138	114	1			67
							23	4	152	9							
10	3844	X	3753	-0-	-91	-0-	276	1	3240	2	Y	166	163	1			70
							54	4	183	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4217	-0-	-309	-0-	263	1	3773	2	Y	84	84	1			22
							89	4	92	9							
06	4350	X	4093	-0-	-257	-0-	252	1	3660	2	Y	84	70	1			36
							89	4	92	9							
07	4464	X	3857	-0-	-607	-0-	240	1	3418	2	Y	65	89	1			12
							127	4	72	9							
08	4464	X	4080	-0-	-384	-0-	259	1	3682	2	Y	65	60	1			17
							67	4	72	9							
09	4230	X	3393	-0-	-837	-0-	212	1	3031	2	Y	113	70	1			60
							26	4	124	9							
*10	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	318	1	3734	2	Y	118	139	1			39
							62	4	130	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	3967	-0-	-1210	-0-	246	1	3527	2	Y	101	123	1			27
							83	4	111	9							
06	4470	X	4122	-0-	-348	-0-	250	1	3626	2	Y	144	104	1			67
							88	4	158	9							
07	4340	X	3891	-0-	-449	-0-	240	1	3413	2	Y	102	152	1			17
							126	4	112	9							
08	4340	X	3825	-0-	-515	-0-	240	1	3411	2	Y	102	94	1			25
							62	4	112	9							
09	4200	X	3325	-0-	-875	-0-	211	1	3011	2	Y	70	64	1			31
							26	4	77	9							
10	4247	X	4212	-0-	-35	-0-	316	1	3710	2	Y	113	92	1			52
							62	4	124	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	90	1	1290	2	Y	85	77	1			26
							31	4	94	9							
06	1590	N	1474	-0-	-116	-0-	86	1	1251	2	Y	97	86	1			37
							30	4	107	9							
07	1550	N	1295	-0-	-255	-0-	80	1	1140	2	Y	30	54	1			13
							42	4	33	9							
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	92	1	1316	2	Y	122	100	1			35
							24	4	134	9							
09	1470	N	1294	-0-	-176	-0-	79	1	1129	2	Y	69	67	1			37
							10	4	76	9							
*10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	113	1	1323	2	Y	60	53	1			44
							22	4	66	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
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	321	1	4613	2	Y	92	90	1			25
							109	4	101	9							
06	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	312	1	4537	2	Y	101	83	1			43
							110	4	111	9							
07	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	392	1	5574	2	Y	109	132	1			20
							206	4	120	9							
08	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	411	1	5848	2	Y	117	106	1			31
							106	4	129	9							
09	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	354	1	5048	2	Y	92	83	1			40
							43	4	101	9							
*10	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	482	1	5664	2	Y	121	110	1			51
							95	4	133	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	188	1	2703	2	Y	235	251	1			62
							64	4	259	9							
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	190	1	2754	2	Y	156	150	1			68
							67	4	172	9							
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	217	1	3080	2	Y	176	210	1			34
							114	4	194	9							
08	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	224	1	3191	2	Y	208	188	1			54
							58	4	229	9							
09	3180	X	2616	-0-	-564	-0-	161	1	2293	2	Y	129	120	1			63
							20	4	142	9							
10	3596	X	2748	-0-	-848	-0-	206	1	2422	2	Y	73	115	1			21
							40	4	80	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2257	-0-	-781	-0-	140	1	2003	2	Y	61	56	1			13
							47	4	67	9							
06	2940	X	2252	-0-	-688	-0-	140	1	2026	2	Y	34	33	1			14
							49	4	37	9							
07	2666	X	2332	-0-	-334	-0-	145	1	2064	2	Y	43	48	1			9
							76	4	47	9							
08	2666	X	2308	-0-	-358	-0-	145	1	2065	2	Y	55	48	1			16
							37	4	61	9							
09	2250	X	1870	-0-	-380	-0-	119	1	1692	2	Y	41	38	1			19
							14	4	45	9							
*10	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	173	1	2034	2	Y	81	65	1			35
							34	4	89	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3573	-0-	-240	-0-	215	1	3084	2	Y	183	149	1			68
							73	4	201	9							
06	3630	X	3415	-0-	-215	-0-	206	1	2987	2	Y	136	150	1			54
							72	4	150	9							
07	3751	X	3480	-0-	-271	-0-	212	1	3017	2	Y	126	159	1			21
							112	4	139	9							
08	3751	X	3489	-0-	-262	-0-	218	1	3107	2	Y	98	97	1			22
							56	4	108	9							
09	3540	X	2866	-0-	-674	-0-	182	1	2598	2	Y	58	53	1			27
							22	4	64	9							
*10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	262	1	3080	2	Y	225	138	1			114
							51	4	248	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
05	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	115	1	1646	2	N	14	17	1			4
							39	4	15	9							
06	1890	N	1789	-0-	-101	-0-	111	1	1618	2	N	19	15	1			8
							39	4	21	9							
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	123	1	1753	2	N	29	32	1			5
							65	4	32	9							
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	119	1	1700	2	N	30	28	1			7
							31	4	33	9							
09	1800	N	1450	-0-	-350	-0-	93	1	1322	2	N	22	18	1			11
							11	4	24	9							
10	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	144	1	1692	2	N	59	46	1			24
							28	4	65	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2802	-0-	-298	-0-	176	1	2519	2	N	43	44	1			11
							60	4	47	9							
06	2940	X	2789	-0-	-151	-0-	173	1	2509	2	N	42	36	1			17
							61	4	46	9							
07	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	179	1	2547	2	N	37	48	1			6
							94	4	41	9							
08	3038	X	2830	-0-	-208	-0-	180	1	2562	2	N	38	35	1			9
							46	4	42	9							
09	2880	X	2348	-0-	-532	-0-	150	1	2145	2	N	32	27	1			14
							18	4	35	9							
10	2883	X	2832	-0-	-51	-0-	215	1	2528	2	N	43	39	1			18
							42	4	47	9							

GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	1349	-0-	-1162	-0-	1345	3	4	9	Y	4	4	1			4
06	2100	X	1157	-0-	-943	-0-	1142	3	15	9	Y	14	13	1			5
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1800	3	18	9	Y	16	16	1			5
08	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	1173	3	17	9	Y	15	14	1			6
09	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	1066	3	15	9	Y	14	15	1			5
10	1829	N	1280	-0-	-549	-0-	1255	3	25	9	Y	23	19	1			9

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAVILAN (MIOCENE) 34268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
LA PITA WELL #: 2R RRCID -> 262265 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8612 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE BUCK (4TH HINNANT) 34445 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
AVIATORS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104990 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

GERONIMO (FRIO LOWER) 34583 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIDAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164809 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10728 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	#	1736	-0-	-1147	-0-	1548	2	188	9	N	171					253
06	2400	#	1775	-0-	-625	-0-	1676	2	99	9	N	90	189	1			154
07	2449	#	1633	-0-	-816	-0-	1534	2	99	9	N	90					244
08	2139	#	928	-0-	-1211	-0-	864	2	64	9	N	58	189	1			113
09	1950	#	699	-0-	-1251	-0-	699	2			N	-0-					113
10	1829	#	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					113

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLEN, NORTH (PETTUS) 35265 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG BLK. 111 WELL #: 1 RRCID -> 096763 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2236 - 2240

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37

GLENN MARTIN (1100) 35311 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 1469 RRCID -> 153300 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1017 - 1027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. 089602
BLOCKER, JOHN R. 1837 WELL #: 1 RRCID -> 113620 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4835 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 2 RRCID -> 113622 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4855 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 1 RRCID -> 113625 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4754 - 4895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-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-

BLOCKER, JOHN R. 1839 WELL #: 2 RRCID -> 116462 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4656 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-					55
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					55
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					55
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			Y	-0-					55
09	240	N	19	-0-	-221	-0-	19	3			Y	-0-					55
10	DLQ G-10		316	-0-	316	316	316	3			Y	-0-					55

BRASK WELL #: 5 RRCID -> 196911 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					27
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					27
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					27
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					27
09	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	3			Y	-0-					27
10	DLQ G-10		155	-0-	155	155	155	3			Y	-0-					27

BRASK WELL #: 4 RRCID -> 196912 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					27
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					27
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					27
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					27
09	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	3			Y	-0-					27
10	DLQ G-10		155	-0-	155	155	155	3			Y	-0-					27

BRASK WELL #: 8 RRCID -> 196913 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					28
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					28
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					28
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					28
09	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	3			Y	-0-					28
10	DLQ G-10		161	-0-	161	161	161	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
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					14
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					14
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					14
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					14
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					14
10	DLQ G-10		81	-0-	81	81	81	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
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					10
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					10
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					10
08	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			Y	-0-					10
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					10
10	DLQ G-10		58	-0-	58	58	58	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
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					22
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					22
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					22
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					22
09	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	3			Y	-0-					22
10	DLQ G-10		127	-0-	127	127	127	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
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					28
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					28
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					28
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					28
09	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	3			Y	-0-					28
10	DLQ G-10		161	-0-	161	161	161	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
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					15
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					15
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					15
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					15
09	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			Y	-0-					15
10	DLQ G-10		86	-0-	86	86	86	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
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					13
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					13
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					13
08	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	3			Y	-0-					13
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					13
10	DLQ G-10		75	-0-	75	75	75	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
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	19	1	3261	2	N	-0-					50
06	3000	X	2111	-0-	-889	-0-	19	1	2092	2	N	-0-					50
07	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					50
08	3100	X	2783	-0-	-317	-0-	13	1	2770	2	N	-0-					50
09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	15	1	4088	2	N	-0-					50
*10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	14	1	3539	2	N	-0-					50

PALAFOX EXPLOR. CO. -22- WELL #: 1 RRCID -> 047596 COMPL. DATE 10/08/1969 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1744	-0-	-488	-0-	130	1	1614	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	763	-0-	-1307	-0-	47	1	716	2	N	-0-					-0-
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	40	1	2227	2	N	-0-					-0-
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	115	1	2215	2	N	-0-					-0-
09	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	154	1	2825	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	26	1	2144	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 2 RRCID -> 170545 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5347 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	5	1	828	2	N	-0-					-0-
06	930	N	593	-0-	-337	-0-	5	1	588	2	N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	5	1	1008	2	N	-0-					-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	4	1	1167	2	N	-0-					-0-
*10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	4	1	1068	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
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	6	1	976	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	607	-0-	-443	-0-	6	1	601	2	N	-0-			-0-
07	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-			-0-
08	992	N	860	-0-	-132	-0-	4	1	856	2	N	-0-			-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	4	1	977	2	N	-0-			-0-
*10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	4	1	923	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 3 RRCID -> 171674 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5342

05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	7	1	1147	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	711	-0-	-459	-0-	6	1	705	2	N	-0-			-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
08	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	5	1	1109	2	N	-0-			-0-
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	4	1	1100	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	5	1	1157	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B- WELL #: 1 RRCID -> 172822 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5501 - 5793

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 3 RRCID -> 172850 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5192 - 5648

05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	3	1	581	2	N	-0-			-0-
06	720	N	459	-0-	-261	-0-	4	1	455	2	N	-0-			-0-
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	4	1	1057	2	N	-0-			-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	5	1	1250	2	N	-0-			-0-
*10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	5	1	1338	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 4 RRCID -> 173078 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5340 - 5505

05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	9	1	1536	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	970	-0-	-530	-0-	9	1	961	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1498	-0-	-207	-0-	1498	2			N	-0-			-0-
08	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	7	1	1373	2	N	-0-			-0-
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	5	1	1340	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	5	1	1345	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A- WELL #: 1 RRCID -> 173079 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5390 - 5706

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -9- WELL #: 3 RRCID -> 173196 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5400 - 5648

05	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	7	1	1106	2	N	-0-			-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	8	1	820	2	N	-0-			-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
08	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	5	1	1041	2	N	-0-			-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	4	1	1006	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	974	-0-	-173	-0-	4	1	970	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
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	6	1	1074	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	838	-0-	-482	-0-	8	1	830	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	996	-0-	-275	-0-	996	2			N	-0-			-0-
08	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	5	1	1064	2	N	-0-			-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	4	1	1104	2	N	-0-			-0-
*10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	4	1	1079	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 5 RRCID -> 173771 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5175 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	8	1	1204	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	362	-0-	-718	-0-	3	1	359	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	565	-0-	-520	-0-	565	2			N	-0-			-0-
08	1209	N	779	-0-	-430	-0-	4	1	775	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	4	1	1166	2	N	-0-			-0-
*10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	4	1	1113	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 6 RRCID -> 173915 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5271 - 5427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	930	N	907	-0-	-23	-0-	5	1	902	2	N	-0-			-0-
06	840	N	790	-0-	-50	-0-	7	1	783	2	N	-0-			-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	5	1	1078	2	N	-0-			-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	4	1	1033	2	N	-0-			-0-
*10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	5	1	1158	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 7 RRCID -> 179505 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5230 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1323	-0-	-599	-0-	8	1	1315	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	979	-0-	-881	-0-	9	1	970	2	N	-0-			-0-
07	1922	N	1513	-0-	-409	-0-	1513	2			N	-0-			-0-
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	8	1	1612	2	N	-0-			-0-
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	7	1	1781	2	N	-0-			-0-
*10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	7	1	1659	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
05	868	N	770	-0-	-98	-0-	5	1	765	2	N	-0-			-0-
06	900	N	769	-0-	-131	-0-	7	1	762	2	N	-0-			-0-
07	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-			-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	4	1	811	2	N	-0-			-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	3	1	781	2	N	-0-			-0-
10	775	N	686	-0-	-89	-0-	3	1	683	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
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	3	1	544	2	N	-0-			-0-
06	570	N	249	-0-	-321	-0-	2	1	247	2	N	-0-			-0-
07	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	2			N	-0-			-0-
08	558	N	511	-0-	-47	-0-	2	1	509	2	N	-0-			-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	2	1	664	2	N	-0-			-0-
*10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	2	1	523	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
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	3	1	556	2	N	-0-					-0-
06	690	N	404	-0-	-286	-0-	4	1	400	2	N	-0-					-0-
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	3	1	603	2	N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	2	1	589	2	N	-0-					-0-
*10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	2	1	574	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
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	7	1	1182	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	764	-0-	-376	-0-	7	1	757	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	903	-0-	-182	-0-	903	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	965	-0-	-213	-0-	5	1	960	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	4	1	1046	2	N	-0-					-0-
*10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	4	1	1104	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
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	2	N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	5	1	525	2	N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	3	1	546	2	N	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	2	1	502	2	N	-0-					-0-
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	2	1	520	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
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	301	1	142	3	Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	67	1	236	3	Y	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	99	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	127	-0-	-307	-0-	40	1	87	3	Y	-0-					-0-
*09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	316	1	247	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 044287 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5343 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	213	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	47	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	80	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	110	-0-	-200	-0-	35	1	75	3	Y	-0-					-0-
*09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	164	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 3 RRCID -> 044610 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	84	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	407	3	Y	-0-			-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	394	3	Y	-0-			-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	23	1	538	3	Y	-0-			-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	Y	-0-			-0-
*09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	18	1	444	3	Y	-0-			-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-			-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-			-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-			-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	Y	-0-			-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	3	Y	-0-			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 5 RRCID -> 047211 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	-0-			-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	Y	-0-			-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	Y	-0-			-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	Y	-0-			-0-
*09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	Y	-0-			-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	135	1	64	3	Y	-0-			-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	34	1	122	3	Y	-0-			-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	62	1	138	3	Y	-0-			-0-
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	38	1	81	3	Y	-0-			-0-
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	173	1	135	3	Y	-0-			-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: G 6 RRCID -> 047960 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410

05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	49	1	751	3	Y	-0-			-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	40	1	712	3	Y	-0-			-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	45	1	1029	3	Y	-0-			-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	34	1	718	3	Y	-0-			-0-
*09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	38	1	906	3	Y	-0-			-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLOCKER RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 069971 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES -B- WELL #: 4 RRCID -> 070652 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A

05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	82	1	39	3	Y	-0-			-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	22	1	78	3	Y	-0-			-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	37	1	81	3	Y	-0-			-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	33	1	69	3	Y	-0-			-0-
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	8	1	7	3	Y	-0-			-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES -A- WELL #: 7 RRCID -> 070749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	25	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 072989 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	3	Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	3	Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	Y	-0-					-0-
*09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	23	1	543	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES -B- WELL #: 6 RRCID -> 073855 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	31	1	565	3	Y	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	423	-0-	-42	-0-	49	1	374	3	Y	-0-					-0-
*09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	38	1	434	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES -B- WELL #: 7 RRCID -> 073856 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 11 RRCID -> 075809 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BLOCKER RANCH (SEC.1846) WELL #: 1 RRCID -> 093200 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 15 RRCID -> 109310 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	Y	-0-			-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-			-0-
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	Y	-0-			-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES "A" WELL #: 9 RRCID -> 111193 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	35	1	16	3	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 2 RRCID -> 147256 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5V RRCID -> 149991 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5232 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 30 RRCID -> 170359 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 24 RRCID -> 170360 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 20 RRCID -> 170362 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX-UNIT WELL #: F 18 RRCID -> 170363 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	112	1	1710	3	N	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	100	1	1774	3	N	-0-					-0-
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	78	1	1793	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	66	1	1387	3	N	-0-					-0-
*09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	68	1	1618	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 19 RRCID -> 170364 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 16 RRCID -> 170365 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	95	1	1446	3	N	-0-					-0-
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	90	1	1604	3	N	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	72	1	1648	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1290	-0-	-167	-0-	59	1	1231	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1075	-0-	-335	-0-	43	1	1032	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 17 RRCID -> 170367 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	59	1	903	3	N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	58	1	1030	3	N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	47	1	1075	3	N	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	50	1	1057	3	N	-0-					-0-
*09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	39	1	933	3	N	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 26 RRCID -> 170368 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1268 WELL #: 8B RRCID -> 170370 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1269 WELL #: 10A RRCID -> 170371 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5122 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1268 WELL #: 9B RRCID -> 170372 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1270 WELL #: 12A RRCID -> 170373 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5091 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	27	-0-	-123	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	20	1	44	3	N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	15	1	31	3	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	14	1	11	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 2016 WELL #: 13A RRCID -> 170375 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	126	1	59	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	35	1	77	3	N	-0-					-0-
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	10	1	21	3	N	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	18	1	15	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 2016 WELL #: 14A RRCID -> 170478 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5130 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	81	1	38	3	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	3	N	-0-					-0-
08	124	N	51	-0-	-73	-0-	16	1	35	3	N	-0-					-0-
*09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	33	1	26	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 2016 WELL #: 15A RRCID -> 172224 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5249 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 173243 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5133 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	19	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	15	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	35	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 37 RRCID -> 174358 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	82	1	1248	3	N	-0-					-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	80	1	1429	3	N	-0-					-0-
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	87	1	1996	3	N	-0-					-0-
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	84	1	1758	3	N	-0-					-0-
*09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	68	1	1641	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5 RRCID -> 179362 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 4977 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	3	N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	10	1	8	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 179402 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	54	-0-	-132	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 25 RRCID -> 179414 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 6 RRCID -> 180083 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 11 RRCID -> 180090 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	75	1	1154	3	N	-0-					-0-
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	111	1	1977	3	N	-0-					-0-
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	92	1	2108	3	N	-0-					-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	67	1	1412	3	N	-0-					-0-
*09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	74	1	1772	3	N	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR4 WELL #: 14 RRCID -> 180852 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	393	3	N	-0-					6
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					6
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	3	N	-0-					6
08	310	N	245	-0-	-65	-0-	29	1	216	3	N	-0-					6
*09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	37	1	418	3	N	-0-					6
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					6

GATES "N" TR2 WELL #: 12 RRCID -> 181589 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	30	1	529	3	N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	3	N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	N	-0-					-0-
09	510	N	459	-0-	-51	-0-	18	1	441	3	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 35 RRCID -> 181591 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		565	-0-	565	565	35	1	530	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		706	-0-	706	1271	37	1	669	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		641	-0-	641	1912	27	1	614	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		598	-0-	598	2510	27	1	571	3	N	-0-					-0-
*09	3073	X	563	-0-	-2510	-0-	23	1	540	3	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 28 RRCID -> 181711 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	103	1	1573	3	N	-0-					-0-
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	88	1	1571	3	N	-0-					-0-
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	77	1	1758	3	N	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	77	1	1611	3	N	-0-					-0-
*09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	67	1	1608	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 31 RRCID -> 181712 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 38 RRCID -> 181783 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	27	1	406	3	N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	440	3	N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	23	1	526	3	N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	22	1	471	3	N	-0-					-0-
*09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	3	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 33 RRCID -> 181786 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	153	1	2336	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	128	1	2280	3	N	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	43	1	988	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1334	-0-	-371	-0-	61	1	1273	3	N	-0-					-0-
*09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	95	1	2284	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 42 RRCID -> 181787 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	162	1	2469	3	N	-0-	3	1			1
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	95	1	1687	3	N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	133	1	2788	3	N	-0-					1
*09	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	109	1	2607	3	N	-0-	1	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 182086 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	3	N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	3	N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	3	N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	12	1	294	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 13 RRCID -> 182088 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 39 RRCID -> 182607 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5295 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 16 RRCID -> 182695 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 32 RRCID -> 183758 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 29 RRCID -> 183759 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX UNIT WELL #: F 23 RRCID -> 183761 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	84	1	1281	3	N	-0-			-0-
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	72	1	1292	3	N	-0-			-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	48	1	1095	3	N	-0-			-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	49	1	1038	3	N	-0-			-0-
*09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	50	1	1190	3	N	-0-			-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 22 RRCID -> 183766 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	88	1	1342	3	N	-0-			-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	73	1	1293	3	N	-0-			-0-
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	65	1	1498	3	N	-0-			-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	64	1	1352	3	N	-0-			-0-
*09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	57	1	1366	3	N	-0-			-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 18 RRCID -> 184832 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 34 RRCID -> 185683 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-			-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-			-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	3	N	-0-			-0-
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	-0-			-0-
*09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	16	1	380	3	N	-0-			-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX 7E WELL #: 40 RRCID -> 185732 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-			-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	3	N	-0-			-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	3	N	-0-			-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-			-0-
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-			-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 27 RRCID -> 186164 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 19 RRCID -> 186842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1857 WELL #: 17A RRCID -> 186843 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	102	1	49	3	N	-0-			-0-
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	13	1	47	3	N	-0-			-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	46	1	104	3	N	-0-			-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	53	1	113	3	N	-0-			-0-
*09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	83	1	66	3	N	-0-			-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 57 RRCID -> 187407 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	3	N	-0-			-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	N	-0-			-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	20	1	469	3	N	-0-			-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	N	-0-			-0-
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	14	1	336	3	N	-0-			-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 58 RRCID -> 187850 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	3	N	-0-			-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	3	N	-0-			-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	19	1	435	3	N	-0-			-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	N	-0-			-0-
*09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	3	N	-0-			-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 21 RRCID -> 188238 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 22 RRCID -> 189135 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		65	-0-	65	65	3	1	62	3	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		90	-0-	90	155	4	1	86	3	Y	-0-			-0-
*09	286	X	131	-0-	-155	-0-	5	1	126	3	Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 50 RRCID -> 190051 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	74	1	1124	3	Y	-0-			-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	68	1	1208	3	Y	-0-			-0-
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	55	1	1271	3	Y	-0-			-0-
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	55	1	1146	3	Y	-0-			-0-
*09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	45	1	1076	3	Y	-0-			-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 23 RRCID -> 190275 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 24 RRCID -> 191378 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES WELL #: 10B RRCID -> 191390 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	16	1	12	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 28 RRCID -> 193111 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 26 RRCID -> 195287 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 1 RRCID -> 202913 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1268 WELL #: 17B RRCID -> 203570 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	110	1	86	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1269 WELL #: 11A RRCID -> 204001 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1267 WELL #: 18B RRCID -> 204682 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	25	1	12	3	Y	-0-			-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	17	1	61	3	Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	24	1	50	3	Y	-0-			-0-
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	25	1	20	3	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 2016 WELL #: 30A RRCID -> 204910 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 36 RRCID -> 205629 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	-0-			-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-			-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-			-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	Y	-0-			-0-
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	-0-			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 1269 WELL #: 29A RRCID -> 206636 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	473	1	224	3	Y	-0-			-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	16	1	58	3	Y	-0-			-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	50	1	111	3	Y	-0-			-0-
08	527	N	463	-0-	-64	-0-	147	1	316	3	Y	-0-			-0-
*09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	306	1	240	3	Y	-0-			-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLOCKER RANCH 1846 WELL #: 2 RRCID -> 206936 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 1269 WELL #: 16A RRCID -> 207624 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	42	1	20	3	Y	-0-			-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	15	1	51	3	Y	-0-			-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	3	Y	-0-			-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	14	1	30	3	Y	-0-			-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	38	1	29	3	Y	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 1857 WELL #: 23A RRCID -> 207626 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1857 WELL #: 27A RRCID -> 207627 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 1857 WELL #: 22A RRCID -> 207628 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1217	-0-	1217	1217	1217	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1342	-0-	1342	2559	78	1	1264	3	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2559					Y	NO RPT					-0-

GATES 1267 WELL #: 15 RRCID -> 207876 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 10 RRCID -> 210483 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	10	X	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	9	-0-	9	9	5	1	4	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 217321 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	31	1	564	3	Y	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	387	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	357	-0-	-232	-0-	41	1	316	3	Y	-0-					-0-
*09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	400	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 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
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-			-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 9 RRCID -> 230550 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	215	1	102	3	Y	-0-			-0-
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	50	1	175	3	Y	-0-			-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	55	1	122	3	Y	-0-			-0-
08	310	N	214	-0-	-96	-0-	68	1	146	3	Y	-0-			-0-
*09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	161	1	127	3	Y	-0-			-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 5 RRCID -> 234922 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	55	1	731	3	N	-0-			60
06	900	N	779	-0-	-121	-0-	20	1	759	3	N	-0-			60
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	18	1	718	3	N	-0-			60
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	42	1	740	3	N	-0-			60
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	38	1	742	3	N	-0-			60
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			60

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 1290 WELL #: 3 RRCID -> 236428 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 2016 WELL #: 18A RRCID -> 236430 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	591	1	279	3	Y	-0-			-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	216	1	760	3	Y	-0-			-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	274	1	610	3	Y	-0-			-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	293	1	628	3	Y	-0-			-0-
09	810	N	232	-0-	-578	-0-	130	1	102	3	Y	-0-			-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 7 RRCID -> 240342 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1270 WELL #: 31A RRCID -> 242228 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 11 RRCID -> 242574 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 12 RRCID -> 247913 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 19B RRCID -> 250181 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 13 RRCID -> 253109 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 14H RRCID -> 256767 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	1629	1	768	3	N	-0-					-0-
06	2580	N	2201	-0-	-379	-0-	487	1	1714	3	N	-0-					-0-
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	693	1	1544	3	N	-0-					-0-
08	2387	N	1550	-0-	-837	-0-	493	1	1057	3	N	-0-					-0-
09	2190	N	1915	-0-	-275	-0-	1074	1	841	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR5 WELL #: 8 RRCID -> 259078 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5206 - 5227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3131	-0-	-434	-0-	281	1	2730	3	N	109	97	1			12
							120	9									
06	3330	X	2735	-0-	-595	-0-	236	1	2482	3	N	15					27
							17	9									
07	3410	X	2794	-0-	-616	-0-	238	1	2553	3	N	3					30
							3	9									
08	3317	X	2800	-0-	-517	-0-	263	1	2518	3	N	17					47
							19	9									
09	3090	X	1442	-0-	-1648	-0-	123	1	1312	3	N	6					53
							7	9									
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					53

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
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	71	1	1302	3	N	-0-					32
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					32
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	85	1	1314	3	N	7					39
							8	9									
08	1364	N	1029	-0-	-335	-0-	119	1	910	3	N	-0-					39
*09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	117	1	1323	3	N	-0-					39
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					39

MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
APACHE WELL #: RRCID -> 094501 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2003

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRASK STATE 1846 WELL #: 1 RRCID -> 190574 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5230 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					5
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					5
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					5
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-					5
*10	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	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
05	682	N	341	-0-	-341	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	282	-0-	-348	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
*10	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 191388 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 3 RRCID -> 191759 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4813 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 1 RRCID -> 191894 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5262 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	371	-0-	-683	-0-	370	2	1	9	Y	1					8
06	960	N	307	-0-	-653	-0-	306	2	1	9	Y	1					9
07	837	N	324	-0-	-513	-0-	323	2	1	9	Y	1					10
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1	9	Y	1					11
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	Y	1					12
*10	365	X	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	Y	1					9

BRASK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 192473 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5030 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	457	-0-	-380	-0-	456	2	1	9	Y	1					3
06	780	N	379	-0-	-401	-0-	378	2	1	9	Y	1					4
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					4
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					4
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	Y	1					5
*10	392	X	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	Y	1					4

BRASK STATE 1840S WELL #: 3 RRCID -> 193627 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5152 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
*10	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 2 RRCID -> 194028 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5040 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					9
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			Y	-0-					9
07	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	2			Y	-0-					9
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					9
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					9
*10	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					9

BRASK STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194036 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					4
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					4
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					4
*10	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

BRASK STATE 1840S WELL #: 4 RRCID -> 194463 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 5 RRCID -> 195074 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5048 - 5136

05	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	2			Y	-0-					5
06	240	N	138	-0-	-102	-0-	138	2			Y	-0-					5
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					5
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					5
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					5
*10	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					5

BRASK STATE 1846 WELL #: 2 RRCID -> 195086 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 5326

05	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			Y	-0-					5
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-					5
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					5
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					5
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			Y	-0-					5
*10	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					5

BRASK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 195149 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5011 - 5142

05	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	28	-0-	-220	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
*10	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195944 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5370 - 5376

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*10	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 196001 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK RANCH WELL #: 8R RRCID -> 196033 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 196351 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5262 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 4 RRCID -> 202384 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5052 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRASK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 204170 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 205564 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5361 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
*10	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 209649 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	570	-0-	-112	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	531	-0-	-129	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
*10	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 209798 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

BRASK STATE 1840 WELL #: 11 RRCID -> 215800 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					9
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			Y	-0-					9
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					9
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					9
09	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	2			Y	-0-					9
*10	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					9

BRASK STATE 1840 WELL #: 8 RRCID -> 215847 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330

05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					9
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					9
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					9
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					9
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BRASK STATE 1846 WELL #: 7 RRCID -> 223370 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325

05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					4
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					4
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					4
08	248	N	25	-0-	-223	-0-	25	2			Y	-0-					4
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					4
*10	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					4

BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220

05	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
*10	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 242281 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296

05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09	300	N	155	-0-	-145	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	310	N	139	-0-	-171	-0-	139	2			N	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 8 RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		265	-0-	265	265	265	2			Y	-0-					-0-
*10	265	X	-0-	-0-	-265	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05S WELL #: 5F RRCID -> 051501 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 5819 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 071275 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES E WELL #: 7 RRCID -> 074506 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520

05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 078490 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 083495 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES B WELL #: 2994 RRCID -> 174094 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5283 - 5417

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH 5 WELL #: 1288 RRCID -> 176481 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5167 - 5288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH 6 WELL #: 1288 RRCID -> 178060 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5113 - 5272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 107 RRCID -> 178447 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5342 - 5476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 104R RRCID -> 178870 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5279 - 5402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH 2 WELL #: 1287 RRCID -> 180397 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 3012 RRCID -> 181162 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5679 - 5684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 4015 RRCID -> 183369 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5432 - 5501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 1012A RRCID -> 185287 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5548 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 407A RRCID -> 188465 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5415 - 5535

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012 RRCID -> 190237 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012 RRCID -> 193286 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 207A RRCID -> 195220 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 304 RRCID -> 201868 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "Y" WELL #: 308 RRCID -> 208228 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5417 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 404 A RRCID -> 208758 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5319 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012A RRCID -> 208810 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5640 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "T" WELL #: 406A RRCID -> 209664 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5318 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES E WELL #: 506A RRCID -> 209666 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5317 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 3287 RRCID -> 214006 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5215 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH FGH WELL #: 404 RRCID -> 214074 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5400 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "Y" WELL #: 607A RRCID -> 214180 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5378 - 5403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES E WELL #: 605A RRCID -> 214754 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5268 - 5433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 505 RRCID -> 216338 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5216 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 5016 RRCID -> 216835 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5670 - 5743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 6015 RRCID -> 219416 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5422 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 7016 RRCID -> 222398 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5560 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 6287 RRCID -> 223051 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5207 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH FGH WELL #: 605 RRCID -> 223052 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5214 - 5327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 4012A RRCID -> 226961 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5600 - 5701

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH D 4 WELL #: 1287 RRCID -> 227138 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5222 - 5387

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 704A RRCID -> 241597 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5306 - 5580

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES E WELL #: 705A RRCID -> 241598 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5226 - 5586

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH FGH WELL #: 705 RRCID -> 241613 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5238 - 5404

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH FGH WELL #: 1005 RRCID -> 241615 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5256 - 5410

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES B WELL #: 2289 RRCID -> 241665 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5138 - 5438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES E WELL #: 805A RRCID -> 241755 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES E WELL #: 604A RRCID -> 241756 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 5436

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 9287 RRCID -> 241926 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5424 - 5326

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 604 RRCID -> 243350 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 903 RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 5011 RRCID -> 261742 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BLOCKER RANCH 1840 WELL #: 2 RRCID -> 081375 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 960 - 1120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRASK WELL #: RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 215930 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013

VAQUERO OPERATING 882776
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2 WELL #: 2 RRCID -> 078715 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2 WELL #: 4 RRCID -> 078727 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 1015 RRCID -> 084516 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4260 - 4308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 1 RRCID -> 084517 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4193 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 1028 RRCID -> 086368 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4476 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 2024 RRCID -> 086384 COMPL. DATE 01/27/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4488 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776

BRISCOE -F- WELL #: 1017 RRCID -> 086789 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4148 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1020 RRCID -> 086790 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4028 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE -F- WELL #: 1032 RRCID -> 086791 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4029 - 4097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 1024 RRCID -> 086792 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4422 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -E- WELL #: 2034 RRCID -> 086794 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4142 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1011 RRCID -> 086796 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4164 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3 WELL #: 7 RRCID -> 087289 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3 WELL #: 6 RRCID -> 087290 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4267 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-26 WELL #: 1 RRCID -> 087300 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4891 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 103 RRCID -> 087575 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3979 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 1013 RRCID -> 089353 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3 WELL #: 8 RRCID -> 091605 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4360 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 7 RRCID -> 092658 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5008 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
*08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 8 RRCID -> 093604 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4972 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 2011 RRCID -> 185169 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4430 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 203 RRCID -> 185170 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4342 - 4372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 209 RRCID -> 185172 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4004 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 217 RRCID -> 186776 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4108 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 2 RRCID -> 186777 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4162 - 4192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: A 8 RRCID -> 198873 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5310 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE "F" WELL #: 2020 RRCID -> 199697 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4331 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
10	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

05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-17 WELL #: 3 RRCID -> 210527 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-28 WELL #: 3 RRCID -> 210528 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4588 - 5012

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APACHE WELL #: 14 RRCID -> 214195 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 9 RRCID -> 215035 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-22 WELL #: 6 RRCID -> 215117 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-3 WELL #: 3 RRCID -> 215118 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-32 WELL #: 7 RRCID -> 215244 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-35 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-9 WELL #: 3 RRCID -> 215247 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE 4-1 WELL #: 3 RRCID -> 216589 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O.S. WELL #: 3020 RRCID -> 095057 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5048 - 5068

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 7017 RRCID -> 142374 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4972 - 4997

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 1017A RRCID -> 143230 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4940 - 5016

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 6019 RRCID -> 164129 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5161 - 5171

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 170396 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 4846 - 4976

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9018 RRCID -> 172540 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5013 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 172602 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4945 - 5077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 173318 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1118 RRCID -> 173648 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1117 RRCID -> 174541 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4982 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1218 RRCID -> 174694 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 7018 RRCID -> 176725 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4966 - 5150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 176726 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4912 - 5040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 7019 RRCID -> 179556 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4994 - 5174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 180441 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5163 - 5230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1318 RRCID -> 181145 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4964 - 5143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 181837 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5340 - 5345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 501 RRCID -> 181941 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4982 - 5140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 182341 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5286 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9021 RRCID -> 182697 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5303 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1217 RRCID -> 184001 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4816 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 7016 RRCID -> 185568 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5102 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1418 RRCID -> 185869 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4964 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1121 RRCID -> 186831 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5140 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1417 RRCID -> 186867 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5044 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 9022 RRCID -> 187316 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4994 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 187946 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5070 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1517 RRCID -> 188709 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5163 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 189032 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5050 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 193650 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5004 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1617 RRCID -> 193700 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4841 - 4985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 9020R RRCID -> 199663 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5094 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1317 RRCID -> 203242 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4782 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1321 RRCID -> 209870 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4960 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1016 RRCID -> 212383 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4732 - 5035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1518 RRCID -> 212385 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 4940 - 5262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1119 RRCID -> 218790 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5006 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1116 RRCID -> 219269 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4731 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 9019 RRCID -> 221761 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5015 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1221 RRCID -> 226960 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4970 - 5167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 2119 RRCID -> 248369 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5008 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (N-5) 35566 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING 882776
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 075496 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*	08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*	09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
	10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2028 RRCID -> 199701 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4840 - 4854

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*	08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*	09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
	10	0	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOOSE ISLAND (7100 -C-) 35877 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 087297 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7078 - 7084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOOSE ISLAND,NORTH (R-1) 35879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
SCORE ENERGY COMPANY 758477
STATE TRACT 387 WELL #: 1 RRCID -> 103851 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11106 - 11124

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700) 36094 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 3 RRCID -> 185878 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7540 - 7650

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350) 36094 531 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 2 RRCID -> 148503 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8348 - 8686

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUNDELL-STATE 48 WELL #: 1 RRCID -> 270543 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF. 8255 - 8261

05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	73			147
06	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	147	1	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2019 - P/A 05/29/19

GOVT. WELLS, N. 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
WIEDERKEHR, L. WELL #: 200 RRCID -> 196951 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		59	-0-	59	59	59	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		64	-0-	64	123	64	2			N	-0-					-0-
07	203	X	80	-0-	-123	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	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
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
09	570	N	371	-0-	-199	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	713	N	447	-0-	-266	-0-	447	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (HOCKLEY 2000) 36108 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 207 WELL #: 3 RRCID -> 127196 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1678 - 1694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO) 36108 128 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, TIRY W. WELL #: 1 A RRCID -> 069356 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP) 36108 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 163143 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2323 - 2327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	122	-0-	122	122	122	2			N	-0-					-0-
06		14B DENY	133	-0-	133	255	133	2			N	-0-					-0-
07		463	164	-0-	-299	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08		166	145	-0-	-21	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09		120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209 WELL #: 66 RRCID -> 097949 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1599 - 1626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN) 36108 212 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 2 RRCID -> 204954 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9030 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					30
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					30
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	886	3	2	9	Y	2	1	8			31
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					31
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					31
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5					N	-0-					-0-

HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251482 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598

05	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	155	1	1613	2	N	-0-					4
06	1200	X	855	-0-	-345	-0-	72	1	783	2	N	-0-					4
07	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	122	1	1203	2	N	-0-					4
08	1240	X	559	-0-	-681	-0-	559	2			N	-0-					4
09	1200	X	999	-0-	-201	-0-	999	2			N	-0-					4
*10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					4

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
WIEDERKEHR, L. WELL #: 137 RRCID -> 010646 COMPL. DATE 11/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAHL, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 010632 COMPL. DATE 05/23/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5782	-0-	-325	-0-	452	1	5330	2	Y	-0-					-0-
06	5910	X	5714	-0-	-196	-0-	440	1	5271	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	6107	X	5330	-0-	-777	-0-	460	1	4870	2	Y	-0-					-0-
08	6045	X	5416	-0-	-629	-0-	449	1	4967	2	Y	-0-					-0-
09	5850	X	2788	-0-	-3062	-0-	201	1	2587	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5856	-0-	5856	5856	465	1	5391	2	Y	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A

05	6603	X	6118	-0-	-485	-0-	478	1	5630	2	Y	9					251
							10	9									
06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	460	1	5517	2	Y	32					283
							35	9									
07	6510	X	5451	-0-	-1059	-0-	470	1	4979	2	Y	2	2	8			283
							2	9									
08	6510	X	5795	-0-	-715	-0-	481	1	5314	2	Y	-0-	183	1			100
09	6300	X	2629	-0-	-3671	-0-	189	1	2440	2	Y	-0-					100
10	DLQ G-10		5871	-0-	5871	5871	465	1	5396	2	Y	9	9	8			100
							10	9									

FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7710 - 7748

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	37	1	119	3	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		175	-0-	175	175	41	1	134	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		524	-0-	524	988	54	1	470	3	Y	-0-					27
06	1270	N	282	-0-	-988	-0-	30	1	252	3	Y	-0-					27
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	50	1	160	3	Y	-0-					27
08	527	N	345	-0-	-182	-0-	213	1	132	3	Y	-0-					27
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	171	1	185	3	Y	-0-					27
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	46	1	150	3	Y	-0-					28

NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SENDERO ENERGY INC. 766971
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J- WELL #: 10 RRCID -> 151906 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS, JOHN D.I. 613098
WIEDERKEHR, HENRY WELL #: RRCID -> 115647 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2011

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 152520 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2779

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) //CONT.// 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC //CONT.// 072631
D C R C-STATE TENDIDO GU#3 WELL #: 2 RRCID -> 164733 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2858 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR-STATE 366/76/64/54 WELL #: 5408 RRCID -> 149577 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2711 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (670) 36108 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
DCRC SECTION 54 WELL #: 2 RRCID -> 172495 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 607 - 611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700) 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
DCRC SECTION 54 WELL #: 3 RRCID -> 179219 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 592 - 724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		119	-0-	119	119	119	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		133	-0-	133	252	133	2			N	-0-					-0-
07	416		164	-0-	-252	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	145		145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 036370 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH 752 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORN, TIRY M. WELL #: 2 RRCID -> 069357 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND) 36108 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
MAN-GAS TRANSMISSION COMPANY 523700
DUVAL RANCH SEC. 208 WELL #: 69 RRCID -> 148118 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 900 PERF. 782 - 784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2019 - P/A 08/19/19

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN TIRY W. WELL #: 8 RRCID -> 071745 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 934 PERF. N/A

05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GOVERNMENT WELLS, N. (1080) 36108 609 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
WIEDERKEHR, L. WELL #: 197 RRCID -> 092255 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1075 - 1870

05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
WIEDERKEHR, L. WELL #: 212 RRCID -> 197514 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051

05	14B2	EXT	59	-0-	59	B	59	59	2		N	-0-					-0-
06	123	X	64	-0-	-59	B	-0-	64	2		N	-0-					-0-
07	80		80	-0-	-0-	B	-0-	80	2		N	-0-					-0-
08	70		70	-0-	-0-	B	-0-	70	2		N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	B	-0-	41	2		N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	B	-0-	49	2		N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 20 RRCID -> 083371 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1118 - 1122

05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(1200) 36108 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
WIEDERKEHR L. WELL #: 97 RRCID -> 196125 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 1320 - 1334

05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400) 36108 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
GOVT. WELLS, N. WELL #: 305 RRCID -> 198152 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	270	N	164	-0-	-106	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41 WELL #: 9 RRCID -> 048809 COMPL. DATE 08/13/1970 TOTAL DEPTH 5446 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W) 36108 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT WELL #: 37 RRCID -> 268953 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1139 - 1146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	54	-0-	54	54	54	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	59	-0-	59	113	59	2			N	-0-					-0-
07	199		73	-0-	-126	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	66		64	-0-	-2	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 1 RRCID -> 147843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-					44
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1425	3	3	9	Y	3	3	8			44
07	1178	N	961	-0-	-217	-0-	959	3	2	9	Y	2	1	8			45
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			Y	-0-					45
09	1140	N	238	-0-	-902	-0-	238	3			Y	-0-					45
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

HAHL, C. W. FEE WELL #: 41 RRCID -> 148318 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11406 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMISTEAD WELL #: 1 RRCID -> 153162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF.11374 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAHL WELL #: 1 RRCID -> 142244 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11476 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4390	-0-	-849	-0-	384	1	4005	2	N	1					114
							1	9									
06	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	528	1	5726	2	N	-0-					114
07	5239	X	3217	-0-	-2022	-0-	295	1	2922	2	N	-0-					114
08	5239	X	2237	-0-	-3002	-0-	2237	2			N	-0-					114
09	5070	X	2090	-0-	-2980	-0-	2090	2			N	-0-					114
10	5239	X	1709	-0-	-3530	-0-	1709	2			N	-0-					114

HAHL WELL #: 2 RRCID -> 144563 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	922	-0-	-1868	-0-	81	1	841	2	N	-0-					3
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					3
07	2170	X	689	-0-	-1481	-0-	63	1	626	2	N	-0-					3
08	1767	X	1398	-0-	-369	-0-	1398	2			N	-0-					3
09	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					3
*10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					3

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 147771 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS,S. (COLE 1550) 36112 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 277606 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5686 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRABEN (2100) 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
D&M OPERATING, L.L.C. 196835
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 103177 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 2061 - 2063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	248	-0-	-31 B	-0-	13	1	235	2	N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9 B	-0-	28	1	203	2	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	44	1	210	2	N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	62	1	219	2	N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	54	1	210	2	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	260	-0-	-19 B	-12524	13	1	247	2	N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3 B	-12524	32	1	235	2	N	-0-					-0-
07	0	N	290	-0-	290 B	-12234	50	1	240	2	N	-0-					-0-
08	0	N	292	-0-	292 B	-11942	64	1	228	2	N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2 B	-11942	55	1	213	2	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-11942					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD (1400) 36795 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
SMITH, R.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162360 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	509	1	1161	2	N	-0-					220
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	269	1	1292	2	N	16	16	1			220
							18	9									
07	1674	N	1231	-0-	-443	-0-	385	1	846	2	N	-0-					220
08	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	743	1	855	2	N	-0-					220
09	1590	N	1565	-0-	-25	-0-	529	1	1036	2	N	-0-					220
10	1240	N	996	-0-	-244	-0-	361	1	635	2	N	-0-					220

GREGG WOOD, S. (600) 36799 124 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA DAVID WELL #: 2 RRCID -> 143193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1880 PERF. 684 - 689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (3950) 36799 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ WELL #: 1VF RRCID -> 123250 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148569 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	233	1	531	2	N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	141	1	676	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
07	837	N	829	-0-	-8	-0-	259	1	570	2	N	-0-					-0-
08	775	N	771	-0-	-4	-0-	358	1	413	2	N	-0-					-0-
09	810	N	786	-0-	-24	-0-	266	1	520	2	N	-0-					-0-
10	837	N	743	-0-	-94	-0-	270	1	473	2	N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.) 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
COATES/WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257197 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4078 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	1776	2	317	9	N	288	348	1			130
06	2220	N	1625	-0-	-595	-0-	1293	2	332	9	N	302	174	1			258
07	2139	N	1893	-0-	-246	-0-	1627	2	266	9	N	242	348	1			152
08	2108	N	1601	-0-	-507	-0-	1325	2	276	9	N	251	351	1			52
09	1620	N	1479	-0-	-141	-0-	1271	2	208	9	N	189	169	1			72
10	1891	N	808	-0-	-1083	-0-	626	2	182	9	N	165	170	1			67

RAPTOR RESOURCES, INC. 685815
SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192061 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 047493 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 5646 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44	X	44	-0-	-0-	-0-	13	1	31	2	N	-0-					-0-
06	29	X	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ, T. WELL #: 1VU RRCID -> 047679 COMPL. DATE 12/19/1969 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	255	1	582	2	N	-0-					-0-
06	870	N	796	-0-	-74	-0-	136	1	652	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
07	868	N	792	-0-	-76	-0-	248	1	544	2	N	-0-					-0-
08	837	N	823	-0-	-14	-0-	383	1	440	2	N	-0-					-0-
09	810	N	803	-0-	-7	-0-	272	1	531	2	N	-0-					-0-
*10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	309	1	542	2	N	-0-					-0-

SMITH, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 122683 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	34	1	78	2	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	16	1	78	2	N	-0-					-0-
07	124	N	21	-0-	-103	-0-	7	1	14	2	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 6D RRCID -> 145003 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	158	-0-	158	158	53	1	105	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	150	-0-	150	308	54	1	96	2	N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S (4100) 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 038628 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	39	1	88	2	N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	14	1	69	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	36	1	78	2	N	-0-					-0-
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	39	1	44	2	N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	25	1	48	2	N	-0-					-0-
10	124	N	14	-0-	-110	-0-	5	1	9	2	N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (5250) 36799 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RICABY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216673 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5509 - 5539

05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	602	1	1373	2	N	-0-					34
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	321	1	1540	2	N	5	5	1			34
							6	9									
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	456	1	1004	2	N	-0-					34
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	778	1	896	2	N	-0-					34
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	559	1	1095	2	N	-0-					34
*10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	671	1	1177	2	N	-0-					34

GREGG WOOD, S. (5350) 36799 930 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 041927 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	#	5006	-0-	-1411	-0-	1525	1	3481	2	N	-0-					118
06	5850	#	4930	-0-	-920	-0-	835	1	4009	2	N	78	78	1			118
							86	9									
07	5983	#	3593	-0-	-2390	-0-	1123	1	2470	2	N	-0-					118
08	5983	#	4863	-0-	-1120	-0-	2261	1	2602	2	N	-0-					118
09	5520	#	2057	-0-	-3463	-0-	696	1	1361	2	N	-0-					118
*10	21446		14071	-0-	-7375	-0-	5106	1	8965	2	N	-0-					118

GREGG WOOD, WEST (3850) 36802 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 045894 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5874 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, W. (4150) 36802 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 048976 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 3844 - 4202

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, WEST (5350) 36802 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 C RRCID -> 035550 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	142	1	66	2	N	-0-					67
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	46	1	60	2	N	1	1	1			67
							1	9									
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					67
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	106	1	16	2	N	-0-					67
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	32	1	59	2	N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

GREGG WOOD, WEST (5450) 36802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 T RRCID -> 035549 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, W. (5530) 36802 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
WOOD/WARDNER WELL #: 2 RRCID -> 211972 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5445 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5455	-0-	-404	-0-	5387	2	68	9	N	62	185	1			37
06	6450	X	3820	-0-	-2630	-0-	3809	2	11	9	N	10					47
07	6665	X	6051	-0-	-614	-0-	6022	2	29	9	N	26					73
08	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7207	2	20	9	N	18					91
09	5280	X	3743	-0-	-1537	-0-	3739	2	4	9	N	4					95
*10	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6786	2	9	9	N	8					103

WOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 279335 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5550 - 5804

05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					154
06	1020	N	932	-0-	-88	-0-	932	2			N	-0-					154
07	1023	N	898	-0-	-125	-0-	881	2	17	9	N	15					169
08	1085	N	714	-0-	-371	-0-	712	2	2	9	N	2					171
09	930	N	784	-0-	-146	-0-	763	2	21	9	N	19					190
10	899	N	652	-0-	-247	-0-	637	2	15	9	N	14					204

WOOD-WARDNER WELL #: 4 RRCID -> 279548 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5500 - 5678

05	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4678	2	31	9	N	28					93
06	4590	X	4469	-0-	-121	-0-	4457	2	12	9	N	11					104
07	4743	X	4728	-0-	-15	-0-	4686	2	42	9	N	38					142
08	4743	X	4169	-0-	-574	-0-	4150	2	19	9	N	17					159
09	4560	X	3661	-0-	-899	-0-	3620	2	41	9	N	37	174	1			22
10	4743	X	3689	-0-	-1054	-0-	3682	2	7	9	N	6					28

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

05	20618		16230	-0-	-4388	-0-	8825	1	7405	2	N	-0-					-0-
06	11460		7405	-0-	-4055	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
07	11842		7405	-0-	-4437	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
08	11842		5123	-0-	-6719	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
09	11460		5123	-0-	-6337	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
10	11842	NO RPT		-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUY (WILCOX FB-2) 37244 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUY, V.K. WELL #: 2 RRCID -> 157171 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 14282 PERF.13750 - 13876

05	7957		5203	-0-	-2754	-0-	2829	1	2374	2	N	-0-					1
06	2370		2374	-0-	4	4	2374	2			N	-0-					1
07	2449		2374	-0-	-75	-0-	2374	2			N	-0-					1
*08	2374		1744	-0-	-630	-0-	1744	2			N	-0-					1
09	2370		1744	-0-	-626	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
10	2449	NO RPT		-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA (ELVELLA) 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 120988 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10925 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
	DINN, MINERAL TRUSTS				WELL #: 3	RRCID -> 133566	COMPL. DATE 12/22/1989				TOTAL DEPTH 14122		PERF.11032 - 11325				
05	775	N	458	-0-	-317	-0-	55	1	403	2	N	-0-					-0-
06	570	N	401	-0-	-169	-0-	56	1	345	2	N	-0-					-0-
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	86	1	542	2	N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	89	1	510	2	N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	67	1	439	2	N	-0-					-0-
*10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	69	1	638	2	N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130134 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10898 - 10942

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	GRUY ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 135403	COMPL. DATE 07/08/1990				TOTAL DEPTH 11584		PERF.10634 - 11014				
05	14B DENY		42	-0-	42	135	42	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		20	-0-	20	155	20	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		87	-0-	87	242	87	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	242					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	242					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA "G" WELL #: 7 RRCID -> 140645 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11018

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA (9800) 37300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOD MOGLIA WELL #: 1 C RRCID -> 105007 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9838 - 9866

05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	125	1	924	2	N	-0-					-0-
06	780	N	774	-0-	-6	-0-	107	1	667	2	N	-0-					-0-
07	961	N	420	-0-	-541	-0-	58	1	362	2	N	-0-					-0-
08	961	N	586	-0-	-375	-0-	87	1	499	2	N	-0-					-0-
09	780	N	390	-0-	-390	-0-	51	1	339	2	N	-0-					-0-
*10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	68	1	633	2	N	-0-					-0-

GUERRA (9800) //CONT.// 37300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MOGLIA, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 214768 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	#	945	-0-	-1349	-0-	113	1	832	2	N	-0-					2
06	2220	#	1004	-0-	-1216	-0-	139	1	865	2	N	-0-					2
07	1676	R	1676	-0-	-0-	-0-	231	1	1445	2	N	-0-					2
08	1519	#	663	-0-	-856	-0-	98	1	565	2	N	-0-					2
09	1470	#	505	-0-	-965	-0-	66	1	439	2	N	-0-					2
10	1674	#	878	-0-	-796	-0-	86	1	792	2	N	-0-					2

GUERRA (10,000) 37300 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOD MOGLIA WELL #: 1 T RRCID -> 105008 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10018 - 10064

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 3 RRCID -> 125437 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212

05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	85	1	628	2	Y	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	109	1	676	2	Y	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	101	1	632	2	Y	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	90	1	515	2	Y	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	67	1	439	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		877	-0-	877	877	85	1	792	2	Y	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216012 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9965 - 9980

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GUERRA (10600) 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ UNIT 667 WELL #: 1 RRCID -> 124166 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10500 - 10511

05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	126	1	927	2	Y	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	135	1	840	2	Y	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	101	1	632	2	Y	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	90	1	516	2	Y	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	82	1	538	2	Y	-0-					-0-
*10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	103	1	951	2	Y	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 L RRCID -> 125200 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 10758

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA (10600) //CONT.// 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GRUY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161887 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10490 - 10529

05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 118184 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10391 - 10517

05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	139	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	223	-0-	-77	-0-	119	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	155	1	144	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	173	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	165	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	250	-0-	250	250	141	1	109	2	Y	-0-					-0-

GUERRA (10500) 37300 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 U RRCID -> 125049 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10460 - 10472

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 105293 COMPL. DATE 01/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10776 - 10792

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA (10700) 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 156067 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 15670 PERF.10734 - 10744

05	2015	X	1669	-0-	-346	-0-	857	1	812	2	Y	-0-					-0-
06	2160	X	1460	-0-	-700	-0-	779	1	681	2	Y	-0-					-0-
07	2232	X	1737	-0-	-495	-0-	899	1	838	2	Y	-0-					-0-
08	2232	X	1543	-0-	-689	-0-	863	1	680	2	Y	-0-					-0-
09	2100	X	1404	-0-	-696	-0-	797	1	607	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1515	-0-	1515	1515	856	1	659	2	Y	-0-					-0-

GUERRA (10700) //CONT.// 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HERRERA WELL #: 2 RRCID -> 176663 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	522	1	495	2	Y	-0-					2
06	1260	N	913	-0-	-347	-0-	487	1	426	2	Y	-0-					2
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	642	1	598	2	Y	-0-					2
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	716	1	564	2	Y	-0-					2
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	707	1	538	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		1301	-0-	1301	1301	735	1	566	2	Y	-0-					2

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 184029 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10514 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22	X	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

GUERRA "G" WELL #: 9 RRCID -> 194400 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	898	-0-	-32	-0-	461	1	437	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	796	-0-	-284	-0-	425	1	371	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	23	-0-	-1031	-0-	12	1	11	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	27	-0-	-872	-0-	15	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	90	-0-	-720	-0-	51	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		247	-0-	247	247	140	1	107	2	Y	-0-					-0-

GUERRA (10900) 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOD MOGLIA WELL #: 2 RRCID -> 128492 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10930 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	726	-0-	-576	-0-	87	1	639	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	390	-0-	-690	-0-	54	1	336	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	314	-0-	-957	-0-	43	1	271	2	N	-0-					-0-
08	713	N	580	-0-	-133	-0-	86	1	494	2	N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	51	1	340	2	N	-0-					-0-
*10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	68	1	633	2	N	-0-					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 186628 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					18
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					18
07	310	N	-0-	-0-	-310	-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

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 260816 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (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
05	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	522	1	5412	2	N	-0-					-0-
06	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	522	1	8095	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	3316	-0-	-1334	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
08	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	522	1	7333	2	N	-0-					-0-
09	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	522	1	4882	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 162904 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 114067 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11053 - 11130

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 140542 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10797 - 10874

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, G WELL #: 7 RRCID -> 212479 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11620

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
LEAL 667 WELL #: 1 RRCID -> 123968 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10824 - 11048

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, W. (GOVT. WELLS) 37308 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 167441 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2118 - 2124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, W. (UPPER COLE) 37308 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST (NCT-III) WELL #: 6 RRCID -> 157438 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 2257 PERF. 1116 - 1120

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 170472 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1104 - 2124

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUILITA (QUEEN CITY) 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUILITA WELL #: 1 RRCID -> 178261 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9602 - 9633

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220		N	10			10
10	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

05	4235 X	4235	-0-	-0-	B	-0-	454 47	1 9	3734	2	N	43				166
06	4037 X	4037	-0-	-0-	B	-0-	438 50	1 9	3549	2	N	45				211
07	4164 X	4164	-0-	-0-	B	-0-	455 47	1 9	3662	2	N	43				254
08	4317 X	4317	-0-	-0-	B	-0-	484 17	1 9	3816	2	N	15	190	1		79
09	4110 X	3792	-0-	-318	B	-0-	412 39	1 9	3341	2	N	35				114
*10	4247 X	4201	-0-	-46	B	-0-	468 54	1 9	3679	2	N	49				163

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	1101	-0-	512 B	-38672	118	1	970	2	N	12					175
							13	9									
06	870	N	963	-0-	93 B	-38579	105	1	850	2	N	7					182
							8	9									
07	992	N	710	-0-	-282 B	-38579	78	1	625	2	N	6					188
							7	9									
08	1116	N	747	-0-	-369 B	-38579	83	1	654	2	N	9					197
							10	9									
09	960	N	558	-0-	-402 B	-38579	60	1	491	2	N	6					203
							7	9									
*10	713	N	682	-0-	-31 B	-38579	76	1	596	2	N	9	185	1			27
							10	9									

GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	834	-0-	152 B	-25226	90	1	736	2	N	7					153
							8	9									
06	660	N	727	-0-	67 B	-25159	79	1	641	2	N	6					159
							7	9									
07	682	N	690	-0-	8 B	-25151	75	1	605	2	N	9					168
							10	9									
08	682	N	774	-0-	92 B	-25059	86	1	681	2	N	6					174
							7	9									
09	660	N	840	-0-	180 B	-24879	91	1	739	2	N	9					183
							10	9									
10	682	N	877	-0-	195 B	-24684	98	1	773	2	N	5					188
							6	9									

GUILITA WELL #: 7 RRCID -> 180380 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	40	1	332	2	N	-0-					26
06	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	34	1	279	2	N	-0-					26
07	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	58	1	466	2	N	13					39
							14	9									
08	372	N	332	-0-	-40 B	-0-	37	1	289	2	N	5					44
							6	9									
09	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	80	1	650	2	N	12					56
							13	9									
*10	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	81	1	636	2	N	10					66
							11	9									

GUILITA WELL #: 5 RRCID -> 180747 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	118	1	969	2	N	20					154
							22	9									
06	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	106	1	862	2	N	22					176
							24	9									
07	1054	N	984	-0-	-70 B	-0-	106	1	856	2	N	20					196
							22	9									
08	1116	N	1095	-0-	-21 B	-0-	121	1	954	2	N	18					214
							20	9									
09	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	108	1	872	2	N	15	190	1			39
							17	9									
10	992	N	967	-0-	-25 B	-0-	107	1	838	2	N	20					59
							22	9									

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 4 RRCID -> 181524 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	574	-0-	-697 B	-62036	60	1	494	2	N	18			125
							20	9							
06	750	N	569	-0-	-181 B	-62036	60	1	489	2	N	18			143
							20	9							
07	682	N	615	-0-	-67 B	-62036	66	1	530	2	N	17			160
							19	9							
08	589	N	648	-0-	59 B	-61977	71	1	563	2	N	13			173
							14	9							
09	570	N	913	-0-	343 B	-61634	99	1	804	2	N	9			182
							10	9							
10	620	N	962	-0-	342 B	-61292	106	1	836	2	N	18			200
							20	9							

GUILITA WELL #: 10 RRCID -> 209708 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661

05	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	148	1	1213	2	N	8			101
							9	9							
06	1470	N	1226	-0-	-244 B	-0-	133	1	1082	2	N	10			111
							11	9							
07	1426	N	1304	-0-	-122 B	-0-	143	1	1153	2	N	7			118
							8	9							
08	1364	N	1062	-0-	-302 B	-0-	118	1	933	2	N	10			128
							11	9							
09	1230	N	999	-0-	-231 B	-0-	109	1	881	2	N	8			136
							9	9							
10	1302	N	1036	-0-	-266 B	-0-	116	1	909	2	N	10			146
							11	9							

GUILITA WELL #: 12 RRCID -> 213325 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683

05	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	117	1	962	2	N	15			83
							17	9							
06	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	107	1	871	2	N	13			96
							14	9							
07	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	142	1	1145	2	N	15			111
							17	9							
08	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	133	1	1050	2	N	12			123
							13	9							
09	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	123	1	996	2	N	10			133
							11	9							
10	1302	N	1131	-0-	-171 B	-0-	126	1	991	2	N	13			146
							14	9							

GUILITA WELL #: 13 RRCID -> 214026 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572

05	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	3	1	22	2	N	-0-			48
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			48
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			48
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			48
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			48
*10	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	9	1	71	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
05	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	231	1	1897	2	N	11					74
							12	9									
06	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	200	1	1625	2	N	9					83
							10	9									
07	1705	N	1320	-0-	-385 B	-0-	145	1	1165	2	N	9					92
							10	9									
08	1922	N	1097	-0-	-825 B	-0-	122	1	963	2	N	11					103
							12	9									
09	1830	N	837	-0-	-993 B	-0-	91	1	739	2	N	6					109
							7	9									
*10	1333	N	839	-0-	-494 B	-0-	94	1	735	2	N	9					118
							10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GYP HILL, SE. (FRIO 7430) 37540 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 245508 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7442 - 7496

05	5456 #		-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND) 37993 296 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 249322 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5143 - 5163

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER-SMITH 206 WELL #: 1 RRCID -> 233647 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9480 - 9510

05	747	X	747	-0-	-0-	-0-	116	1	631	3	N	-0-					-0-
06	588	X	588	-0-	-0-	-0-	81	1	507	3	N	-0-					-0-
07	527	X	292	-0-	-235	-0-	8	1	284	3	N	-0-					-0-
08	744	X	319	-0-	-425	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	720	X	274	-0-	-446	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*10	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	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

05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	51	1	276	3	Y	2	3	1			9
							2	9									
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	61	1	380	3	Y	-0-					9
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	11	1	367	3	Y	-0-					9
08	341	N	241	-0-	-100	-0-	240	3	1	9	Y	1	1	1			9
09	450	N	237	-0-	-213	-0-	205	3	32	9	Y	29	24	1			14
*10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	3	1	9	Y	1	2	1			13

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	3	1	9	N	1	1	1			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582

05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	250	1	1359	3	N	19	9	1			12
							21	9									
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	175	1	1097	3	N	64	36	1			40
							70	9									
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	19	1	640	3	N	106	80	1			66
							117	9									
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	92	98	1			60
09	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	3			N	-0-	60	1			-0-
10	589	N	499	-0-	-90	-0-	496	3	3	9	N	3	1	1			2

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
05	403	N	276	-0-	-127	-0-	42	1	231	3	N	3	4	1			12
							3	9									
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	30	1	190	3	N	-0-	1	1			11
07	496	N	238	-0-	-258	-0-	7	1	231	3	N	-0-	1	1			10
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	3	1	9	N	1	1	1			10
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	337	3	3	9	N	3	8	1			5
*10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	495	3	34	9	N	31	8	1			28

HAGIST RANCH (WILCOX G) 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 202324 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 7592

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 67 RRCID -> 208025 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	3	32	9	N	29	17	1			12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 211124 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 226010 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 226025 COMPL. DATE 07/24/1952 TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 56 RRCID -> 079720 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024

05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	96	1	522	3	Y	8	5	1			9
							9	9									
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	61	1	380	3	Y	-0-	5	1			4
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	11	1	367	3	Y	-0-	1	1			3
08	465	N	243	-0-	-222	-0-	239	3	4	9	Y	4	3	1			4
09	450	N	339	-0-	-111	-0-	332	3	7	9	Y	6	6	1			4
*10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	743	3	61	9	Y	55	23	1			36

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 21 RRCID -> 010769 COMPL. DATE 06/12/1954 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968

05	465	N	454	-0-	-11	-0-	69	1	377	3	Y	7	15	1			19
							8	9									
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	40	1	253	3	Y	-0-	16	1			3
07	403	N	191	-0-	-212	-0-	5	1	186	3	Y	-0-	1	1			2
08	465	N	162	-0-	-303	-0-	160	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	264	3	4	9	Y	4	3	1			3
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	496	3	3	9	Y	3	2	1			4

FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
D. C. R. C. WELL #: 2201 RRCID -> 215067 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057

05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	924	1	2406	3	N	39	48	1			52
							43	9									
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	659	1	2516	3	N	23	44	1			31
							25	9									
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	661	1	2444	3	N	19					50
							21	9									
08	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	510	1	2286	3	N	33	37	1			46
							36	9									
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	565	1	2324	3	N	34	39	1			41
							37	9									
*10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	619	1	2616	3	N	30					71
							33	9									

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

HAGIST RANCH -A- WELL #: 11 RRCID -> 076573 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	52 3	1 9	285	3	Y	3	3	1			5
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	61	1	380	3	Y	-0-	1	1			4
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	8	1	281	3	Y	-0-					4
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	319	3	1	9	Y	1	1	1			4
09	450	N	212	-0-	-238	-0-	210	3	2	9	Y	2	4	1			2
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	168	3	78	9	Y	71	18	1			55

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	93 9	1 9	504	3	Y	8	4	1			6
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	61	1	380	3	Y	-0-	5	1			1
07	527	N	242	-0-	-285	-0-	7	1	235	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	620	N	243	-0-	-377	-0-	239	3	4	9	Y	4	3	1			1
09	450	N	273	-0-	-177	-0-	269	3	4	9	Y	4	4	1			1
*10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	495	3	14	9	Y	13	6	1			8

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: Y 3 RRCID -> 234499 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 010724 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

05	558	X	443	-0-	-115	-0-	67	1	366	3	N	9	15	1			27
							10	9									
06	390	X	368	-0-	-22	-0-	51	1	317	3	N	-0-	13	1			14
07	279	X	243	-0-	-36	-0-	7	1	233	3	N	3	3	1			14
							3	9									
08	434	X	242	-0-	-192	-0-	240	3	2	9	N	2	3	1			13
09	420	X	271	-0-	-149	-0-	269	3	2	9	N	2	10	1			5
10	434	X	402	-0-	-32	-0-	372	3	30	9	N	27	12	1			20

FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 5 RRCID -> 010731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 010732 COMPL. DATE 02/13/1952 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

05	14B DENY		572	-0-	572	2159	89	1	480	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
06	2526	N	367	-0-	-2159	-0-	50	1	317	3	Y	-0-	1	1			3
07	310	N	197	-0-	-113	-0-	6	1	191	3	Y	-0-					3
08	558	N	320	-0-	-238	-0-	319	3	1	9	Y	1					4
09	360	N	242	-0-	-118	-0-	210	3	32	9	Y	29	19	1			14
*10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	3	1	9	Y	1	2	1			13

HAGIST RANCH -A- WELL #: 7 RRCID -> 010733 COMPL. DATE 03/27/1952 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAGIST RANCH -E- WELL #: 1 RRCID -> 010736 COMPL. DATE 03/22/1952 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2019 - P/A 05/24/19														
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 2 RRCID -> 010737 COMPL. DATE 04/29/1952 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

HAGIST RANCH -E- WELL #: 5 RRCID -> 010740 COMPL. DATE 07/26/1952 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 010741 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 010745 COMPL. DATE 12/31/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	47	1	257	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	15	1	95	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	279	N	145	-0-	-134	-0-	4	1	141	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	46	-0-	-264	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	3	3	9	Y	3	2	1			1
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	Y	1					2

HAGIST-STATE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 010746 COMPL. DATE 09/29/1951 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1	1	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-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 143867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 238080 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7032 - 7056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 249630 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 251357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH -A- WELL #: 15 RRCID -> 107651 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 7140 - 7297

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 125566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7112

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 208788 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7238 - 7582

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) //CONT.// 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1594	R	1594	-0-	-0-	-0-	225	1	1228	3	N	128	97	1			162
							141	9									
06	1230	#	933	-0-	-297	-0-	121	1	760	3	N	47	44	1			165
							52	9									
07	1922	#	500	-0-	-1422	-0-	13	1	435	3	N	47	47	1			165
							52	9									
08	1922	#	1197	-0-	-725	-0-	1196	3	1	9	N	1	23	1			143
*09	1860	#	1603	-0-	-257	-0-	1599	3	4	9	N	4	99	1			48
*10	2258	R	2258	-0-	-0-	-0-	2230	3	28	9	N	25	11	1			62

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) //CONT.// 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 190649 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	684	-0-	-494	-0-	104	1	570	3	Y	9	22	1			32
							10	9									
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	121	1	760	3	Y	-0-	21	1			11
07	744	N	285	-0-	-459	-0-	8	1	274	3	Y	3	3	1			11
							3	9									
08	682	N	482	-0-	-200	-0-	478	3	4	9	Y	4	4	1			11
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1048	3	22	9	Y	20	18	1			13
*10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1853	3	85	9	Y	77	35	1			55

REMORA OPERATING, LLC 701613
D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9800) 37993 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 44 L RRCID -> 066042 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9785 - 10072

05	279	N	232	-0-	-47	-0-	35	1	189	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	101	1	633	3	Y	-0-	2	1			1
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	6	1	198	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	318	3	43	9	Y	39	25	1			16
09	600	N	345	-0-	-255	-0-	337	3	8	9	Y	7	12	1			11
*10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	495	3	14	9	Y	13	9	1			15

HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

05	341	N	91	-0-	-250	-0-	14	1	74	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
06	270	N	147	-0-	-123	-0-	20	1	127	3	Y	-0-					5
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	4	1	141	3	Y	-0-					5
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	3	1	9	Y	1	1	1			5
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	141	3	2	9	Y	2	5	1			2
*10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					2

HAGIST RANCH (750) 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 32 RRCID -> 047952 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 51 RRCID -> 074198 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST RANCH 268 WELL #: 1 RRCID -> 084899 COMPL. DATE 10/02/1979 TOTAL DEPTH 1622 PERF. 841 - 862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 60 RRCID -> 086783 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 1270 PERF. 853 - 912

05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	25	1	136	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
06	240	N	147	-0-	-93	-0-	20	1	127	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	248	N	145	-0-	-103	-0-	4	1	141	3	Y	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	240	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	3	2	9	Y	2	2	1			1
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	372	3	3	9	Y	3	1	1			3

FOSTER, J.R. WELL #: 63 RRCID -> 091574 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 1340 PERF. 778 - 799

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R.C. SECTION 262N WELL #: 4 RRCID -> 163545 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 920 - 926

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR - STATE SEC. 260N WELL #: 3 RRCID -> 166565 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (800) 37993 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH 124 WELL #: 1 RRCID -> 086012 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 956 - 968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (900) 37993 629 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
D C R C -A- NCT-2 WELL #: 20 RRCID -> 034023 COMPL. DATE 06/08/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (950) 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 61 RRCID -> 086007 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1008 - 1044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 62 RRCID -> 086008 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1191 PERF. 978 - 1018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 31 RRCID -> 140054 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 1943 PERF. 940 - 956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (1030) 37993 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 35 RRCID -> 213810 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1100 - 1110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH "E" WELL #: 7 RRCID -> 170170 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072

05	217	N	190	-0-	-27	-0-	29	1	158	3	N	3	2	1			3
							3	9									
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	40	1	253	3	N	-0-	1	1			2
07	279	N	147	-0-	-132	-0-	4	1	143	3	N	-0-					2
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	3	1	9	N	1	1	1			2
09	300	N	207	-0-	-93	-0-	205	3	2	9	N	2	2	1			2
*10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	3	1	9	N	1	1	1			2

NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC "A" NCT-2 WELL #: 3 RRCID -> 084891 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 1019 - 1156

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700) 37998 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TALIAFERRO COOPER WELL #: 2 RRCID -> 108546 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3701 - 3704

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C) 38100 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 129872 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4003 - 4008

05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2004

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20) 38100 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131196 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4745 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2011

HALF MOON REEF (5200) 38142 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 121 WELL #: 4 RRCID -> 106519 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5202 - 5236

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	48	1	859	2	Y	-0-					1
	06	780	N	641	-0-	-139	-0-	34	1	607	3	Y	-0-					1
	07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	35	1	621	3	Y	-0-					1
	08	620	N	451	-0-	-169	-0-	24	1	427	3	Y	-0-					1
	09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	40	1	712	3	Y	-0-					1
*	10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	40	1	710	3	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
	05	7998	X	7980	-0-	-18	-0-	7884	2	96	9	N	87	185	1			225
	06	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8596	2	176	9	N	160	186	1			199
	07	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	1850	1	8819	2	N	142					341
								156	9									
	08	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	5277	1	6270	2	N	115	178	1			278
								127	9									
*	09	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	3531	1	8146	2	N	124	185	1			217
								136	9									
	10	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					217

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
	05	4650	X	3418	-0-	-1232	-0-	3379	2	39	9	N	35					389
	06	4500	X	4103	-0-	-397	-0-	923	1	3180	2	N	-0-					389
	07	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	670	1	3780	2	N	57	182	1			264
								63	9									
	08	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	6686	1	7664	2	N	4					268
								4	9									
	09	4410	X	4132	-0-	-278	-0-	1229	1	2837	2	N	60					328
								66	9									
	10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					328

HARGILL (FRIO CONS.) //CONT.// 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FNB CINCINNATI WELL #: 5 RRCID -> 256101 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-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-

SPARTA EXPLORATION LLC 807375
RIO FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197701 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

HARGILL (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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY (WILCOX 7600) 39296 367 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DOBIE GU 96 WELL #: 1 RRCID -> 211354 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7646 - 7748

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBIE 44 WELL #: 1 RRCID -> 214068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7800

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT					11

HARRY J. MOSSER (5500) 39352 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 226605 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5412 - 5449

05	1643	N	1146	-0-	-497	-0-	20	1	1126	2	N	-0-					135
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	20	1	1892	2	N	-0-					135
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	20	1	1445	2	N	-0-					135
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	20	1	1929	2	N	-0-					135
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	20	1	2400	2	N	-0-					135
*10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	20	1	2072	2	N	-0-					135

HARVEY (FRIO 9300) 39529 066 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY, WALDO E. WELL #: 1 RRCID -> 158096 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9268 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARVEY (M-11) 39529 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FORZA OPERATING, LLC 278837
HARVEY WELL #: 1C RRCID -> 133483 COMPL. DATE 01/02/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9175 - 9259

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAMON-HARVEY WELL #: 1A RRCID -> 147609 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9176 - 9272

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARVEY (15-B) 39529 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 2 RRCID -> 285513 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9054 - 9086

05	23002	#	129	-0-	-22873	-0-	55	2	74	9	N	67	173	1			158
06	18600	#	92	-0-	-18508	-0-	92	2			N	-0-					158
07	15717	#	215	-0-	-15502	-0-	154	2	61	9	N	55					213
08	15717	#	188	-0-	-15529	-0-	118	2	70	9	N	64	178	1			99
09	4530	#	470	-0-	-4060	-0-	272	2	198	9	N	180					279
*10	531	R	531	-0-	-0-	-0-	413	2	118	9	N	107	166	1			220

HARVEY, DEEP (ANDERSON) 39530 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY WELL #: 2 RRCID -> 054242 COMPL. DATE 12/05/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.) 39537 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 3 RRCID -> 183438 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9418 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC) WELL #: 1H RRCID -> 259044 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	306	1	4550	3	N	-0-					-0-
06	3840	X	2449	-0-	-1391	-0-	150	1	2299	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	2233	-0-	-1735	-0-	144	1	2089	3	N	-0-					-0-
08	4154	X	1517	-0-	-2637	-0-	94	1	1423	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3901	-0-	-119	-0-	249	1	3652	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	390	-0-	-3764	-0-	26	1	364	3	N	-0-					-0-

ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC) WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	407	1	7198	3	N	-0-					-0-
06	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	378	1	6834	3	N	-0-					-0-
07	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	434	1	6988	3	N	-0-					-0-
08	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	348	1	5553	3	N	-0-					-0-
09	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	447	1	7563	3	N	-0-					-0-
*10	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	159	1	5945	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (AC) WELL #: 5H RRCID -> 262471 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. B. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267031 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN TRUST - STATE (AC) WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
PUIG BROS. CORP. - STATE (AC) WELL #: 12H RRCID -> 268359 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268360 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279962 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11612 - 12197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280197 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 12755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 280262 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12042 - 12415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280613 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 13867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 280618 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 10919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281487 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 11879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281655 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 11835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281726 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 13346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282204 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 274239 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11697 - 12024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1E RRCID -> 278556 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8112 - 14120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	390	1	3819	3	Y	1987	1836	0	154	1	26
						2186	9									
06	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	198	1	1740	3	Y	1183	1189	0			20
						1301	9									
07	4154 X	2345	-0-	-1809	-0-	185	1	1577	3	Y	530	488	0	54	1	8
						583	9									
08	4154 X	2805	-0-	-1349	-0-	217	1	1893	3	Y	631	615	0	15	1	9
						1	4	694	9							
09	4770 X	1547	-0-	-3223	-0-	100	1	860	3	Y	533	532	0			10
						1	4	586	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	41	1	437	2	N	-0-			-0-
06	930	N	38	-0-	-892	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
07	217	N	134	-0-	-83	-0-	10	1	124	2	N	-0-			-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 3 RRCID -> 122128 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 4 RRCID -> 123373 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353

05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	N	-0-			-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	2	N	-0-			-0-
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	9	1	106	2	N	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	150	N	25	-0-	-125	-0-	3	1	22	2	N	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES-EAST WELL #: 1 RRCID -> 128548 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 RRCID -> 138096 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11242 - 11356

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-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

05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
TREVINO, E. 412 WELL #: 1 RRCID -> 178066 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

VIOLETA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 235262 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906

05	279	N	266	-0-	-13	-0-	23	1	243	2	N	-0-					-0-
06	330	N	255	-0-	-75	-0-	19	1	236	2	N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	322	2	N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	316	2	N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	32	1	244	2	N	-0-					-0-
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	27	1	231	2	N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 1 RRCID -> 240372 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 245456 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 2 RRCID -> 256123 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220

05	11067	X	10205	-0-	-862	-0-	874	1	9331	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	10398	-0-	-132	-0-	771	1	9627	2	N	-0-					-0-
07	10881	X	10408	-0-	-473	-0-	771	1	9637	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	9902	-0-	-979	-0-	404	1	9498	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	9657	-0-	-753	-0-	1110	1	8547	2	N	-0-					-0-
10	10757	X	9724	-0-	-1033	-0-	1026	1	8698	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 257496 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512

05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	157	1	1676	2	N	-0-					-0-
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	122	1	1523	2	N	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	116	1	1448	2	N	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	51	1	1207	2	N	-0-					-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	125	1	958	2	N	-0-					-0-
*10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	166	1	1408	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257501 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865

05	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	581	1	6201	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	5023	-0-	-197	-0-	372	1	4651	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4004	-0-	-1390	-0-	296	1	3708	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	3691	-0-	-1703	-0-	150	1	3541	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4473	-0-	-747	-0-	514	1	3959	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	3486	-0-	-1908	-0-	368	1	3118	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
TREVINO, ALBERTO WELL #: 3 RRCID -> 258793 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18910	X	16989	-0-	-1921	-0-	1455	1	15534	2	N	-0-					-0-
06	17220	X	15834	-0-	-1386	-0-	1174	1	14660	2	N	-0-					-0-
07	17639	X	15377	-0-	-2262	-0-	1139	1	14238	2	N	-0-					-0-
08	18512	X	18512	-0-	-0-	-0-	755	1	17757	2	N	-0-					-0-
09	17402	X	17402	-0-	-0-	-0-	2001	1	15401	2	N	-0-					-0-
*10	17904	X	17904	-0-	-0-	-0-	1889	1	16015	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 264918 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243

05	6882	X	6661	-0-	-221	-0-	571	1	6090	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	5663	-0-	-997	-0-	420	1	5243	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5820	-0-	-101	-0-	431	1	5389	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	5138	-0-	-1527	-0-	209	1	4929	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	4672	-0-	-1778	-0-	537	1	4135	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	4892	-0-	-1773	-0-	516	1	4376	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 6 RRCID -> 271470 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906

05	14043	X	13094	-0-	-949	-0-	1122	1	11972	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	12481	-0-	-149	-0-	925	1	11556	2	N	-0-					-0-
07	13051	X	12765	-0-	-286	-0-	945	1	11820	2	N	-0-					-0-
08	13082	X	12205	-0-	-877	-0-	497	1	11708	2	N	-0-					-0-
09	12660	X	11700	-0-	-960	-0-	1345	1	10355	2	N	-0-					-0-
10	13082	X	12524	-0-	-558	-0-	1321	1	11203	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274762 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11840 - 11916

05	15965	X	14979	-0-	-986	-0-	1283	1	13696	2	N	-0-					-0-
06	15150	X	14528	-0-	-622	-0-	1077	1	13451	2	N	-0-					-0-
07	15624	X	14799	-0-	-825	-0-	1096	1	13703	2	N	-0-					-0-
08	15345	X	14299	-0-	-1046	-0-	583	1	13716	2	N	-0-					-0-
09	14790	X	14256	-0-	-534	-0-	1639	1	12617	2	N	-0-					-0-
10	15004	X	14543	-0-	-461	-0-	1534	1	13009	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 275298 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11816 - 11874

05	17546	X	15053	-0-	-2493	-0-	1289	1	13764	2	N	-0-					-0-
06	17490	X	15177	-0-	-2313	-0-	1125	1	14052	2	N	-0-					-0-
07	18073	X	15122	-0-	-2951	-0-	1120	1	14002	2	N	-0-					-0-
08	18073	X	11022	-0-	-7051	-0-	449	1	10573	2	N	-0-					-0-
09	15570	X	13744	-0-	-1826	-0-	1580	1	12164	2	N	-0-					-0-
10	15686	X	10162	-0-	-5524	-0-	1072	1	9090	2	N	-0-					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 208496 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230

05	14B2 EXT		925	-0-	925	3599	925	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		646	-0-	646	4245	646	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1709	-0-	1709	5954	1709	3			N	-0-					-0-
08	7577	X	1623	-0-	-5954	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
*09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 212141 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13010 - 13047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	X	665	-0-	-265	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
*09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES A WELL #: 12 RRCID -> 278558 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 8898 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "E" WELL #: 3 RRCID -> 161281 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12974 - 13093

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES "E" WELL #: 4 RRCID -> 161285 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 17735 PERF. 9900 - 9982

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 16 RRCID -> 169018 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	8091	X	7271	-0-	-820	-0-	546	1	6725	2	Y	-0-			-0-
06	7380	X	6444	-0-	-936	-0-	511	1	5933	2	Y	-0-			-0-
07	7502	X	5984	-0-	-1518	-0-	195	1	5789	2	Y	-0-			-0-
08	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	260	1	7249	2	Y	-0-			-0-
09	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	245	1	7033	2	Y	-0-			-0-
*10	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	222	1	6626	2	Y	-0-			-0-

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
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	17	-0-	-103	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	Y	-0-			-0-
08	124	N	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	-0-			-0-
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	2	Y	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 17 RRCID -> 172710 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	838	1	10319	2	N	-0-			-0-
06	9090	X	7914	-0-	-1176	-0-	628	1	7286	2	N	-0-			-0-
07	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	513	1	15184	2	N	-0-			-0-
08	20346	X	20346	-0-	-0-	-0-	704	1	19642	2	N	-0-			-0-
09	16568	X	16568	-0-	-0-	-0-	558	1	16010	2	N	-0-			-0-
*10	17626	X	17626	-0-	-0-	-0-	571	1	17055	2	N	-0-			-0-

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
05	620	N	9	-0-	-611	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	29	1	855	2	N	-0-			-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	23	1	651	2	N	-0-			-0-
*10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	38	1	1128	2	N	-0-			-0-

HAYNES E WELL #: 7 RRCID -> 174560 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 175975 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184106 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192666 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HAYNES WELL #: 24 RRCID -> 197092 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12516 - 12880

05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	80	1	987	2	N	-0-					29
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	142	1	1648	2	N	-0-					29
07	1023	N	786	-0-	-237	-0-	26	1	760	2	N	-0-					29
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	46	1	1289	2	N	-0-					29
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	58	1	1665	2	N	-0-					29
*10	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	85	1	2528	2	N	-0-					29

HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 199670 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890

05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	33	1	407	2	N	-0-					19
06	480	N	363	-0-	-117	-0-	29	1	334	2	N	-0-					19
07	372	N	197	-0-	-175	-0-	6	1	191	2	N	-0-					19
08	434	N	186	-0-	-248	-0-	6	1	180	2	N	-0-					19
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	13	1	385	2	N	-0-					19
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	284	2	N	-0-					19

HAYNES WELL #: 38 RRCID -> 209706 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088

05	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	89	1	1100	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	94	1	1094	2	N	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	47	1	1385	2	N	-0-					-0-
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	48	1	1338	2	N	2					2
							2	9									
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	45	1	1290	2	N	-0-					2
*10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	48	1	1438	2	N	-0-					2

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 214082 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 214198 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 10 RRCID -> 218463 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 218644 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 6 RRCID -> 222683 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715

05	434	N	42	-0-	-392	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	2	N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	2	N	-0-					-0-
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 223222 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 226643 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.11288 - 12576

05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	105	1	1292	2	N	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	118	1	1370	2	N	-0-					-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	54	1	1604	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	43	1	1204	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1187	-0-	-193	-0-	40	1	1147	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	749	-0-	-677	-0-	24	1	725	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 7 RRCID -> 227494 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129

05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	116	1	1425	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	972	-0-	-378	-0-	77	1	895	2	N	-0-					-0-
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	68	1	2027	2	N	-0-					-0-
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	80	1	2227	2	N	-0-					-0-
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	74	1	2124	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1902	-0-	-206	-0-	62	1	1840	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 227571 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 228089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	585	-0-	-345	-0-	581	2	4	9	Y	4					10
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	588	2	2	9	Y	2					12
07	620	N	578	-0-	-42	-0-	574	2	4	9	Y	4	11	1			5
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					5
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	559	2	9	9	Y	8					13
*10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1015	2	9	9	Y	8	11	1			10

HAYNES WELL #: 39 RRCID -> 230162 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818

05	18166	X	14109	-0-	-4057	-0-	1054	1	12975	2	N	73					137
							80	9									
06	17280	X	14003	-0-	-3277	-0-	1111	1	12892	2	N	-0-					137
07	17856	X	16386	-0-	-1470	-0-	535	1	15851	2	N	-0-					137
08	16058	X	10203	-0-	-5855	-0-	353	1	9840	2	N	9					146
							10	9									
09	15540	X	14670	-0-	-870	-0-	494	1	14175	2	N	1					147
							1	9									
10	16399	X	14791	-0-	-1608	-0-	479	1	14306	2	N	5					152
							6	9									

HAYNES-NORTH WELL #: 8 RRCID -> 247651 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816

05	3348	X	2914	-0-	-434	-0-	219	1	2695	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2622	-0-	-528	-0-	208	1	2414	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2899	-0-	-356	-0-	95	1	2804	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	3155	-0-	-7	-0-	109	1	3046	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2631	-0-	-189	-0-	89	1	2542	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2879	-0-	-35	-0-	93	1	2786	2	N	-0-					-0-

LAS PALOMAS WELL #: 5 RRCID -> 254678 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 265443 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 218816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9486 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 223838 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13043 PERF.12718 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 4 RRCID -> 226807 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	3	N	-0-					-0-
06	360	N	313	-0-	-47	-0-	26	1	287	3	N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	28	1	303	3	N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	358	3	N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	35	1	363	3	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 227884 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
09	120	N	33	-0-	-87	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 6 RRCID -> 229411 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	363	-0-	-1807	-0-	30	1	333	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	314	-0-	-976	-0-	26	1	288	3	N	-0-					-0-
07	589	N	127	-0-	-462	-0-	11	1	116	3	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	83	1	931	3	N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	83	1	926	3	N	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	95	1	1031	3	N	-0-					-0-
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	101	1	1083	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	863	-0-	-157	-0-	77	1	786	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-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 #: 7 RRCID -> 232952 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	598	1	6715	3	N	-0-					-0-
06	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	280	1	6474	3	N	-0-					-0-
07	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	602	1	6503	3	N	-0-					-0-
08	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	560	1	6019	3	N	-0-					-0-
09	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	526	1	5398	3	N	-0-					-0-
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 9 RRCID -> 234303 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12758 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63	N	35	-0-	-28	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 10 RRCID -> 235501 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12282 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	38	1	425	3	N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	31	1	345	3	N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	33	1	351	3	N	-0-					-0-
08	465	N	418	-0-	-47	-0-	36	1	382	3	N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	43	1	445	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 241633 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	2231	-0-	-769	901	182	1	2049	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2117	-0-	-883	18	174	1	1943	3	Y	-0-					-0-
07	2194	N	2176	-0-	-18	-0-	184	1	1992	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	166	1	1778	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1751	-0-	-199	-0-	155	1	1596	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 242001 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	740	-0-	-376	-0-	60	1	680	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	844	-0-	-236	-0-	69	1	775	3	N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	71	1	767	3	N	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	91	1	976	3	N	-0-					-0-
*09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	91	1	931	3	N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 13 RRCID -> 242231 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 16 RRCID -> 243667 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	576	-0-	-106	-0-	47	1	529	3	N	-0-					-0-
06	750	N	659	-0-	-91	-0-	54	1	605	3	N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	54	1	580	3	N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	56	1	598	3	N	-0-					-0-
*09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	61	1	622	3	N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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 #: 20 RRCID -> 247770 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	252	-0-	-275	-0-	21	1	231	3	N	-0-					-0-
06	690	N	199	-0-	-491	-0-	16	1	183	3	N	-0-					-0-
07	465	N	172	-0-	-293	-0-	15	1	157	3	N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	39	1	416	3	N	-0-					-0-
*09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	56	1	576	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 126170 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126675 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10428 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	46	1	945	2	Y	-0-					-0-
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	45	1	936	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	50	1	1045	2	Y	-0-					-0-
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	47	1	949	2	Y	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	47	1	985	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	50	1	1009	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	54	1	1122	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	51	1	1070	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	53	1	1111	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	54	1	1094	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	48	1	1010	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	51	1	1034	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
05	2914	X	2688	-0-	-226	-0-	124	1	2564	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2546	-0-	-124	-0-	116	1	2430	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2706	-0-	-53	-0-	123	1	2583	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2686	-0-	-73	-0-	127	1	2559	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	2528	-0-	-82	-0-	115	1	2413	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	2634	-0-	-63	-0-	124	1	2510	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	105	-0-	-205	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852

05	279	N	265	-0-	-14	-0-	12	1	253	2	N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	549	2	N	-0-					-0-
07	527	N	306	-0-	-221	-0-	14	1	292	2	N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	N	-0-					-0-
09	510	N	425	-0-	-85	-0-	19	1	406	2	N	-0-					-0-
*10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566

05	1869	N	1073	-0-	-796	-0-	50	1	1023	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	1997	-0-	-373	-0-	91	1	1906	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2139	-0-	-558	-0-	97	1	2042	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	1017	-0-	-1680	-0-	48	1	969	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	1556	-0-	-1054	-0-	71	1	1485	2	Y	-0-					-0-
10	2139	X	782	-0-	-1357	-0-	37	1	745	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570

05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-

LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121

05	2139	N	1731	-0-	-408	-0-	80	1	1651	2	Y	-0-					-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	78	1	1635	2	Y	-0-					-0-
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	90	1	1891	2	Y	-0-					-0-
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	93	1	1877	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1701	-0-	-9	-0-	78	1	1623	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1668	-0-	-316	-0-	79	1	1589	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552

05	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	51	1	1052	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	591	-0-	-639	-0-	27	1	564	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	534	-0-	-613	-0-	24	1	510	2	Y	-0-					-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	58	1	1176	2	Y	-0-					-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	72	1	1516	2	Y	-0-					-0-
*10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	85	1	1715	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 170400 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10798 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
06	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
07	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	1182	-0-	-1174	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1182	-0-	-1098	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 233226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12423 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12278 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 236753 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10612 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	4009	-0-	-300	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3750	-0-	-810	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3659	-0-	-1053	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3998	-0-	-466	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3998	-0-	-262	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

FERNANDEZ WELL #: 2 RRCID -> 241564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9698 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GARZA WELL #: 6 RRCID -> 247767 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12780 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250204 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.12436 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571	X	10374	-0-	-197	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	10130	-0-	-130	-0-	1356	1	8774	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	10130	-0-	-472	-0-	4156	1	5974	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	10297	-0-	-181	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
*09	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 1 RRCID -> 070208 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 12620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 089705 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10967 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 119537 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	7233	-0-	-238	-0-	354	1	6879	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6973	-0-	-257	-0-	357	1	6616	2	N	-0-					-0-
07	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	366	1	7052	2	N	-0-					-0-
08	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	340	1	7053	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6821	-0-	-289	-0-	332	1	6489	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	7039	-0-	-370	-0-	337	1	6702	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	82	1	1585	2	N	-0-					-0-
06	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	93	1	1726	2	N	-0-					-0-
07	1550	X	922	-0-	-628	-0-	45	1	877	2	N	-0-					-0-
08	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	89	1	1846	2	N	-0-					-0-
09	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	77	1	1516	2	N	-0-					-0-
*10	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	75	1	1494	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3929	-0-	-101	-0-	192	1	3734	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	3900	X	3801	-0-	-99	-0-	195	1	3606	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3908	-0-	-122	-0-	193	1	3715	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3900	-0-	-37	-0-	179	1	3721	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3623	-0-	-187	-0-	176	1	3446	2	Y	1					1
							1	9									
10	3937	X	3735	-0-	-202	-0-	179	1	3556	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 #: 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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 1 C RRCID -> 123612 COMPL. DATE 02/21/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399

05	4495	X	4493	-0-	-2	-0-	220	1	4269	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
06	4320	X	4305	-0-	-15	-0-	221	1	4084	2	Y	-0-					3
07	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	220	1	4248	2	Y	-0-					3
08	4495	X	4475	-0-	-20	-0-	206	1	4269	2	Y	-0-					3
09	4350	X	4241	-0-	-109	-0-	206	1	4034	2	Y	1					4
							1	9									
10	4495	X	4491	-0-	-4	-0-	215	1	4276	2	Y	-0-					4

MUNOZ WELL #: 3 C RRCID -> 123613 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 C RRCID -> 124004 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537

05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	N	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	16	1	316	2	N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	2	N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	N	-0-					-0-
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 124101 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 4 C RRCID -> 124383 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831

05	5828	X	5754	-0-	-74	-0-	281	1	5473	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5440	-0-	-230	-0-	279	1	5161	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5708	-0-	-151	-0-	282	1	5426	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5766	-0-	-93	-0-	265	1	5501	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	4874	-0-	-796	-0-	237	1	4637	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5226	-0-	-540	-0-	251	1	4975	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "5" WELL #: 5 RRCID -> 124674 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	14	1	250	2	Y	1					3
							1	9									
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	1					4
							1	9									
08	279	N	196	-0-	-83	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					4
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					4
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	13	1	251	2	Y	1					5
							1	9									

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 124683 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 125040 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990

05	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 125448 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056

05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	54	-0-	-66	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 2 RRCID -> 125688 COMPL. DATE 10/31/1987 TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JACOBA WELL #: 3 C RRCID -> 126078 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	137	1	2673	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2520	N	2491	-0-	-29	-0-	128	1	2363	2	Y	-0-					-0-
07	2790	N	2482	-0-	-308	-0-	122	1	2360	2	Y	-0-					-0-
08	2790	N	2698	-0-	-92	-0-	124	1	2574	2	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2282	-0-	-208	-0-	111	1	2170	2	Y	1					1
							1	9									
10	2480	N	2079	-0-	-401	-0-	100	1	1979	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
05	2821	X	245	-0-	-2576	-0-	18	1	227	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	173	-0-	-2497	-0-	13	1	160	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	188	-0-	-2571	-0-	15	1	173	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	27	-0-	-996	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
09	260	X	260	-0-	-0-	-0-	21	1	239	2	N	-0-					-0-
*10	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	115	1	1284	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 126081 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10718 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	33	1	649	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	34	1	631	2	Y	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	34	1	664	2	Y	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	32	1	666	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	654	-0-	-6	-0-	32	1	622	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	686	-0-	-27	-0-	33	1	653	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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 2 C RRCID -> 126687 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10550 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	743	-0-	-63	-0-	36	1	706	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	780	N	658	-0-	-122	-0-	34	1	624	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	678	-0-	-128	-0-	33	1	645	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	635	-0-	-109	-0-	29	1	606	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	597	-0-	-63	-0-	29	1	568	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	631	-0-	-51	-0-	30	1	601	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
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126995 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 13854 PERF.10464 - 11101

05	341	N	310	-0-	-31	-0-	15 1 1 9	294	2	Y	1					1
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16 1	296	2	Y	-0-					1
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16 1 1 9	308	2	Y	1					2
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15 1	316	2	Y	-0-					2
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15 1	287	2	Y	-0-					2
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	27 1	531	2	Y	-0-					2

HAYNES-NORTH WELL #: 1 C RRCID -> 127195 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 C RRCID -> 127205 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127859 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310

05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 127866 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120

05	3100	N	4160	-0-	1060	1060	203 1 6 9	3951	2	Y	5	3	1			2
06	3000	N	4183	-0-	1183	2243	214 1	3969	2	Y	-0-					2
07	3100	N	2790	-0-	-310	1933	138 1	2652	2	Y	-0-					2
08	3864	X	1931	-0-	-1933	-0-	89 1	1842	2	Y	-0-					2
09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	153 1 1 9	2998	2	Y	1					3
10	3782	X	3490	-0-	-292	-0-	167 1	3323	2	Y	-0-					3

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	519	-0-	-597	-0-	25	1	494	2	N	-0-					-0-
06	960	N	175	-0-	-785	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	54	1	1039	2	N	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	57	1	1174	2	N	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	44	1	869	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	838	-0-	-247	-0-	40	1	798	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 128719 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	761	-0-	-45	-0-	37	1	724	2	N	-0-					-0-
06	750	N	747	-0-	-3	-0-	38	1	709	2	N	-0-					-0-
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	38	1	731	2	N	-0-					-0-
08	775	N	770	-0-	-5	-0-	35	1	735	2	N	-0-					-0-
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	36	1	697	2	N	-0-					-0-
*10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	39	1	785	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 6 RRCID -> 128999 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 129190 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	121 1	1 9	2353	2	Y	1	1	1			-0-
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	121	1	2234	2	Y	-0-					-0-
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	120	1	2318	2	Y	-0-					-0-
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	104	1	2164	2	Y	-0-					-0-
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	97	1	1896	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	1761	-0-	-688	-0-	84	1	1677	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
05	2480	N	2426	-0-	-54	-0-	119 2	1 9	2305	2	Y	2	1	1			1
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	121	1	2250	2	Y	-0-					1
07	2480	N	2469	-0-	-11	-0-	122	1	2347	2	Y	-0-					1
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	114	1	2367	2	Y	-0-					1
09	2370	N	2204	-0-	-166	-0-	107	1	2097	2	Y	-0-					1
*10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	122	1	2432	2	Y	-0-					1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAISY WELL #: 2 RRCID -> 130248 COMPL. DATE 03/12/1989 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARACELI WELL #: 1 RRCID -> 130333 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3132	-0-	-1239	-0-	153 3	1 9	2976	2	Y	3	3	1			-0-
06	4170	X	3274	-0-	-896	-0-	168	1	3106	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	2171	-0-	-1952	-0-	107	1	2064	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2529	-0-	-664	-0-	116	1	2413	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3078	-0-	-192	-0-	150 1	1 9	2927	2	Y	1					1
10	3379	X	3145	-0-	-234	-0-	151	1	2994	2	Y	-0-					1

FLORES, L.G. WELL #: 7 RRCID -> 131586 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131663 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	N	-0-					-0-
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131664 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 11 RRCID -> 131882 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 8 RRCID -> 132055 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132355 COMPL. DATE 10/22/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141

05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	91	1	1173	2	N	-0-					-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	104	1	1330	2	N	-0-					-0-
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	148	1	1715	2	N	-0-					-0-
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	123	1	1568	2	N	-0-					-0-
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	129	1	1473	2	N	-0-					-0-
*10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	132	1	1480	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 132674 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320

05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	91	1	1772	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1598	-0-	-142	-0-	82	1	1516	2	N	-0-					-0-
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	95	1	1837	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	81	1	1692	2	N	-0-					-0-
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	82	1	1606	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1663	-0-	-259	-0-	80	1	1583	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

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.O.D. WELL #: 3 RRCID -> 133964 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362

05	6727	X	6385	-0-	-342	-0-	312	1	6073	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	6200	-0-	-40	-0-	318	1	5882	2	N	-0-					-0-
07	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	336	1	6469	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	348	1	7216	2	N	-0-					-0-
09	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	341	1	6678	2	N	-0-					-0-
*10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	359	1	7127	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 #: 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
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	67	1	1296	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	105	1	1952	2	Y	-0-					1
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	89	1	1724	2	Y	-0-					1
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	82	1	1708	2	Y	-0-					1
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	73	1	1432	2	Y	-0-					1
10	1798	N	1260	-0-	-538	-0-	60	1	1200	2	Y	-0-					1

L.F.T. WELL #: 2 RRCID -> 135298 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	937	-0-	-489	-0-	46	1	891	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	808	-0-	-392	-0-	41	1	767	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	985	-0-	-100	-0-	48	1	937	2	N	-0-					-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	50	1	1042	2	N	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	41	1	793	2	N	-0-					-0-
10	992	N	765	-0-	-227	-0-	37	1	728	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 3 WELL #: 3 RRCID -> 135328 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	663	-0-	-174	-0-	32	1	629	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	690	N	602	-0-	-88	-0-	31	1	571	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	394	-0-	-319	-0-	19	1	375	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	522	-0-	-129	-0-	24	1	498	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	312	-0-	-288	-0-	15	1	297	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	228	-0-	-175	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10 C RRCID -> 135442 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 21 RRCID -> 135990 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 137021 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 137333 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	N	-0-			-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	2	N	-0-			-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	N	-0-			-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	9	1	97	2	N	-0-			-0-
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	N	-0-			-0-

J.O.D. WELL #: 4 RRCID -> 137336 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	279	N	206	-0-	-73	-0-	10	1	196	2	N	-0-			-0-
06	210	N	137	-0-	-73	-0-	7	1	130	2	N	-0-			-0-
07	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	2	N	-0-			-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	2	N	-0-			-0-
*10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	N	-0-			-0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 137337 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 14175 PERF.10462 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137341 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-

L.F.T. WELL #: 4 RRCID -> 138581 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 139158 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139695 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 140561 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 3 RRCID -> 141052 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318

05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 141730 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142476 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 3 RRCID -> 144877 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 4-C RRCID -> 146044 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10780 - 10845

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146753 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	4862	-0-	-1152	-0-	237	1	4616	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
06	5820	X	5154	-0-	-666	-0-	264	1	4889	2	Y	1					6
							1	9									
07	5735	X	5021	-0-	-714	-0-	248	1	4772	2	Y	1					7
							1	9									
08	5673	X	4892	-0-	-781	-0-	225	1	4667	2	Y	-0-					7
09	5490	X	4533	-0-	-957	-0-	220	1	4311	2	Y	2					9
							2	9									
10	5332	X	4679	-0-	-653	-0-	224	1	4455	2	Y	-0-					9

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500

05	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	200	1	2582	2	N	-0-					-0-
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	180	1	2313	2	N	-0-					-0-
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	180	1	2089	2	N	-0-					-0-
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	155	1	1979	2	N	-0-					-0-
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	193	1	2200	2	N	-0-					-0-
*10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	186	1	2076	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447

05	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	506	1	6526	2	N	-0-					-0-
06	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	550	1	7057	2	N	-0-					-0-
07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	419	1	4861	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	5008	-0-	-2029	-0-	364	1	4644	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	4010	-0-	-3610	-0-	324	1	3686	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	3452	-0-	-4422	-0-	284	1	3168	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147897 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468

05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	376	2	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	N	-0-					-0-
07	403	N	324	-0-	-79	-0-	26	1	298	2	N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	35	1	444	2	N	-0-					-0-
09	330	N	232	-0-	-98	-0-	19	1	213	2	N	-0-					-0-
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	26	1	286	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14 C RRCID -> 148682 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 149005 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149173 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	68	1	875	2	N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	65	1	839	2	N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	74	1	861	2	N	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	65	1	833	2	N	-0-					-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	60	1	680	2	N	-0-					-0-
*10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	66	1	742	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14 C RRCID -> 149952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14050 PERF.10380 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 150195 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11404 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	24	1	281	2	N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	80	1	1016	2	N	-0-					-0-
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	151	1	1718	2	N	-0-					-0-
*10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	126	1	1411	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-C RRCID -> 150226 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151365 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	203	1	2613	2	N	-0-					-0-
06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	197	1	2530	2	N	-0-					-0-
07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	225	1	2605	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2666	-0-	-31	-0-	194	1	2472	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2453	-0-	-157	-0-	198	1	2255	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2629	-0-	-68	-0-	216	1	2413	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
05	2728	X	2046	-0-	-682	-0-	100	1	1943	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	144	1	2659	2	Y	-0-					1
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	150	1	2892	2	Y	-0-					1
08	2821	X	2584	-0-	-237	-0-	119	1	2465	2	Y	-0-					1
09	2790	X	2356	-0-	-434	-0-	115	1	2240	2	Y	1					2
							1	9									
10	3038	X	2730	-0-	-308	-0-	131	1	2599	2	Y	-0-					2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151636 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	443	-0-	-2347	-0-	32	1	411	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	683	-0-	-2017	-0-	49	1	634	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	752	-0-	-2038	-0-	60	1	692	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	695	-0-	-2095	-0-	51	1	644	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	621	-0-	-2079	-0-	50	1	571	2	N	-0-					-0-
10	744	X	625	-0-	-119	-0-	51	1	574	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
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	2	Y	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	423	2	Y	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	20	1	390	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	20	1	406	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
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	47	1	605	2	Y	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	65	1	834	2	Y	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	56	1	650	2	Y	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	67	1	856	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	798	-0-	-102	-0-	64	1	734	2	Y	-0-					-0-
*10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	59	1	656	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
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	N	-0-					-0-
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 18 RRCID -> 152922 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 7 RRCID -> 153313 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12710	X	5322	-0-	-7388	-0-	260	1	5062	2	N	-0-					-0-
06	12300	X	8173	-0-	-4127	-0-	419	1	7754	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	8099	-0-	-3278	-0-	400	1	7699	2	N	-0-					-0-
08	10788	X	8987	-0-	-1801	-0-	413	1	8574	2	N	-0-					-0-
09	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	407	1	7962	2	N	-0-					-0-
*10	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	628	1	12465	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 #: 12 RRCID -> 153873 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 3 RRCID -> 156762 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 36 RRCID -> 165973 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492

05	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	92 1 9	1	1782	2	Y	1					1
06	1890	N	1776	-0-	-114	-0-	91	1	1685	2	Y	-0-					1
07	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	91	1	1755	2	Y	-0-					1
08	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	82	1	1702	2	Y	-0-					1
*09	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	83	1	1619	2	Y	-0-					1
*10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	87 1 9	1	1736	2	Y	1					1

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166168 COMPL. DATE 00/07/1997 TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194

05	1209	N	918	-0-	-291	-0-	45	1	873	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	829	-0-	-221	-0-	43	1	786	2	N	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	54	1	1044	2	N	-0-					-0-
08	930	N	754	-0-	-176	-0-	35	1	719	2	N	-0-					-0-
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	59	1	1164	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	950	-0-	-135	-0-	46	1	904	2	N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 8 RRCID -> 166776 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 11 RRCID -> 167432 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 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
05	434	N	381	-0-	-53	-0-	19	1	361	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	18	1	331	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	18	1	338	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	16	1	334	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	16	1	308	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	16	1	318	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 38 RRCID -> 167605 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	53	1	1035	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1200	N	1061	-0-	-139	-0-	54	1	1007	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	55	1	1061	2	Y	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	52	1	1082	2	Y	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	52	1	1019	2	Y	-0-					-0-
*10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	54	1	1081	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
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	58	1	1135	2	N	-0-					-0-
06	990	N	930	-0-	-60	-0-	48	1	882	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	886	-0-	-137	-0-	44	1	842	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	902	-0-	-121	-0-	41	1	861	2	N	-0-					-0-
09	930	N	800	-0-	-130	-0-	39	1	761	2	N	-0-					-0-
10	899	N	815	-0-	-84	-0-	39	1	776	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	166	1	3226	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	170	1	3149	2	Y	-0-					-0-
07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	172	1	3312	2	Y	-0-					-0-
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	162	1	3371	2	Y	-0-					-0-
09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	162	1	3171	2	Y	1					1
							1	9									
*10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	166	1	3307	2	Y	-0-					1

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170262 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	2	N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	2	N	-0-					-0-
07	248	N	179	-0-	-69	-0-	14	1	165	2	N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	2	N	-0-					-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	17	1	198	2	N	-0-					-0-
*10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ARACELI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170557 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	55	1	1067	2	Y	1					1
							1	9									
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	112	1	2072	2	Y	-0-					1
07	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	134	1	2587	2	Y	-0-					1
08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	128	1	2650	2	Y	-0-					1
09	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	134	1	2619	2	Y	1					2
							1	9									
10	2728	X	2178	-0-	-550	-0-	104	1	2074	2	Y	-0-					2

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170912 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 170913 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171080 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171536 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1085	-0-	-310	-0-	53	1	1029	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	68	1	1259	2	Y	1					2
							1	9									
07	1209	N	995	-0-	-214	-0-	49	1	945	2	Y	1					3
							1	9									
08	1085	N	614	-0-	-471	-0-	28	1	586	2	Y	-0-					3
09	1320	N	153	-0-	-1167	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					3
10	992	N	101	-0-	-891	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					3

RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172509 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 40 RRCID -> 173165 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000

05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	Y	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	438	2	Y	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	Y	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	2	Y	-0-					-0-
*10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	61	1	1206	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

05	2294	N	2271	-0-	-23	-0-	111	1	2158	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2520	N	1565	-0-	-955	-0-	80	1	1485	2	Y	-0-					-0-
07	2604	N	1250	-0-	-1354	-0-	62	1	1188	2	Y	-0-					-0-
08	2263	N	853	-0-	-1410	-0-	39	1	814	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	851	-0-	-709	-0-	41	1	810	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	828	-0-	-412	-0-	40	1	788	2	Y	-0-					-0-

J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864

05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	2	N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	2	N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	N	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	13	1	152	2	N	-0-					-0-
*10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173877 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137

05	2666	X	1658	-0-	-1008	-0-	81	1	1575	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2580	X	1852	-0-	-728	-0-	95	1	1757	2	Y	-0-					1
07	2542	X	1905	-0-	-637	-0-	94	1	1811	2	Y	-0-					1
08	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	123	1	2563	2	Y	-0-					1
09	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	109	1	2124	2	Y	-0-					1
*10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	101	1	1998	2	Y	-0-					1

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 173958 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 41 RRCID -> 174006 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	25	1	454	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	309	-0-	-249	-0-	15	1	294	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	323	-0-	-235	-0-	15	1	308	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	305	-0-	-175	-0-	15	1	290	2	Y	-0-					-0-
*10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	520	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174308 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687

05	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	230	1	4467	2	Y	3	3	1			7
							3	9									
06	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	219	1	4064	2	Y	1					8
							1	9									
07	4340	X	4293	-0-	-47	-0-	212	1	4080	2	Y	1					9
							1	9									
08	4712	X	4323	-0-	-389	-0-	199	1	4124	2	Y	-0-					9
09	4560	X	4250	-0-	-310	-0-	207	1	4042	2	Y	1					10
							1	9									
10	4712	X	4625	-0-	-87	-0-	222	1	4402	2	Y	1					11
							1	9									

GARZA, L. ESTATE OF ET AL WELL #: 3 RRCID -> 175025 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030

05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		39	-0-	39	39	2	1	37	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 23 RRCID -> 175056 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	111	1	2163	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2001	-0-	-129	-0-	103	1	1898	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	118	1	2276	2	N	-0-					-0-
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	113	1	2351	2	N	-0-					-0-
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	105	1	2045	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2172	-0-	-215	-0-	104	1	2068	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 43 RRCID -> 175114 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	770	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	31	1	572	2	Y	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	35	1	674	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	731	-0-	-75	-0-	34	1	697	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	454	-0-	-146	-0-	22	1	432	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	520	-0-	-193	-0-	25	1	495	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 7 RRCID -> 176017 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010

05	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	58	1	1116	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1043	-0-	-127	-0-	53	1	990	2	N	-0-					-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	58	1	1122	2	N	-0-					-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	55	1	1150	2	N	-0-					-0-
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	56	1	1099	2	N	-0-					-0-
*10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	60	1	1179	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259

05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	89	1	1720	2	N	-0-					-0-
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	100	1	1855	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1220	-0-	-423	-0-	60	1	1160	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1048	-0-	-595	-0-	48	1	1000	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1511	-0-	-79	-0-	73	1	1438	2	N	-0-					-0-
*10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	74	1	1462	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078

05	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	363	1	4682	2	N	-0-					-0-
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	353	1	4529	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4308	-0-	-218	-0-	342	1	3966	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4310	-0-	-216	-0-	313	1	3997	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	4339	-0-	-41	-0-	350	1	3989	2	N	-0-					-0-
*10	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	374	1	4184	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 12 RRCID -> 179881 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600

05	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	68	1	1326	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	69	1	1272	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	68	1	1311	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	64	1	1331	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	63	1	1227	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	64	1	1278	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 181201 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	18	1	359	2	N	1					1
							1	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	N	-0-					1
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	111	1	2143	2	N	-0-					1
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	119	1	2473	2	N	-0-					1
09	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	140	1	2746	2	N	-0-					1
*10	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	143	1	2844	2	N	-0-					1

J.O.D. WELL #: 13 RRCID -> 181440 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	49	1	947	2	N	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	46	1	849	2	N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	50	1	965	2	N	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	47	1	977	2	N	-0-					-0-
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	50	1	981	2	N	-0-					-0-
10	868	N	842	-0-	-26	-0-	40	1	802	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183308 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	60	1	1159	2	Y	1					1
							1	9									
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	61	1	1127	2	Y	-0-					1
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	60	1	1162	2	Y	-0-					1
08	1178	N	987	-0-	-191	-0-	45	1	942	2	Y	-0-					1
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	56	1	1090	2	Y	-0-					1
*10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	67	1	1322	2	Y	-0-					1

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183755 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	95	1	1850	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1889	-0-	-1	-0-	97	1	1792	2	N	-0-					-0-
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	97	1	1863	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	89	1	1848	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1814	-0-	-76	-0-	88	1	1726	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	90	1	1791	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186802 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 28 RRCID -> 187913 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 29 RRCID -> 188014 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515

05	5890	X	4417	-0-	-1473	-0-	216 4	1 9	4197	2	Y	4	3	1			6
06	5700	X	4393	-0-	-1307	-0-	225	1	4168	2	Y	-0-					6
07	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	252	1	4847	2	Y	-0-					6
08	4588	X	4193	-0-	-395	-0-	193	1	4000	2	Y	-0-					6
09	4440	X	4124	-0-	-316	-0-	200 2	1 9	3922	2	Y	2					8
10	5084	X	4473	-0-	-611	-0-	214	1	4259	2	Y	-0-					8

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 188180 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265

05	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	52 1	1 9	1016	2	Y	1					1
06	1140	N	863	-0-	-277	-0-	44	1	819	2	Y	-0-					1
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	64	1	1228	2	Y	-0-					1
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	65	1	1359	2	Y	-0-					1
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	67	1	1318	2	Y	-0-					1
*10	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	64	1	1275	2	Y	-0-					1

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188699 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788

05	961	N	927	-0-	-34	-0-	45 1	1 9	881	2	Y	1	1	1			-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	47	1	871	2	Y	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	47	1	913	2	Y	-0-					-0-
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	44	1	904	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	904	-0-	-26	-0-	44	1	860	2	Y	-0-					-0-
10	961	X	889	-0-	-72	-0-	43	1	846	2	Y	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 189120 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120

05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	62 1	1 9	1199	2	Y	1	1	1			-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	53	1	982	2	Y	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	50	1	958	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	837	-0-	-434	-0-	38	1	799	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	778	-0-	-272	-0-	38	1	740	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	565	-0-	-458	-0-	27	1	538	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190000 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	1087	-0-	-742	-0-	53	1	1032	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1620	X	1235	-0-	-385	-0-	63	1	1172	2	Y	-0-					1
07	1550	X	1257	-0-	-293	-0-	62	1	1195	2	Y	-0-					1
08	1240	X	951	-0-	-289	-0-	44	1	907	2	Y	-0-					1
09	1230	X	1182	-0-	-48	-0-	57	1	1125	2	Y	-0-					1
*10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	71	1	1415	2	Y	-0-					1

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190249 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	363	2	Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	17	1	338	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	17	1	345	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
05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	171	1	3334	2	N	-0-					-0-
06	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	169	1	3133	2	N	-0-					-0-
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	169	1	3256	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3397	-0-	-106	-0-	156	1	3241	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3153	-0-	-237	-0-	153	1	3000	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3268	-0-	-235	-0-	157	1	3111	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190813 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	76	1	1471	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	70	1	1304	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	71	1	1359	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1310	-0-	-209	-0-	60	1	1250	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	901	-0-	-479	-0-	44	1	857	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	954	-0-	-472	-0-	46	1	908	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190875 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10912 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4168	-0-	-389	-0-	204	1	3961	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	4410	X	3231	-0-	-1179	-0-	166	1	3065	2	Y	-0-					1
07	4557	X	3123	-0-	-1434	-0-	154	1	2969	2	Y	-0-					1
08	4154	X	3076	-0-	-1078	-0-	141	1	2935	2	Y	-0-					1
09	4020	X	2785	-0-	-1235	-0-	135	1	2648	2	Y	2					3
							2	9									
10	4154	X	3519	-0-	-635	-0-	169	1	3350	2	Y	-0-					3

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191279 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10432 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	241	-0-	-131	-0-	12	1	227	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	390	N	226	-0-	-164	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	352	2	Y	-0-					-0-
*10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	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 #: 37 RRCID -> 191644 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	56	1	1098	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	130	1	2405	2	Y	-0-					1
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	71	1	1370	2	Y	-0-					1
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	93	1	1940	2	Y	-0-					1
09	1800	N	1643	-0-	-157	-0-	80	1	1562	2	Y	1					2
							1	9									
10	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	58	1	1159	2	Y	-0-					2

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191679 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1045	-0-	-195	-0-	51	1	993	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1200	N	814	-0-	-386	-0-	42	1	772	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	990	-0-	-95	-0-	49	1	941	2	Y	-0-					-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	74	1	1543	2	Y	-0-					-0-
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	72	1	1411	2	Y	-0-					-0-
*10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	77	1	1533	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
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	17	1	341	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193096 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	52	1	1014	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	54	1	998	2	Y	-0-					1
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	50	1	965	2	Y	-0-					1
08	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	47	1	980	2	Y	-0-					1
09	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	49	1	968	2	Y	-0-					1
*10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	53	1	1061	2	Y	-0-					1

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 193244 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	11197	-0-	-304	-0-	548	1	10649	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	10556	-0-	-574	-0-	541	1	10015	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	10918	-0-	-459	-0-	539	1	10379	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	10778	-0-	-599	-0-	495	1	10283	2	N	-0-					-0-
09	11010	X	10162	-0-	-848	-0-	494	1	9668	2	N	-0-					-0-
10	11191	X	10682	-0-	-509	-0-	512	1	10170	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 #: 17R RRCID -> 193269 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	437	-0-	-90	-0-	21	1	415	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	390	N	176	-0-	-214	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	249	-0-	-433	-0-	12	1	237	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	127	-0-	-307	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	82	-0-	-98	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	49	-0-	-199	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193724 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604

05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	34	1	437	2	N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	34	1	393	2	N	-0-					-0-
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	31	1	392	2	N	-0-					-0-
09	480	N	358	-0-	-122	-0-	29	1	329	2	N	-0-					-0-
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	34	1	385	2	N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 193736 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558

05	3782	X	3542	-0-	-240	-0-	173	1	3366	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	183	1	3387	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3623	-0-	-66	-0-	179	1	3444	2	Y	-0-					-0-
08	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	177	1	3670	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3566	-0-	-4	-0-	173	1	3392	2	Y	1					1
							1	9									
10	3689	X	3677	-0-	-12	-0-	176	1	3501	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193838 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652

05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	62	1	1196	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1080	N	643	-0-	-437	-0-	33	1	610	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	749	-0-	-150	-0-	37	1	712	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	888	-0-	-383	-0-	41	1	847	2	Y	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	48	1	934	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	538	-0-	-206	-0-	26	1	512	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 193849 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008

05	6665	X	5948	-0-	-717	-0-	291	1	5657	2	N	-0-					-0-
06	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	335	1	6211	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	5637	-0-	-935	-0-	278	1	5359	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5844	-0-	-511	-0-	268	1	5576	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	5840	-0-	-700	-0-	284	1	5556	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	5579	-0-	-1179	-0-	267	1	5312	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 194012 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380

05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	659	2	N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	33	1	618	2	N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	45	1	865	2	N	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	44	1	924	2	N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	35	1	677	2	N	-0-					-0-
*10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	32	1	639	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	355	1	4577	2	N	-0-					-0-
06	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	359	1	4608	2	N	-0-					-0-
07	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	423	1	4906	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4862	-0-	-67	-0-	353	1	4509	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4343	-0-	-637	-0-	350	1	3993	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4805	-0-	-527	-0-	395	1	4410	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
05	3906	X	3538	-0-	-368	-0-	173	1	3363	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
06	3690	X	3411	-0-	-279	-0-	175	1	3236	2	Y	-0-					7
07	3813	X	3568	-0-	-245	-0-	176	1	3392	2	Y	-0-					7
08	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	161	1	3354	2	Y	-0-					7
09	3570	X	3333	-0-	-237	-0-	162	1	3170	2	Y	1					8
							1	9									
10	3565	X	3385	-0-	-180	-0-	162	1	3223	2	Y	-0-					8

FLORES, L. G. WELL #: 31 RRCID -> 194677 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2317	-0-	-132	-0-	113	1	2202	2	Y	2	2	1			11
							2	9									
06	2310	N	1912	-0-	-398	-0-	98	1	1814	2	Y	-0-					11
07	2325	N	1778	-0-	-547	-0-	88	1	1690	2	Y	-0-					11
08	2325	N	1569	-0-	-756	-0-	72	1	1497	2	Y	-0-					11
09	1920	N	1632	-0-	-288	-0-	79	1	1553	2	Y	-0-					11
*10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	93	1	1857	2	Y	-0-					11

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194692 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 194789 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	138	1	2678	2	N	-0-					-0-
06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	135	1	2506	2	N	-0-					-0-
07	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	150	1	2886	2	N	-0-					-0-
08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	147	1	3042	2	N	-0-					-0-
09	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	133	1	2610	2	N	-0-					-0-
*10	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	174	1	3465	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195137 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	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 #: 40 RRCID -> 195367 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	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
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	2	N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	21	1	248	2	N	-0-					-0-
08	279	N	108	-0-	-171	-0-	8	1	100	2	N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	252	2	N	-0-					-0-
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	19	1	217	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 8 RRCID -> 197290 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	81	1	1039	2	N	-0-					-0-
06	960	N	953	-0-	-7	-0-	69	1	884	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	955	-0-	-347	-0-	76	1	879	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	78	1	1000	2	N	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	95	1	1084	2	N	-0-					-0-
*10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	100	1	1121	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 7 RRCID -> 197661 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	375	2	N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	45	1	575	2	N	-0-					-0-
07	434	N	348	-0-	-86	-0-	28	1	320	2	N	-0-					-0-
08	403	N	290	-0-	-113	-0-	21	1	269	2	N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	50	1	574	2	N	-0-					-0-
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	36	1	401	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197885 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2831	-0-	-114	-0-	138 2	1 9	2691	2	Y	2	2	1			-0-
06	2850	X	2714	-0-	-136	-0-	139	1	2575	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2829	-0-	-147	-0-	140	1	2689	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2744	-0-	-232	-0-	126	1	2618	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2610	-0-	-270	-0-	127 1	1 9	2482	2	Y	1					1
10	2821	N	2762	-0-	-59	-0-	132	1	2630	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 75 RRCID -> 197900 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	45 1	1 9	874	2	Y	1	1	1			-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	46	1	852	2	Y	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	41	1	789	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	629	-0-	-270	-0-	29	1	600	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	594	-0-	-276	-0-	29	1	565	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	747	-0-	-90	-0-	36	1	711	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 198551 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3468	-0-	-1027	-0-	261	1	3207	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3372	-0-	-738	-0-	268	1	3104	2	N	-0-					-0-
07	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	145	1	4282	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	2282	-0-	-1624	-0-	79	1	2203	2	N	-0-					-0-
09	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	240	1	6875	2	N	-0-					-0-
*10	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	175	1	5227	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 199117 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	5					19
							6	9									
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	1					20
							1	9									
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					20
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-					20

MUNOZ WELL #: 6 RRCID -> 199533 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	54	1	1045	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	58	1	1076	2	Y	1					1
							1	9									
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	39	1	751	2	Y	1					2
							1	9									
08	1085	N	606	-0-	-479	-0-	28	1	578	2	Y	-0-					2
09	1140	N	635	-0-	-505	-0-	31	1	604	2	Y	-0-					2
10	806	N	652	-0-	-154	-0-	31	1	621	2	Y	-0-					2

MUNOZ WELL #: 7 RRCID -> 199542 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199664 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1192	-0-	-544	-0-	86	1	1106	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1029	-0-	-201	-0-	74	1	955	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1048	-0-	-316	-0-	83	1	965	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4892	-0-	1792	1792	355	1	4537	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3718	-0-	718	2510	300	1	3418	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3248	-0-	148	2658	267	1	2981	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199678 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	593	-0-	-368	-0-	43	1	550	2	N	-0-					-0-
06	750	N	505	-0-	-245	-0-	37	1	468	2	N	-0-					-0-
07	682	N	549	-0-	-133	-0-	44	1	505	2	N	-0-					-0-
08	589	N	568	-0-	-21	-0-	41	1	527	2	N	-0-					-0-
09	510	N	454	-0-	-56	-0-	37	1	417	2	N	-0-					-0-
10	558	N	472	-0-	-86	-0-	39	1	433	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199741 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1147	-0-	-186	-0-	86	1	1061	2	N	-0-					19
06	1410	N	572	-0-	-838	-0-	45	1	527	2	N	-0-					19
07	1116	N	744	-0-	-372	-0-	24	1	720	2	N	-0-					19
08	1178	N	480	-0-	-698	-0-	17	1	463	2	N	-0-					19
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	28	1	808	2	N	-0-					19
10	775	N	665	-0-	-110	-0-	22	1	643	2	N	-0-					19

ASCHE WELL #: 74 RRCID -> 199760 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	110	1	2141	2	Y	1					1
							1	9									
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	105	1	1942	2	Y	-0-					1
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	97	1	1865	2	Y	-0-					1
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	79	1	1645	2	Y	-0-					1
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	94	1	1834	2	Y	-0-					1
*10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	110	1	2191	2	Y	-0-					1

ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 200408 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
07	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
08	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					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
05	372	N	274	-0-	-98	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	206	-0-	-154	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	280	-0-	-61	-0-	14	1	266	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	-0-					-0-
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 8 C RRCID -> 201065 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRENE WELL #: 3 RRCID -> 201086 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	114	1	2225	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	125	1	2307	2	Y	-0-					-0-
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	120	1	2304	2	Y	-0-					-0-
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	109	1	2268	2	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2206	-0-	-224	-0-	107	1	2099	2	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2335	-0-	-83	-0-	112	1	2223	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201333 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	34	1	443	2	N	-0-					-0-
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	20	1	259	2	N	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	29	1	331	2	N	-0-					-0-
08	465	N	328	-0-	-137	-0-	24	1	304	2	N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	N	-0-					-0-
10	372	N	314	-0-	-58	-0-	26	1	288	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201655 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	201	-0-	-326	-0-	14	1	187	2	N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	70	1	893	2	N	-0-					-0-
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	132	1	1531	2	N	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	113	1	1440	2	N	-0-					-0-
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	118	1	1346	2	N	-0-					-0-
*10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	105	1	1173	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	5268	-0-	-1955	-0-	379	1	4889	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	5300	-0-	-1150	-0-	383	1	4917	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5380	-0-	-727	-0-	427	1	4953	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5394	-0-	-341	-0-	392	1	5002	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5084	-0-	-466	-0-	410	1	4674	2	N	-0-					-0-
*10	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	458	1	5113	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202105 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2849	-0-	-623	-0-	214	1	2635	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2636	-0-	-724	-0-	209	1	2427	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3107	-0-	-272	-0-	101	1	3006	2	N	-0-					-0-
08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	124	1	3460	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	117	1	3363	2	N	-0-					-0-
*10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	110	1	3269	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 202148 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	1352	2	Y	2	1	1			1
06	1320	N	1147	-0-	-173	-0-	59	1	1088	2	Y	-0-					1
07	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	61	1	1167	2	Y	-0-					1
08	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	59	1	1228	2	Y	-0-					1
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	65	1	1263	2	Y	-0-					1
*10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	60	1	1190	2	Y	-0-					1

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202342 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	14	1	250	2	Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	13	1	263	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "B" 4 WELL #: B 7 RRCID -> 202378 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1045	-0-	-226	-0-	51	1	993	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1110	N	997	-0-	-113	-0-	51	1	946	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	50	1	964	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	994	-0-	-60	-0-	46	1	948	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	908	-0-	-82	-0-	44	1	864	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	933	-0-	-90	-0-	45	1	888	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
05	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	79	1	1531	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
06	2160	N	1540	-0-	-620	-0-	79	1	1461	2	Y	-0-					7
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	83	1	1596	2	Y	-0-					7
08	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	71	1	1472	2	Y	-0-					7
09	1530	N	1319	-0-	-211	-0-	64	1	1255	2	Y	-0-					7
*10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	67	1	1329	2	Y	-0-					7

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 203847 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1133	-0-	-417	-0-	85	1	1048	2	N	-0-					-0-
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	153	1	1776	2	N	-0-					-0-
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	60	1	1774	2	N	-0-					-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	58	1	1606	2	N	-0-					-0-
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	73	1	2092	2	N	-0-					-0-
*10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	72	1	2150	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 41 RRCID -> 203862 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	279	-0-	-62	-0-	13	1	266	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	13	1	251	2	Y	-0-					-0-
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 7 RRCID -> 204071 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	39	1	760	2	Y	1					1
							1	9									
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	25	1	464	2	Y	1					2
							1	9									
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	31	1	604	2	Y	1					3
							1	9									
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	38	1	798	2	Y	-0-					3
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	32	1	618	2	Y	-0-					3
*10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	717	2	Y	1					4
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "5" WELL #: 9 RRCID -> 204360 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	58	1	1134	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					1
07	1457	N	1172	-0-	-285	-0-	58	1	1114	2	Y	-0-					1
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	60	1	1237	2	Y	-0-					1
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	50	1	977	2	Y	-0-					1
*10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	63	1	1251	2	Y	-0-					1

FLORES, L. G. WELL #: 42 RRCID -> 204424 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1631	-0-	-353	-0-	80	1	1550	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1650	N	1364	-0-	-286	-0-	70	1	1294	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1234	-0-	-471	-0-	61	1	1173	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1202	-0-	-441	-0-	55	1	1147	2	Y	-0-					-0-
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	77	1	1512	2	Y	-0-					-0-
*10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	70	1	1388	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 43 RRCID -> 204427 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	408	2	Y	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	2	Y	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	457	2	Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	18	1	345	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	22	1	433	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 204674 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	841	1	10347	2	N	-0-					-0-
06	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	532	1	6168	2	N	-0-					-0-
07	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	239	1	7081	2	N	-0-					-0-
08	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	228	1	6360	2	N	-0-					-0-
09	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	205	1	5882	2	N	-0-					-0-
*10	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	187	1	5586	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 34 RRCID -> 205446 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	76	1	939	2	N	-0-					-0-
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	164	1	1903	2	N	-0-					-0-
07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	75	1	2237	2	N	-0-					-0-
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	88	1	2448	2	N	-0-					-0-
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	70	1	2023	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	75	1	2239	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 35 RRCID -> 205447 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	61	1	755	2	N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	63	1	730	2	N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	31	1	915	2	N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	30	1	845	2	N	56					56
							62	9									
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	27	1	791	2	N	-0-					56
10	930	N	869	-0-	-61	-0-	28	1	841	2	N	-0-					56

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 44 RRCID -> 207632 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 208611 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954

05	806	N	741	-0-	-65	-0-	36	1	705	2	N	-0-					-0-
06	750	N	704	-0-	-46	-0-	36	1	668	2	N	-0-					-0-
07	775	N	703	-0-	-72	-0-	35	1	668	2	N	-0-					-0-
08	744	N	556	-0-	-188	-0-	26	1	530	2	N	-0-					-0-
09	690	N	331	-0-	-359	-0-	16	1	315	2	N	-0-					-0-
10	713	N	226	-0-	-487	-0-	11	1	215	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 208710 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042

05	682	N	628	-0-	-54	-0-	31 1	1 9	596	2	Y	1	1	1			-0-
06	660	N	612	-0-	-48	-0-	31	1	581	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	31	1	591	2	Y	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	Y	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	33	1	652	2	Y	-0-					-0-
*10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	37	1	726	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094

05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	47 1	1 9	910	2	Y	1	1	1			-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	54	1	997	2	Y	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	58	1	1110	2	Y	-0-					-0-
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	58	1	1211	2	Y	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	57	1	1117	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	51	1	1021	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209464 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718

05	434	N	401	-0-	-33	-0-	20 1	1 9	380	2	Y	1	1	1			-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	19	1	373	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	18	1	369	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	18	1	355	2	Y	-0-					-0-
*10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 209707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 10824

05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 36 RRCID -> 209780 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	691	-0-	-239	-0-	52	1	639	2	N	-0-					12
06	570	N	495	-0-	-75	-0-	39	1	456	2	N	-0-					12
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	17	1	502	2	N	-0-					12
08	682	N	582	-0-	-100	-0-	20	1	562	2	N	-0-					12
09	510	N	502	-0-	-8	-0-	17	1	485	2	N	-0-					12
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	18	1	523	2	N	6					18
							7	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 23 RRCID -> 209816 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971

05	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	148	1	2869	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2782	-0-	-158	-0-	143	1	2639	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2600	-0-	-438	-0-	128	1	2472	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2424	-0-	-614	-0-	111	1	2313	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2652	-0-	-258	-0-	129	1	2523	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2566	-0-	-441	-0-	123	1	2443	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 45 RRCID -> 210534 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709

05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	13	1	251	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	185	-0-	-85	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210741 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603

05	248	N	198	-0-	-50	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	41	-0-	-139	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	103	-0-	-176	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212804 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390

05	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	138	1	2692	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	150	1	2772	2	Y	-0-					1
07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	141	1	2713	2	Y	-0-					1
08	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	128	1	2664	2	Y	-0-					1
09	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	125	1	2451	2	Y	1					2
							1	9									
10	3007	X	2750	-0-	-257	-0-	132	1	2618	2	Y	-0-					2

FLORES, L. G. WELL #: 47 RRCID -> 214113 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054

05	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	68	1	1319	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	76	1	1406	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	69	1	1329	2	Y	-0-					-0-
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	76	1	1572	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1326	-0-	-144	-0-	64	1	1261	2	Y	1					1
							1	9									
*10	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	75	1	1494	2	Y	-0-					1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214285 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	94	1	1830	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	96	1	1777	2	Y	-0-					1
07	1922	N	1713	-0-	-209	-0-	85	1	1628	2	Y	-0-					1
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	95	1	1977	2	Y	-0-					1
09	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	82	1	1607	2	Y	1					2
							1	9									
10	1922	X	1708	-0-	-214	-0-	82	1	1626	2	Y	-0-					2

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214289 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4312	-0-	-958	-0-	211	1	4097	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	5100	X	3560	-0-	-1540	-0-	182	1	3378	2	Y	-0-					1
07	5270	X	4486	-0-	-784	-0-	221	1	4265	2	Y	-0-					1
08	5208	X	5191	-0-	-17	-0-	238	1	4953	2	Y	-0-					1
09	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	231	1	4527	2	Y	1					2
							1	9									
10	4247	X	4151	-0-	-96	-0-	199	1	3952	2	Y	-0-					2

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215109 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	137	-0-	-80	-0-	7	1	129	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	591	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215805 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	97	1	1879	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	97	1	1792	2	Y	-0-					1
07	2139	N	1917	-0-	-222	-0-	95	1	1822	2	Y	-0-					1
08	1984	N	1833	-0-	-151	-0-	84	1	1749	2	Y	-0-					1
09	1890	N	1492	-0-	-398	-0-	73	1	1419	2	Y	-0-					1
10	1922	N	1420	-0-	-502	-0-	68	1	1352	2	Y	-0-					1

MUNOZ WELL #: 13 RRCID -> 215813 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2	N	-0-	-0-
06	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2	N	-0-	-0-
07	2108	X	1858	-0-	-250	-0-	1858	2	N	-0-	-0-
08	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2	N	-0-	-0-
09	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2	N	-0-	-0-
*10	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	N	-0-					-0-
06	660	N	319	-0-	-341	-0-	16	1	303	2	N	-0-					-0-
07	527	N	323	-0-	-204	-0-	16	1	307	2	N	-0-					-0-
08	496	N	205	-0-	-291	-0-	9	1	196	2	N	-0-					-0-
09	330	N	113	-0-	-217	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	12	1	242	2	N	-0-					-0-

LAS PALOMAS WELL #: 2 RRCID -> 217349 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	963	-0-	-27	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
*10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	159	-0-	-58	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	53 1	1 9	1034	2	Y	1	1	1			-0-
06	1080	N	907	-0-	-173	-0-	46	1	861	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	767	-0-	-349	-0-	38	1	729	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	701	-0-	-384	-0-	32	1	669	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	714	-0-	-186	-0-	35	1	679	2	Y	-0-					-0-
*10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	38	1	749	2	Y	-0-					-0-

LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	900	N	677	-0-	-223	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	2			N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218029 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	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
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
	VOLPE				WELL #: 1	RRCID -> 219553	COMPL. DATE 01/06/2006				TOTAL DEPTH 12000		PERF.10781 - 11683				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					-0-
09	63	X	45	-0-	-18	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*10	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
	IRENE				WELL #: 5	RRCID -> 219599	COMPL. DATE 03/26/2006				TOTAL DEPTH 12942		PERF.10507 - 10522				
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	555	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	383	-0-	-82	-0-	19	1	364	2	Y	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	37	1	775	2	Y	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	16	1	326	2	Y	-0-					-0-
	GUTIERREZ, E. E.				WELL #: 7	RRCID -> 220154	COMPL. DATE 04/26/2006				TOTAL DEPTH 11500		PERF.10602 - 11275				
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	284	-0-	-429	-0-	14	1	270	2	Y	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	2	Y	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	467	2	Y	-0-					-0-
*10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	2	Y	-0-					-0-
	MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 220427	COMPL. DATE 05/02/2006				TOTAL DEPTH 13935		PERF.10823 - 13386				
05	620	N	596	-0-	-24	-0-	29	1	566	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	N	570	-0-	-30	-0-	29	1	541	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	544	-0-	-45	-0-	27	1	517	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	543	-0-	-46	-0-	25	1	518	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	512	-0-	-58	-0-	25	1	487	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	461	-0-	-97	-0-	22	1	439	2	Y	-0-					-0-
	GARZA, L. ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 220476	COMPL. DATE 05/06/2006				TOTAL DEPTH 11300		PERF.10482 - 10886				
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L. GARZA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 221360 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	206	-0-	-73	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	18	1	338	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	259	-0-	-82	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	Y	14					14
							15	9									
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	17	1	330	2	Y	-0-					14
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	-0-					14

IRENE WELL #: 4 RRCID -> 221382 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	116	1	2246	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	109	1	2027	2	Y	-0-					1
07	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	108	1	2076	2	Y	-0-					1
08	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	109	1	2270	2	Y	-0-					1
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	101	1	1976	2	Y	-0-					1
10	2170	N	1687	-0-	-483	-0-	81	1	1606	2	Y	-0-					1

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221487 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 14 RRCID -> 221796 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	1899	-0-	-674	-0-	93	1	1804	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2490	N	2231	-0-	-259	-0-	114	1	2117	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	102	1	1970	2	Y	-0-					-0-
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	108	1	2251	2	Y	-0-					-0-
09	2220	N	1777	-0-	-443	-0-	86	1	1691	2	Y	-0-					-0-
*10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	109	1	2157	2	Y	-0-					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221917 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	138	1	2679	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1470	N	1390	-0-	-80	-0-	71	1	1319	2	Y	-0-					1
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	65	1	1252	2	Y	-0-					1
08	2821	N	937	-0-	-1884	-0-	43	1	894	2	Y	-0-					1
09	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	66	1	1300	2	Y	-0-					1
*10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	84	1	1664	2	Y	-0-					1

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221919 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	628	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	33	1	611	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	650	-0-	-32	-0-	32	1	618	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	608	-0-	-43	-0-	28	1	580	2	Y	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	31	1	607	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	637	-0-	-14	-0-	31	1	606	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
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	82	1	1586	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	89	1	1649	2	Y	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	81	1	1553	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	74	1	1534	2	Y	-0-					-0-
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	89	1	1750	2	Y	-0-					-0-
*10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	95	1	1879	2	Y	-0-					-0-

LFT WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
*10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 3 RRCID -> 222194 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-

LFT WELL #: 5 RRCID -> 222439 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 222879 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	39	1	767	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	780	N	778	-0-	-2	-0-	40	1	738	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	40	1	766	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	803	-0-	-3	-0-	37	1	766	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	747	-0-	-33	-0-	36	1	711	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	775	-0-	-31	-0-	37	1	738	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
05	2697	N	2610	-0-	-87	-0-	128	1	2480	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2550	N	2497	-0-	-53	-0-	128	1	2369	2	Y	-0-					-0-
07	2604	N	2590	-0-	-14	-0-	128	1	2462	2	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2520	-0-	-84	-0-	116	1	2404	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	10879	-0-	7879	7879	529	1	10349	2	Y	1					1
							1	9									
*10	3100	N	10219	-0-	7119	14998	490	1	9729	2	Y	-0-					1

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223056 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2222	-0-	-41	-0-	109	1	2111	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	108	1	2004	2	Y	-0-					6
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	114	1	2203	2	Y	1					7
							1	9									
08	2232	N	2101	-0-	-131	-0-	97	1	2004	2	Y	-0-					7
09	2100	N	1902	-0-	-198	-0-	93	1	1809	2	Y	-0-					7
10	2294	N	1768	-0-	-526	-0-	85	1	1683	2	Y	-0-					7

YZAGUIRRE-LEO WELL #: 14 RRCID -> 223061 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	60	1	771	2	N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	48	1	609	2	N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	61	1	704	2	N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	44	1	567	2	N	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	60	1	687	2	N	-0-					-0-
*10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	55	1	611	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
05	372	N	151	-0-	-221	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	210	N	95	-0-	-115	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	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
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	57	1	1116	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	59	1	1095	2	Y	-0-					-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	59	1	1132	2	Y	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	54	1	1125	2	Y	-0-					-0-
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	59	1	1150	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	53	1	1054	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
05	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	63	1	1230	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	65	1	1207	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	58	1	1108	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	812	-0-	-490	-0-	37	1	775	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	695	-0-	-565	-0-	34	1	661	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	701	-0-	-229	-0-	34	1	667	2	Y	-0-					-0-

DAISY WELL #: 7 RRCID -> 223743 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636

05	248	N	209	-0-	-39	-0-	10	1	199	2	N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	11	1	204	2	N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	12	1	225	2	N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	2	N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	N	-0-					-0-
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	9	1	183	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288

05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	265	1	3417	2	N	-0-					-0-
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	235	1	3009	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	2981	-0-	-522	-0-	237	1	2744	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3239	-0-	-450	-0-	235	1	3004	2	N	-0-					-0-
09	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	290	1	3303	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3280	-0-	-409	-0-	269	1	3011	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225683 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148

05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	43	1	554	2	N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	45	1	571	2	N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	50	1	575	2	N	-0-					-0-
08	589	N	527	-0-	-62	-0-	38	1	489	2	N	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	55	1	630	2	N	-0-					-0-
10	620	N	461	-0-	-159	-0-	38	1	423	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 6 RRCID -> 225684 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 225792 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 225898 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	279	1	3603	2	N	-0-			21
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	213	1	2731	2	N	-0-			21
07	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	256	1	2968	2	N	-0-			21
08	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	286	1	3654	2	N	-0-			21
09	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	308	1	3508	2	N	-0-			21
*10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	316	1	3529	2	N	-0-			21

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 226081 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	87	1	1126	2	N	-0-			-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	103	1	1315	2	N	-0-			-0-
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	125	1	1448	2	N	-0-			-0-
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	94	1	1198	2	N	-0-			-0-
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	126	1	1432	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1257	-0-	-231	-0-	103	1	1154	2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 226262 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	N	-0-			-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	316	2	N	-0-			-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	33	1	383	2	N	-0-			-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	N	-0-			-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	N	-0-			-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 226660 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	34	1	438	2	N	-0-			-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	30	1	386	2	N	-0-			-0-
07	465	N	249	-0-	-216	-0-	20	1	229	2	N	-0-			-0-
08	465	N	164	-0-	-301	-0-	12	1	152	2	N	-0-			-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	50	1	554	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227514 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	153	1	1971	2	N	-0-			-0-
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	148	1	1894	2	N	-0-			-0-
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	166	1	1920	2	N	-0-			-0-
08	2139	N	1889	-0-	-250	-0-	137	1	1752	2	N	-0-			-0-
09	2040	N	1698	-0-	-342	-0-	137	1	1561	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	1785	-0-	-292	-0-	147	1	1638	2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 227824 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	41	1	531	2	N	-0-			-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	56	1	717	2	N	-0-			-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	65	1	756	2	N	-0-			-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	53	1	670	2	N	-0-			-0-
09	780	N	465	-0-	-315	-0-	38	1	427	2	N	-0-			-0-
10	806	N	494	-0-	-312	-0-	41	1	453	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 13ST RRCID -> 227918 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2711	N	2590	-0-	-121	-0-	186	1	2404	2	N	-0-			-0-
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	174	1	2238	2	N	-0-			-0-
07	2449	X	2258	-0-	-191	-0-	179	1	2079	2	N	-0-			-0-
08	2449	X	1785	-0-	-664	-0-	130	1	1655	2	N	-0-			-0-
09	2370	X	306	-0-	-2064	-0-	25	1	281	2	N	-0-			-0-
10	2449	X	376	-0-	-2073	-0-	31	1	345	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 229615 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10969 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5757	-0-	-350	-0-	433	1	5324	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	4964	-0-	-946	-0-	394	1	4570	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5908	-0-	-199	-0-	193	1	5715	2	N	-0-					-0-
08	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	203	1	5660	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5501	-0-	-79	-0-	185	1	5316	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	5636	-0-	-285	-0-	183	1	5453	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 229696 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	60	1	1158	2	N	-0-					-0-
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	65	1	1198	2	N	-0-					-0-
07	868	N	486	-0-	-382	-0-	24	1	462	2	N	-0-					-0-
08	868	N	608	-0-	-260	-0-	28	1	580	2	N	-0-					-0-
09	840	N	450	-0-	-390	-0-	22	1	428	2	N	-0-					-0-
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	23	1	451	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 230042 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230870 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	113	1	1451	2	N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	49	1	624	2	N	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	64	1	748	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	706	-0-	-627	-0-	51	1	655	2	N	-0-					-0-
09	660	N	480	-0-	-180	-0-	39	1	441	2	N	-0-					-0-
10	806	N	540	-0-	-266	-0-	44	1	496	2	N	-0-					-0-

GARZA L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 231981 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	892	-0-	-7	-0-	44 1	1 9	847	2	Y	1	1	1			-0-
06	870	N	859	-0-	-11	-0-	44	1	815	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	895	-0-	-4	-0-	44	1	851	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	898	-0-	-1	-0-	41	1	857	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	866	-0-	-4	-0-	42	1	824	2	Y	-0-					-0-
*10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	43	1	858	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 51 RRCID -> 232151 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	X	254	-0-	-180	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
06	300	X	117	-0-	-183	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	248	X	35	-0-	-213	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	40	-0-	-208	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	46	-0-	-74	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 52 RRCID -> 233002 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310

05	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	53	1	1028	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	54	1	1000	2	Y	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	56	1	1077	2	Y	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	50	1	1046	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	50	1	979	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	52	1	1023	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233180 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279

05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	171	1	2201	2	N	-0-					-0-
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	150	1	1922	2	N	-0-					-0-
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	173	1	2009	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2019	-0-	-151	-0-	147	1	1872	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1824	-0-	-246	-0-	147	1	1677	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	1819	-0-	-351	-0-	149	1	1670	2	N	-0-					-0-

J.O.D. "1" WELL #: 1 RRCID -> 233345 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187

05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 16 RRCID -> 233652 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488

05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	403	2	Y	1					1
							1	9									
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	Y	-0-					1
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	21	1	411	2	Y	-0-					1
08	434	N	244	-0-	-190	-0-	11	1	233	2	Y	-0-					1
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	380	2	Y	-0-					1
10	434	N	260	-0-	-174	-0-	12	1	248	2	Y	-0-					1

FLORES, L. G. WELL #: 30 RRCID -> 233757 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076

05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	70	1	1369	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	77	1	1420	2	Y	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	74	1	1424	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	65	1	1360	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	66	1	1284	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	70	1	1382	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 #: 28 RRCID -> 234326 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234855 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941

05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	43	1	560	2	N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	39	1	497	2	N	-0-					-0-
07	713	N	594	-0-	-119	-0-	47	1	547	2	N	-0-					-0-
08	589	N	538	-0-	-51	-0-	39	1	499	2	N	-0-					-0-
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	43	1	488	2	N	-0-					-0-
10	589	N	492	-0-	-97	-0-	40	1	452	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235426 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782

05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	219	-0-	-141	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	257	-0-	-84	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	94	-0-	-116	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	98	-0-	-150	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 235428 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285

05	527	N	298	-0-	-229	-0-	21	1	277	2	N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	33	1	422	2	N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	47	1	548	2	N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	462	2	N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	39	1	446	2	N	-0-					-0-
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	52	1	585	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 236291 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724

05	651	N	650	-0-	-1	-0-	32	1	617	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	690	N	610	-0-	-80	-0-	31	1	579	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	632	-0-	-360	-0-	31	1	601	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	621	-0-	-30	-0-	29	1	592	2	Y	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	589	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	29	1	573	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 236298 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852

05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	63	1	1231	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	69	1	1284	2	N	-0-					1
07	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	52	1	999	2	N	-0-					1
08	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	55	1	1151	2	N	-0-					1
09	1350	N	1002	-0-	-348	-0-	49	1	952	2	N	1					2
							1	9									
*10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	52	1	1026	2	N	-0-					2

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 236933 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11249 - 11616

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
07	24	X	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	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-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236943 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012

05	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	407	1	7922	2	N	6	5	1			8
							7	9									
06	8070	X	7790	-0-	-280	-0-	399	1	7391	2	N	-0-					8
07	8339	X	8206	-0-	-133	-0-	405	1	7800	2	N	1					9
							1	9									
08	8339	X	8144	-0-	-195	-0-	374	1	7770	2	N	-0-					9
09	8070	X	7305	-0-	-765	-0-	355	1	6947	2	N	3					12
							3	9									
10	8339	X	7754	-0-	-585	-0-	372	1	7382	2	N	-0-					12

FLORES, L. G. WELL #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068

05	496	N	372	-0-	-124	-0-	18	1	354	2	N	-0-					-0-
06	540	N	347	-0-	-193	-0-	18	1	329	2	N	-0-					-0-
07	496	N	332	-0-	-164	-0-	16	1	316	2	N	-0-					-0-
08	372	N	275	-0-	-97	-0-	13	1	262	2	N	-0-					-0-
09	360	N	181	-0-	-179	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
10	341	N	207	-0-	-134	-0-	10	1	197	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 54 RRCID -> 237096 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 57 RRCID -> 237143 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238118 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	75	1	973	2	N	-0-					-0-
06	840	N	826	-0-	-14	-0-	60	1	766	2	N	-0-					-0-
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	100	1	1158	2	N	-0-					-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	78	1	994	2	N	-0-					-0-
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	80	1	909	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	960	-0-	-311	-0-	79	1	881	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 238497 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2226	-0-	-37	-0-	109	1	2115	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2160	N	2020	-0-	-140	-0-	103	1	1917	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2092	-0-	-109	-0-	103	1	1989	2	N	-0-					-0-
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	112	1	2335	2	N	-0-					-0-
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	105	1	2056	2	N	1					1
							1	9									
*10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	101	1	2008	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
05	434	N	332	-0-	-102	-0-	16	1	316	2	N	-0-					-0-
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	15	1	281	2	N	-0-					-0-
07	403	N	348	-0-	-55	-0-	17	1	331	2	N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	N	-0-					-0-
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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	6			-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 4 RRCID -> 241995 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
08	155	N	18	-0-	-137	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 60 RRCID -> 242148 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242345 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2368	-0-	-81	-0-	116	1	2249	2	N	3	2	1			6
							3	9									
06	2340	N	2026	-0-	-314	-0-	104	1	1922	2	N	-0-					6
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	113	1	2174	2	N	1					7
							1	9									
08	2356	N	2279	-0-	-77	-0-	105	1	2174	2	N	-0-					7
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	103	1	2013	2	N	1					8
							1	9									
*10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	111	1	2199	2	N	-0-					8

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 242840 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352

05	651	N	647	-0-	-4	-0-	31	1	610	2	N	5	3	1			5
							6	9									
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	38	1	705	2	N	-0-					5
07	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	151	1	2901	2	N	-0-					5
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	72	1	1500	2	N	-0-					5
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	60	1	1178	2	N	2					7
							2	9									
*10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	54	1	1082	2	N	-0-					7

EMMA WELL #: 3 RRCID -> 246192 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148

05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	42	1	540	2	N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	45	1	581	2	N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	51	1	595	2	N	-0-					-0-
08	589	N	537	-0-	-52	-0-	39	1	498	2	N	-0-					-0-
09	630	N	571	-0-	-59	-0-	46	1	525	2	N	-0-					-0-
10	651	N	557	-0-	-94	-0-	46	1	511	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 9 RRCID -> 247412 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150

05	18538	X	16484	-0-	-2054	-0-	1238	1	15246	2	N	-0-					-0-
06	17910	X	14790	-0-	-3120	-0-	1174	1	13616	2	N	-0-					-0-
07	17825	X	17290	-0-	-535	-0-	565	1	16725	2	N	-0-					-0-
08	18053	X	18053	-0-	-0-	-0-	623	1	17364	2	N	60					60
							66	9									
09	16055	X	16055	-0-	-0-	-0-	541	1	15514	2	N	-0-					60
*10	17298	X	16656	-0-	-642	-0-	540	1	16116	2	N	-0-	60	6			-0-

MUNOZ WELL #: 17 RRCID -> 247764 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 247803 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4274	-0-	-159	-0-	209	1	4065	2	N	-0-			-0-
06	4290	X	3979	-0-	-311	-0-	204	1	3775	2	N	-0-			-0-
07	4433	X	3797	-0-	-636	-0-	187	1	3610	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	4376	-0-	-26	-0-	201	1	4175	2	N	-0-			-0-
09	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	226	1	4416	2	N	-0-			-0-
*10	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	227	1	4510	2	N	-0-			-0-

BUNCH, ROY WELL #: 1 RRCID -> 248532 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-			12
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			12
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			12
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			12
09	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-			12
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-			12

RAUL VOLPE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251537 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 251977 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 254608 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	471	2	N	-0-			-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	N	-0-			-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	496	N	205	-0-	-291	-0-	10	1	195	2	N	-0-			-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 265117 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	1177	1	5724	2	N	-0-			4
06	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	831	1	5644	2	N	-0-			4
07	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	687	1	5431	2	N	-0-			4
08	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	898	1	6068	2	N	-0-			4
09	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	968	1	5353	2	N	-0-			4
*10	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	830	1	4934	2	N	-0-	3	6	1

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267500 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		5444	-0-	5444	10581	929	1	4515	2	Y	-0-			8
06	15885	X	5304	-0-	-10581	-0-	681	1	4623	2	Y	-0-			8
07	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	573	1	4524	2	Y	-0-			8
08	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	685	1	4632	2	Y	-0-			8
*09	5130	X	4674	-0-	-456	-0-	716	1	3958	2	Y	-0-			8
*10	5456	X	4278	-0-	-1178	-0-	616	1	3662	2	Y	-0-	2	6	6

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTER WELL #: 3 RRCID -> 270142 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		11466	-0-	11466	22643	1956	1	9510	2	Y	-0-					7
06	44685	X	22042	-0-	-22643	-0-	2829	1	19213	2	Y	-0-					7
07	28675	X	28675	-0-	-0-	-0-	3221	1	25454	2	Y	-0-					7
08	21761	X	21761	-0-	-0-	-0-	2804	1	18957	2	Y	-0-					7
*09	17468	X	17468	-0-	-0-	-0-	2676	1	14792	2	Y	-0-					7
*10	21421	X	17529	-0-	-3892	-0-	2523	1	15006	2	Y	-0-	5	6			2

KMF WELL #: 2 RRCID -> 270851 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9724 - 10160

05	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	124	1	2406	2	N	-0-					71
06	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	118	1	2181	2	N	-0-					71
07	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	116	1	2242	2	N	-0-					71
08	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	109	1	2263	2	N	-0-					71
09	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	98	1	1920	2	N	-0-					71
*10	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	92	1	1833	2	N	-0-					71

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 276871 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

05	8277	X	5497	-0-	-2780	-0-	938	1	4559	2	N	-0-					5
06	7020	X	5133	-0-	-1887	-0-	659	1	4474	2	N	-0-					5
07	6417	X	4620	-0-	-1797	-0-	519	1	4101	2	N	-0-					5
08	6355	X	4756	-0-	-1599	-0-	613	1	4143	2	N	-0-					5
09	5910	X	4176	-0-	-1734	-0-	640	1	3536	2	N	-0-					5
*10	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	1031	1	6134	2	N	-0-	4	6			1

HAYNES 'D' WELL #: 5 RRCID -> 278498 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8578 - 8670

05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	68	1	1322	2	N	-0-					-0-
06	840	N	518	-0-	-322	-0-	27	1	491	2	N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	569	-0-	-826	-0-	26	1	543	2	N	-0-					-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	52	1	1021	2	N	-0-					-0-
*10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	68	1	1359	2	N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335

05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					-0-
09	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BUSTAMANTE G.U.,BERNARDO WELL #: 1 RRCID -> 194486 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11036 - 11064

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 3 RRCID -> 201864 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11763 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	838	-0-	-1208	-0-	838	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	330	-0-	-1650	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	685	-0-	-1330	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09	900	X	282	-0-	-618	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	150	-0-	-1927	-0-	150	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 201865 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10881 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
09	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3161	-0-	61	61	3161	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 206983 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11444 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
*10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 207567 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 208659 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11918 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	1849	-0-	-631	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	1833	-0-	-177	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1877	-0-	-200	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	1797	-0-	-94	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
09	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	1610	-0-	-281	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208787 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
07	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2571	-0-	-715	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2762	-0-	-418	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3139	-0-	-147	-0-	3139	2			N	-0-					-0-

M. G. GARZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221550 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11733 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2174	-0-	-523	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	1796	-0-	-622	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2187	-0-	-183	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1950	-0-	-220	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
ABELINO WELL #: 2 RRCID -> 233962 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
*10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 243257 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11851 - 14650

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 3 RRCID -> 244494 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 11874

05	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1202	-0-	-208	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	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

05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
09	810	N	756	-0-	-54	-0-	756	2			N	-0-					-0-
10	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	2			N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
LANIER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253316 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7410 - 7544

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
NOE FERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 280313 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9871 - 10141

05	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
06	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
07	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
08	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
09	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
10	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	39	1	2721	2	Y	-0-					-0-
06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
07	2728	N	2610	-0-	-118	-0-	63	1	2547	2	Y	-0-					-0-
08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
09	2640	N	2514	-0-	-126	-0-	115	1	2399	2	Y	-0-					-0-
*10	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	193	1	2453	2	Y	-0-					-0-

L. GARZA WELL #: 7 RRCID -> 170350 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10708 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	6	1	414	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	10	1	396	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	317	-0-	-103	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					-0-
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	394	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 172011 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	18	1	1208	2	Y	28	102	1			10
							31	9									
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					10
07	2046	N	1009	-0-	-1037	-0-	24	1	985	2	Y	-0-					10
08	1271	N	785	-0-	-486	-0-	785	2			Y	-0-					10
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	59	1	1218	2	Y	36					46
							40	9									
*10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	81	1	1033	2	Y	-0-					46

GARZA L. WELL #: 8 RRCID -> 173084 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10795 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	4	1	309	2	Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	294	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	21	1	266	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 10 RRCID -> 174937 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10658 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	26	1	1808	2	Y	-0-					1
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					1
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	45	1	1814	2	Y	-0-					1
08	1829	N	1690	-0-	-139	-0-	1690	2			Y	-0-					1
09	1770	N	1511	-0-	-259	-0-	69	1	1442	2	Y	-0-					1
10	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	134	1	1700	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 9 RRCID -> 175111 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11184 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4352	-0-	1252	1252	62	1	4290	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2981	-0-	-19	1233	2981	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2443	-0-	-657	576	59	1	2384	2	Y	-0-					-0-
08	3205	X	2629	-0-	-576	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
09	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	101	1	2101	2	Y	-0-					-0-
10	2201	X	2015	-0-	-186	-0-	147	1	1868	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

GUTIERREZ, RAQUEL F WELL #: 2 RRCID -> 197063 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9627 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	3100	N	1695	-0-	-1405	17516	1287	1	408	2	Y	-0-					20
06	3000	N	1910	-0-	-1090	16426	1662	1	248	2	Y	-0-					20
07	3100	N	1629	-0-	-1471	14955	1350	1	279	2	Y	-0-					20
*08	3100	N	1427	-0-	-1673	13282	1224	1	203	2	Y	-0-					20
*09	3000	N	1427	-0-	-1573	11709	1224	1	203	2	Y	-0-					20
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11709					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
05	1994	N	887	-0-	-1107	-0-	673	1	214	2	Y	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	739	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	376	1	78	2	Y	-0-					-0-
*08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	523	1	87	2	Y	-0-					-0-
*09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	523	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	155	N	89	-0-	-66	-0-	10	1	79	2	N	-0-					-0-
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	12	1	80	2	N	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	11	1	75	2	N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	12	1	77	2	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	2	N	-0-					-0-
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	2	N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	2851	-0-	-1365	-0-	315	1	2536	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	2619	-0-	-1461	-0-	335	1	2284	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	2869	-0-	-1347	-0-	367	1	2502	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2737	-0-	-549	-0-	369	1	2368	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	1318	-0-	-1742	-0-	188	1	1130	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	1318	-0-	-1565	-0-	195	1	1123	2	N	-0-					-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
05	496	N	340	-0-	-156	-0-	38	1	302	2	N	-0-					-0-
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	40	1	273	2	N	-0-					-0-
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	43	1	294	2	N	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	44	1	280	2	N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	54	1	324	2	N	-0-					-0-
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	51	1	297	2	N	-0-					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734

05	589	N	372	-0-	-217	-0-	41	1	331	2	N	-0-					-0-
06	450	N	337	-0-	-113	-0-	43	1	294	2	N	-0-					-0-
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	46	1	311	2	N	-0-					-0-
08	372	N	303	-0-	-69	-0-	41	1	262	2	N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	46	1	277	2	N	-0-					-0-
10	372	N	284	-0-	-88	-0-	42	1	242	2	N	-0-					-0-

EL EBANITO WELL #: 2 RRCID -> 224973 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656

05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	59	1	472	2	N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	63	1	429	2	N	-0-					-0-
07	589	N	527	-0-	-62	-0-	67	1	460	2	N	-0-					-0-
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	68	1	439	2	N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	72	1	431	2	N	-0-					-0-
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	74	1	424	2	N	-0-					-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 226218 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834

05	3162	X	2653	-0-	-509	-0-	293	1	2360	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2461	-0-	-599	-0-	315	1	2146	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2635	-0-	-527	-0-	337	1	2298	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2536	-0-	-409	-0-	342	1	2194	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2512	-0-	-338	-0-	359	1	2153	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2486	-0-	-180	-0-	368	1	2118	2	N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 4 RRCID -> 227880 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100

05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	26	1	208	2	N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	28	1	189	2	N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	30	1	202	2	N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	30	1	193	2	N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	32	1	189	2	N	-0-					-0-
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	32	1	186	2	N	-0-					-0-

EL EBANITO WELL #: 3 RRCID -> 231216 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384

05	651	N	636	-0-	-15	-0-	70	1	566	2	N	-0-					-0-
06	660	N	591	-0-	-69	-0-	76	1	515	2	N	-0-					-0-
07	713	N	632	-0-	-81	-0-	81	1	551	2	N	-0-					-0-
08	651	N	609	-0-	-42	-0-	82	1	527	2	N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	86	1	517	2	N	-0-					-0-
10	620	N	596	-0-	-24	-0-	88	1	508	2	N	-0-					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 6 RRCID -> 231301 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11064 - 11070

05	1736	N	998	-0-	-738	-0-	110	1	888	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	928	-0-	-212	-0-	119	1	809	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	993	-0-	-123	-0-	127	1	866	2	N	-0-					-0-
08	992	N	941	-0-	-51	-0-	127	1	814	2	N	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	147	1	881	2	N	-0-					-0-
*10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	148	1	854	2	N	-0-					-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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 233520 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10740 - 11022

05	6975	X	2596	-0-	-4379	-0-	287	1	2309	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	863	-0-	-5887	-0-	110	1	753	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	79	-0-	-6896	-0-	10	1	69	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
09	4380	X	56	-0-	-4324	-0-	8	1	48	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	81	-0-	-2523	-0-	12	1	69	2	N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820

05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	141	1	1133	2	N	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	151	1	1030	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	162	1	1103	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	164	1	1053	2	N	-0-					-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	172	1	1034	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	177	1	1017	2	N	-0-					-0-

WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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-

HEIN (LOBO) 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LLANOS, M. H. WELL #: 4 RRCID -> 135540 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 6790 - 7112

05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	96	1	447	3	N	-0-					-0-
06	660	N	76	-0-	-584	-0-	13	1	63	3	N	-0-					-0-
07	279	N	66	-0-	-213	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	102	1	822	3	N	-0-					-0-
*09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	99	1	585	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN (LOBO) //CONT.// 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINTZ (VICKSBURG 10400) 40182 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192224 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 8520 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					244
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					244
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	N	2					246
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	24	2	2	9	N	2					248
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					248
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					248

OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	67	-0-	-801	-0-	67	2			N	-0-					194
06	420	X	37	-0-	-383	-0-	37	2			N	-0-					194
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					194
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					194
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					194
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					194

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
05	558	N	313	-0-	-245	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

HENNE-WINCH-FERRIS 40448 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
HOLBEIN & WRIGHT RESOURCES INC. 391475
HOLBEIN WELL #: 2 RRCID -> 066648 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 1230 PERF. 1190 - 1200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (HERBST III) 40678 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 092247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	1716	2			N	-0-	70	1			295
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					295
07	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	1678	2	18	9	N	16					311
08	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	1481	2			N	-0-					311
09	1770	N	1594	-0-	-176	-0-	1594	2			N	-0-					311
10	1705	N	1019	-0-	-686	-0-	1019	2			N	-0-					311

HERBST-WILCOX (HERBST III) //CONT.// 40678 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HERBST-TOREL WELL #: 2 RRCID -> 226174 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-	59	1			93
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					93
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	597	2	8	9	N	7					100
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					100
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					100
10	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	2			N	-0-					100

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (TOREL) 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 133676 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9258 - 9302

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-TOREL WELL #: 10 RRCID -> 226181 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9204 - 9649

05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	N	3	19	1			4
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					4
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					4
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					4
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					4
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					4

HERBST-TOREL WELL #: 11 RRCID -> 227590 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 9160

05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 229104 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9350 - 9740

05	434	N	48	-0-	-386	-0-	45	2	3	9	N	3	38	1			148
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					148
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3	9	N	3					151
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					151
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					151
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					151

HERBST-WILCOX (TOREL) //CONT.// 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HERBST-TOREL WELL #: 14 RRCID -> 230240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9422 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2019 - PLUGGED 06/07/19

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 19 RRCID -> 152807 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7548 - 7634

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 20 RRCID -> 153479 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7498 - 7533

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 21 RRCID -> 154235 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7498 - 7544

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RAMIREZ, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 203854 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1269	-0-	-343	-0-	95	1	1166	3	N	7					170
							8	9									
06	1380	N	967	-0-	-413	-0-	78	1	882	3	N	6					176
							7	9									
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	106	1	1175	3	N	1					177
							1	9									
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	97	1	1281	3	N	1					178
							1	9									
*09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	102	1	1275	3	N	-0-					178
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					178

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 29 RRCID -> 204583 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080

05	3627	X	2805	-0-	-822	-0-	2796	3	9	9	N	8					190
06	2880	X	2655	-0-	-225	-0-	2648	3	7	9	N	6					196
07	2728	X	2416	-0-	-312	-0-	2407	3	9	9	N	8	132	1			72
08	2790	X	2499	-0-	-291	-0-	2492	3	7	9	N	6					78
09	2700	X	2409	-0-	-291	-0-	2407	3	2	9	N	2					80
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					80

RAMIREZ, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 210768 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288

05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	44	1	547	3	N	-0-					9
06	690	N	390	-0-	-300	-0-	31	1	359	3	N	-0-					9
07	558	N	267	-0-	-291	-0-	26	1	241	3	N	-0-					9
08	589	N	543	-0-	-46	-0-	38	1	505	3	N	-0-					9
*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	36	1	453	3	N	-0-					9
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					9

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 38 RRCID -> 151294 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 7556

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 43 RRCID -> 165166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3892 - 3946

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 53 RRCID -> 247054 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7610 - 8461

05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2	9	N	2	2	1			15
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	2	1	9	N	1	1	1			15
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	470	2	2	9	N	2	1	1			16
08	434	N	384	-0-	-50	-0-	382	2	2	9	N	2	3	1			15
09	510	N	359	-0-	-151	-0-	358	2	1	9	N	1	2	1			14
10	465	N	391	-0-	-74	-0-	389	2	2	9	N	2	1	1			15

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 215181 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7370 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	813	-0-	-1512	-0-	76	1	737	2	N	-0-					140
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	227	1	1845	2	N	-0-					140
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	256	1	2099	2	N	-0-					140
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	292	1	2045	2	N	-0-					140
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	277	1	1897	2	N	-0-					140
10	2325	N	2112	-0-	-213	-0-	266	1	1846	2	N	-0-					140

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	746	-0-	-122	-0-	73	1	673	2	N	-0-					23
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	177	1	1332	2	N	-0-					23
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	174	1	1484	2	N	-0-					23
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	185	1	1375	2	N	-0-					23
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	183	1	1401	2	N	-0-					23
*10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	193	1	1558	2	N	-0-					23

RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B WELL #: 1 RRCID -> 232488 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7816 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	34	1	246	2	N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	2	N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	26	1	190	2	N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	38	1	254	2	N	-0-					-0-
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	40	1	280	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	41	1	447	2	N	-0-					22
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	98	1	687	2	N	-0-					22
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	39	1	290	2	N	-0-					22
08	496	N	241	-0-	-255	-0-	25	1	216	2	N	-0-					22
09	510	N	256	-0-	-254	-0-	32	1	224	2	N	-0-					22
10	341	N	212	-0-	-129	-0-	22	1	190	2	N	-0-	5	5			17

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 3 RRCID -> 261892 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	1210	-0-	-5083	-0-	116	1	1094	2	N	-0-					114
06	6810	X	5295	-0-	-1515	-0-	581	1	4714	2	N	-0-					114
07	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	817	1	6250	2	N	-0-					114
08	7037	X	6050	-0-	-987	-0-	785	1	5265	2	N	-0-					114
09	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	708	1	4988	2	N	-0-					114
10	7068	X	6266	-0-	-802	-0-	774	1	5492	2	N	-0-	5	5			109

HERMANAS SIETE (O-55) 40705 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC 624865
MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 167237 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 14666 PERF.13252 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN (FROST A) 40709 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, E WELL #: 20 RRCID -> 276265 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3721 - 3731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN (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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

HET (2700) 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CLR GAUGING CORP. 161338
BOMER WELL #: 1 RRCID -> 244739 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2840 - 2844

05	2139	N	1944	-0-	-195	-0-	216	1	1728	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1944	-0-	-96	-0-	269	1	1675	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	181	1	1453	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
09	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

SUN EXPLORATION, INC. 829289
FOWLER (MCDONNOLD) WELL #: 1 RRCID -> 171644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2042 - 2074

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					351

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2003

HIBERNIA (4350) //CONT.// 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
SMITH, F.D. WELL #: RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2010

HIBERNIA (5100) 41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
WEBB, PATRICIA F. WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2010

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	281	X	281	-0-	-0-	-0-	60	1	221	2	Y	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	123	1	525	2	Y	-0-					-0-
*10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	32	1	142	2	Y	-0-					-0-

KAWAHATA UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	383	-0-	-175	-0-	96	1	267	2	Y	18					85
							20	9									
06	510	N	305	-0-	-205	-0-	79	1	213	2	Y	12					97
							13	9									
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	405	1	1373	2	Y	13	58	1			52
							14	9									
08	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	555	1	2050	2	Y	17					69
							19	9									
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	221	1	941	2	Y	15					84
							17	9									
10	DLQ G-10		2573	-0-	2573	2573	474	1	2079	2	Y	18	57	1			45
							20	9									

KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

HIDALGO (CORD) 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 010899 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	74	1	207	2	N	-0-					-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	96	1	259	2	N	-0-					-0-
07	310 N	247	-0-	-63	-0-	56	1	191	2	N	-0-					-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	82	1	306	2	N	-0-					-0-
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	199	1	848	2	N	-0-					-0-
*10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	228	1	1002	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255

05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	282	1	785	2	Y	18					85
						20	9									
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	261	1	702	2	Y	12					97
						13	9									
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	286	1	971	2	Y	13	58	1			52
						14	9									
08	961 N	935	-0-	-26	-0-	195	1	721	2	Y	17					69
						19	9									
09	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	257	1	1092	2	Y	15					84
						17	9									
10	DLQ G-10	1901	-0-	1901	1901	349	1	1532	2	Y	18	57	1			45
						20	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
05	2850	N	2645	-0-	-205	-0-	203	1	2392	2	Y	45	166	1			45
							50	9									
06	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	203	1	2626	2	Y	43					88
							47	9									
07	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	241	1	2644	2	Y	59					147
							65	9									
08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	232	1	3097	2	Y	37	161	1			23
							41	9									
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	208	1	2677	2	Y	50					73
							55	9									
10	DLQ G-10		3357	-0-	3357	3357	239	1	3063	2	Y	50					123
							55	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 C RRCID -> 010832 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HIDALGO (FRIO 6525) 41078 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 121989 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6525 - 6535

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HIDALGO (HACKNEY) 41078 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 010882 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6534 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	85	X	85	-0-	-0-	-0-	23	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	97	X	97	-0-	-0-	-0-	22	1	75	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE -A- GU WELL #: A 2 L RRCID -> 010886 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 192176 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476

05	3528	3528	-0-	-0-	-0-	239	1	3289	3	N	-0-						-0-
06	3437	3437	-0-	-0-	-0-	328	1	3109	3	N	-0-						-0-
07	3169	3169	-0-	-0-	-0-	336	1	2833	3	N	-0-						-0-
08	3119	3119	-0-	-0-	-0-	366	1	2753	3	N	-0-						-0-
09	2840	2840	-0-	-0-	-0-	342	1	2498	3	N	-0-						-0-
*10	1539	1539	-0-	-0-	-0-	276	1	1263	2	N	-0-						-0-

HIDALGO (HACKNEY B) 41078 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 043417 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6466 - 7636

05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	244	1	679	2	Y	18					86
							20	9									
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	231	1	622	2	Y	12					98
							13	9									
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	176	1	596	2	Y	13	58	1			53
							14	9									
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	140	1	517	2	Y	16					69
							18	9									
09	600	N	506	-0-	-94	-0-	93	1	396	2	Y	15					84
							17	9									
10	DLQ G-10		350	-0-	350	350	61	1	268	2	Y	19	58	1			45
							21	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PATE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 152436 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6950 - 6959

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HIDALGO (WHITTINGTON 7900) 41078 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193541 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7639 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HIDALGO (6140) 41078 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159349 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6177 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010827 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	56	1	775	3	N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	75	1	709	3	N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	67	1	562	3	N	-0-					-0-
08	589	N	489	-0-	-100	-0-	57	1	432	3	N	-0-					-0-
09	570	N	410	-0-	-160	-0-	49	1	361	3	N	-0-					-0-
10	589	N	183	-0-	-406	-0-	33	1	150	3	N	-0-					-0-

HIDALGO (6500) 41078 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 010828 COMPL. DATE 03/08/1958 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	#	5327	-0-	-1059	-0-	417	1	4909	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
06	6180	#	4967	-0-	-1213	-0-	357	1	4609	2	Y	1					2
							1	9									
07	6386	#	4541	-0-	-1845	-0-	379	1	4161	2	Y	1					3
							1	9									
08	5890	#	5578	-0-	-312	-0-	388	1	5190	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	5700	#	4872	-0-	-828	-0-	352	1	4519	2	Y	1					1
							1	9									
10	DLQ	G-10	5253	-0-	5253	5253	381	1	4871	2	Y	1					2
							1	9									

HIDALGO (6590) 41078 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
NOSER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166954 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6639 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (7200, LOWER) 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J.L. BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169483 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7215 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184213 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7208 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 L RRCID -> 010902 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO (7790) 41078 945 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118635 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7742 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1045	-0-	-412 B	-35102	71	1	974	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1059	-0-	-261 B	-35102	101	1	958	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	809	-0-	-369 B	-35102	86	1	723	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	733	-0-	-321 B	-35102	86	1	647	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	677	-0-	-373 B	-35102	82	1	595	3	N	-0-					-0-
10	806	N	529	-0-	-277 B	-35102	95	1	434	3	N	-0-					-0-

LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158053 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	309	-0-	-249 B	-0-	21	1	288	3	N	-0-					-0-
06	600	N	104	-0-	-496 B	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-
07	713	N	76	-0-	-637 B	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
08	310	N	61	-0-	-249 B	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (8027) 41078 984 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARTLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160628 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8126 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3851	X	3120	-0-	-731	-0-	207	1	2834	3	N	72	192	1			47
							79	9									
06	720	X	569	-0-	-151	-0-	52	1	488	3	N	26					73
							29	9									
07	786	X	786	-0-	-0-	-0-	83	1	701	3	N	2					75
							2	9									
08	744	X	548	-0-	-196	-0-	65	1	483	3	N	-0-					75
09	720	X	619	-0-	-101	-0-	75	1	544	3	N	-0-					75
10	744	X	177	-0-	-567	-0-	31	1	140	3	N	5					80
							6	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	25	1	340	3	N	-0-					-0-
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	33	1	313	3	N	-0-					-0-
07	403	N	320	-0-	-83	-0-	34	1	286	3	N	-0-					-0-
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	39	1	295	3	N	-0-					-0-
09	360	N	292	-0-	-68	-0-	34	1	258	3	N	-0-					-0-
10	310	N	19	-0-	-291	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA) 41085 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
PATE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 010910 COMPL. DATE 03/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3216	-0-	116	126	917	1	2299	2	N	-0-					184
06	3000	N	3037	-0-	37	163	884	1	2153	2	N	-0-					184
07	3100	N	2950	-0-	-150	13	742	1	2208	2	N	-0-					184
08	3100		2815	-0-	-285	-0-	673	1	2142	2	N	-0-					184
09	3028		3014	-0-	-14	-0-	647	1	2367	2	N	-0-					184
10	3100		2180	-0-	-920	-0-	476	1	1704	2	N	-0-					184

HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 010911 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO, WEST (6160) 41085 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 010907 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HINDE (FRIO 4) 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VAC STOP SWD, LLC 881153
SEKULA, F. WELL #: 1 RRCID -> 185199 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 3455 - 3486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (FRIO 20) 41537 158 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN TRACT I WELL #: 1 RRCID -> 203521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 3930 - 3975

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN WELL #: 2 RRCID -> 010913 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 8682 - 8794

05	4743	X	3185	-0-	-1558	-0-	3148	2	37	9	N	34					49
06	4800	X	4534	-0-	-266	-0-	4503	2	31	9	N	28					77
07	4960	X	4606	-0-	-354	-0-	4522	2	84	9	N	76					153
08	4960	X	4821	-0-	-139	-0-	4757	2	64	9	N	58	174	1			37
09	4530	X	4454	-0-	-76	-0-	4404	2	50	9	N	45					82
10	4681	X	4290	-0-	-391	-0-	4223	2	67	9	N	61					143

BENTSEN BROS., A WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

05	3052	N	3050	-0-	-2	-0-	3024	2	26	9	N	24					77
06	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					77
07	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					77
08	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2921	2	2	9	N	2					79
09	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2836	2	6	9	N	5					84
*10	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2830	2	19	9	N	17					101

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN TRACT II WELL #: A 12 RRCID -> 010918 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A

05	155	N	146	-0-	-9	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	24	1	161	2	Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	165	2	Y	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT 1V -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773

05	744	N	526	-0-	-218	-0-	32	1	454	2	N	36	23	1			45
							40	9									
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	38	1	403	2	N	64	35	1			74
							70	9									
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	62	1	412	2	N	58	62	1			70
							64	9									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	46	1	420	2	N	87	61	1			96
							96	9									
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2	N	61	62	1			95
							67	9									
*10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	26	1	457	2	N	104	151	1			48
							114	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 8850 - 8870

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 8867

*03	14B2	EXT	70	-0-	70	70	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
*04	126	X	54	-0-	-72	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 85 RRCID -> 110797 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 115317 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2910	X	1789	-0-	-1121	-0-	71	1	1718	2	Y	-0-					-0-
*12	2790	X	2052	-0-	-738	-0-	93	1	1959	2	Y	-0-					-0-
*01	2635	X	1637	-0-	-998	-0-	63	1	1574	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		774	-0-	774	774	30	1	744	2	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		819	-0-	819	1593	31	1	788	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		343	-0-	343	1936	12	1	331	2	Y	-0-					-0-
*05	2087	X	151	-0-	-1936	-0-	1	1	150	2	Y	-0-					-0-
*06	810	N	130	-0-	-680	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
*07	372	N	70	-0-	-302	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*08	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 117126 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8599 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 99 RRCID -> 121151 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9172 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		2	-0-	2	2	1	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	30	28	0			2
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	8	9	0			1
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	19	18	0			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	0			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	11	0			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	0			1
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	0			1

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
*02	T. A.		99	-0-	99	99	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		156	-0-	156	255	6	1	150	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		264	-0-	264	519	9	1	255	2	Y	-0-					-0-
*05	699	X	180	-0-	-519	-0-	1	1	179	2	Y	-0-					-0-
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	2	Y	-0-					-0-
*07	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
*08	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 89 RRCID -> 135326 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5076 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE SLICK "D" WELL #: 19 RRCID -> 135327 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE-SLICK "D" WELL #: 20 RRCID -> 136029 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 103 RRCID -> 137301 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138081 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 6910 - 6976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 102 RRCID -> 138363 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138466 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 8116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 82 RRCID -> 140017 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8877 - 8898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 91 RRCID -> 143185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9261 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		312	-0-	312	312	12	1	300	2	Y	-0-					-0-
*03	1210	X	898	-0-	-312	-0-	34	1	864	2	Y	-0-					-0-
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	11	1	292	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	Y	-0-					-0-
*12	124	N	48	-0-	-76	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
*01	186	N	113	-0-	-73	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-
*02	112	N	108	-0-	-4	-0-	4	1	104	2	Y	-0-					-0-
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	2	Y	-0-					-0-
*04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	2	Y	-0-					-0-
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	2	Y	-0-					-0-
*06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
*07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
*08	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	76	1	1825	2	Y	12	13	0			1
							13	9									
*12	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	75	1	1570	2	Y	-0-	1	0			-0-
*01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	72	1	1799	2	Y	-0-					-0-
*02	1792	N	1509	-0-	-283	-0-	58	1	1451	2	Y	-0-					-0-
*03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	69	1	1748	2	Y	-0-					-0-
*04	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	65	1	1751	2	Y	-0-					-0-
*05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	8	1	1766	2	Y	-0-					-0-
*06	1770	N	1642	-0-	-128	-0-	3	1	1639	2	Y	-0-					-0-
*07	1891	N	1590	-0-	-301	-0-	1	1	1589	2	Y	-0-					-0-
*08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1	1	1855	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
*10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1	1	1586	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
*11	2850	X	2254	-0-	-596	-0-	87	1	2090	2	Y	70	70	0			5
							77	9									
*12	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	133	1	2794	2	Y	76	76	0			5
							84	9									
*01	2852	X	2828	-0-	-24	-0-	106	1	2639	2	Y	75	75	0			5
							83	9									
*02	2576	X	2531	-0-	-45	-0-	94	1	2367	2	Y	64	64	0			5
							70	9									
*03	3038	X	2702	-0-	-336	-0-	100	1	2524	2	Y	71	71	0			5
							78	9									
*04	2940	X	2643	-0-	-297	-0-	92	1	2494	2	Y	52	53	0			4
							57	9									
*05	3038	X	2579	-0-	-459	-0-	12	1	2527	2	Y	36	37	0			3
							40	9									
*06	2760	X	2341	-0-	-419	-0-	4	1	2305	2	Y	29	30	0			2
							32	9									
*07	2821	X	2352	-0-	-469	-0-	1	1	2320	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
*08	2604	N	2539	-0-	-65	-0-	1	1	2505	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2385	2	33	9	Y	30	29	0			3
*10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	1	1	2421	2	Y	31	32	0			2
							34	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040

*11	14B2 EXT	47	-0-	47	698	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	256	-0-	256	954	12	1	244	2	Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	238	-0-	238	1192	9	1	229	2	Y	-0-					-0-
*02	1305	X	113	-0-	-1192	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-
*03	488	X	488	-0-	-0-	-0-	19	1	469	2	Y	-0-					-0-
*04	240	N	176	-0-	-64	-0-	6	1	170	2	Y	-0-					-0-
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	1	1	223	2	Y	-0-					-0-
*06	480	N	265	-0-	-215	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
*07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
*11	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	101	1	2429	2	Y	122	121	0			9
							134	9									
*12	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	121	1	2539	2	Y	132	132	0			9
							145	9									
*01	2666	X	2568	-0-	-98	-0-	94	1	2331	2	Y	130	130	0			9
							143	9									
*02	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	89	1	2230	2	Y	111	111	0			9
							122	9									
*03	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	97	1	2448	2	Y	124	124	0			9
							136	9									
*04	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	76	1	2048	2	Y	118	118	0			9
							130	9									
*05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	11	1	2382	2	Y	46	52	0			3
							51	9									
*06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	4	1	2251	2	Y	67	65	0			5
							74	9									
*07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	1	1	2328	2	Y	69	69	0			5
							76	9									
*08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	1	1	2336	2	Y	64	64	0			5
							70	9									
09	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2599	2	72	9	Y	65	63	0			7
*10	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	1	1	2615	2	Y	70	72	0			5
							77	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760

*11	150	N	85	-0-	-65	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
*12	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
*01	93	N	62	-0-	-31	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
*02	84	N	37	-0-	-47	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
*03	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
*04	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	2	Y	-0-					-0-
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	180	1	4328	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
*12	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	230	1	4826	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
*01	3162	X	3084	-0-	-78	-0-	119	1	2955	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*02	4704	X	3851	-0-	-853	-0-	147	1	3695	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*03	5208	X	3939	-0-	-1269	-0-	150	1	3779	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*04	4920	X	4225	-0-	-695	-0-	150	1	4066	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*05	5084	X	3981	-0-	-1103	-0-	19	1	3951	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*06	4140	X	3434	-0-	-706	-0-	6	1	3418	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*07	4402	X	4279	-0-	-123	-0-	1	1	4268	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*08	4402	X	3704	-0-	-698	-0-	2	1	3692	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
09	4260	X	3716	-0-	-544	-0-	3706	2	10	9	Y	9	9	0			1
*10	4278	X	3602	-0-	-676	-0-	1	1	3599	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									

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
*11	270	N	190	-0-	-80	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	Y	-0-					-0-
*01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		251	-0-	251	251	10	1	241	2	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		278	-0-	278	529	11	1	267	2	Y	-0-					-0-
*04	801	X	272	-0-	-529	-0-	10	1	262	2	Y	-0-					-0-
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	268	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
*06	270	N	266	-0-	-4	-0-	255	2	11	9	Y	10	10	0			1
*07	279	N	270	-0-	-9	-0-	259	2	11	9	Y	10	10	0			1
*08	279	N	271	-0-	-8	-0-	260	2	11	9	Y	10	10	0			1
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	285	2	10	9	Y	9	9	0			1
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	312	2	11	9	Y	10	10	0			1

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	Y	-0-					-0-
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	Y	-0-					-0-
*01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	12	1	294	2	Y	-0-					-0-
*02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	257	2	Y	-0-					-0-
*03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	264	2	Y	-0-					-0-
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	289	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	2	1	421	2	Y	22	21	0			2
							24	9									
*06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	1	1	368	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
*07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	369	2	21	9	Y	19	20	0			1
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	362	2	21	9	Y	19	19	0			1
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	347	2	21	9	Y	19	18	0			2
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	352	2	22	9	Y	20	20	0			2

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
*11	5910	X	5711	-0-	-199	-0-	221	1	5330	2	Y	145	140	0			11
							160	9									
*12	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	271	1	5689	2	Y	156	156	0			11
							172	9									
*01	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	241	1	6000	2	Y	153	153	0			11
							168	9									
*02	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	210	1	5283	2	Y	131	131	0			11
							144	9									
*03	6169	X	5986	-0-	-183	-0-	222	1	5603	2	Y	146	146	0			11
							161	9									
*04	6240	X	6071	-0-	-169	-0-	211	1	5709	2	Y	137	137	0			11
							151	9									
*05	6448	X	5296	-0-	-1152	-0-	25	1	5143	2	Y	116	118	0			9
							128	9									
*06	6240	X	5110	-0-	-1130	-0-	9	1	4980	2	Y	110	110	0			9
							121	9									
*07	6324	X	5383	-0-	-941	-0-	2	1	5254	2	Y	115	115	0			9
							127	9									
*08	6324	X	5237	-0-	-1087	-0-	3	1	5112	2	Y	111	111	0			9
							122	9									
09	6120	X	5056	-0-	-1064	-0-	4933	2	123	9	Y	112	108	0			13
*10	5394	X	4548	-0-	-846	-0-	1	1	4426	2	Y	110	114	0			9
							121	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8994 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	205	1	4950	2	Y	95	96	0			7
							105	9									
*12	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	249	1	5228	2	Y	84	85	0			6
							92	9									
*01	5456	X	5153	-0-	-303	-0-	196	1	4866	2	Y	83	83	0			6
							91	9									
*02	4844	X	4554	-0-	-290	-0-	171	1	4305	2	Y	71	71	0			6
							78	9									
*03	5363	X	5110	-0-	-253	-0-	192	1	4831	2	Y	79	79	0			6
							87	9									
*04	5190	X	4787	-0-	-403	-0-	168	1	4530	2	Y	81	81	0			6
							89	9									
*05	5363	X	4815	-0-	-548	-0-	22	1	4622	2	Y	155	150	0			11
							171	9									
*06	5010	X	4973	-0-	-37	-0-	9	1	4810	2	Y	140	140	0			11
							154	9									
*07	5115	X	5066	-0-	-49	-0-	2	1	4903	2	Y	146	146	0			11
							161	9									
*08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	3	1	4869	2	Y	140	140	0			11
							154	9									
09	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4676	2	155	9	Y	141	136	0			16
*10	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	2	1	4782	2	Y	144	149	0			11
							158	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
*11	5100	X	4017	-0-	-1083	-0-	149	1	3601	2	Y	243	303	0			18
							267	9									
*12	5270	X	3424	-0-	-1846	-0-	156	1	3268	2	Y	-0-	18	0			-0-
*01	5270	X	2908	-0-	-2362	-0-	112	1	2796	2	Y	-0-					-0-
*02	3472	X	2479	-0-	-993	-0-	95	1	2384	2	Y	-0-					-0-
*03	3844	X	2645	-0-	-1199	-0-	101	1	2544	2	Y	-0-					-0-
*04	3720	X	2636	-0-	-1084	-0-	94	1	2542	2	Y	-0-					-0-
*05	3441	X	2599	-0-	-842	-0-	12	1	2587	2	Y	-0-					-0-
*06	2820	X	2395	-0-	-425	-0-	4	1	2391	2	Y	-0-					-0-
*07	2759	X	2493	-0-	-266	-0-	1	1	2492	2	Y	-0-					-0-
*08	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	1	1	2584	2	Y	-0-					-0-
09	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
*10	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	1	1	2848	2	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
*11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	446	2	Y	-0-					-0-
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	2	Y	-0-					-0-
*01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	18	1	447	2	Y	-0-					-0-
*02	448	N	424	-0-	-24	-0-	16	1	408	2	Y	-0-					-0-
*03	465	N	462	-0-	-3	-0-	18	1	444	2	Y	-0-					-0-
*04	450	N	438	-0-	-12	-0-	16	1	422	2	Y	-0-					-0-
*05	465	N	453	-0-	-12	-0-	2	1	451	2	Y	-0-					-0-
*06	450	N	424	-0-	-26	-0-	1	1	423	2	Y	-0-					-0-
*07	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
*08	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2670	X	891	-0-	-1779	-0-	33	1	794	2	Y	58	59	0			4
							64	9									
*12	2077	X	742	-0-	-1335	-0-	32	1	674	2	Y	33	35	0			2
							36	9									
*01	1271	X	611	-0-	-660	-0-	22	1	554	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
*02	532	N	466	-0-	-66	-0-	17	1	419	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
*03	589	N	259	-0-	-330	-0-	9	1	216	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
*04	570	N	421	-0-	-149	-0-	14	1	383	2	Y	22	22	0			2
							24	9									
*05	527	N	287	-0-	-240	-0-	1	1	275	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
*06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	1	1	283	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*07	434	N	329	-0-	-105	-0-	305	2	24	9	Y	22	21	0			2
*08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	559	2	25	9	Y	23	23	0			2
09	300	N	186	-0-	-114	-0-	160	2	26	9	Y	24	23	0			3
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	433	2	10	9	Y	9	11	0			1

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226

*11	3450	X	2948	-0-	-502	-0-	117	1	2810	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
*12	3379	X	3024	-0-	-355	-0-	137	1	2874	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*01	3286	X	2742	-0-	-544	-0-	106	1	2624	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*02	2856	X	2617	-0-	-239	-0-	100	1	2506	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*03	3100	X	2753	-0-	-347	-0-	105	1	2636	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*04	2970	X	2742	-0-	-228	-0-	97	1	2633	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*05	3038	X	2630	-0-	-408	-0-	13	1	2603	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*06	2820	X	2583	-0-	-237	-0-	5	1	2566	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*07	2914	X	2481	-0-	-433	-0-	1	1	2468	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*08	2852	X	2604	-0-	-248	-0-	1	1	2591	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
09	2760	X	2382	-0-	-378	-0-	2370	2	12	9	Y	11	11	0			1
*10	2666	X	2402	-0-	-264	-0-	1	1	2399	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694

*11	420	N	371	-0-	-49	-0-	15	1	356	2	Y	-0-					-0-
*12	434	N	396	-0-	-38	-0-	18	1	378	2	Y	-0-					-0-
*01	403	N	392	-0-	-11	-0-	15	1	377	2	Y	-0-					-0-
*02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	13	1	339	2	Y	-0-					-0-
*03	403	N	380	-0-	-23	-0-	15	1	365	2	Y	-0-					-0-
*04	390	N	377	-0-	-13	-0-	13	1	364	2	Y	-0-					-0-
*05	403	N	395	-0-	-8	-0-	2	1	393	2	Y	-0-					-0-
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	1	1	365	2	Y	-0-					-0-
*07	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
*08	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	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 #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4080	X	3813	-0-	-267	-0-	151	1	3629	2	Y	30	28	0			2
							33	9									
*12	4216	X	3579	-0-	-637	-0-	160	1	3372	2	Y	43	42	0			3
							47	9									
*01	4216	X	3714	-0-	-502	-0-	142	1	3526	2	Y	42	42	0			3
							46	9									
*02	4396	X	3120	-0-	-1276	-0-	118	1	2962	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
*03	4092	X	2821	-0-	-1271	-0-	106	1	2671	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
*04	3840	X	41	-0-	-3799	-0-	1	1	19	2	Y	19	20	0			2
							21	9									
*05	3720	X	209	-0-	-3511	-0-	1	1	190	2	Y	16	17	0			1
							18	9									
*06	3600	X	1384	-0-	-2216	-0-	2	1	1339	2	Y	39	37	0			3
							43	9									
*07	3472	X	2461	-0-	-1011	-0-	1	1	2416	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
*08	2821	X	2666	-0-	-155	-0-	1	1	2620	2	Y	41	41	0			3
							45	9									
09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2673	2	46	9	Y	42	40	0			5
*10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	1	1	3000	2	Y	37	39	0			3
							41	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	44	1	1068	2	Y	33	32	0			2
							36	9									
*12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	49	1	1037	2	Y	37	36	0			3
							41	9									
*01	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	39	1	973	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
*02	1092	N	918	-0-	-174	-0-	34	1	850	2	Y	31	31	0			3
							34	9									
*03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	51	1	1274	2	Y	34	34	0			3
							37	9									
*04	1020	N	938	-0-	-82	-0-	32	1	877	2	Y	26	27	0			2
							29	9									
*05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	5	1	1037	2	Y	38	37	0			3
							42	9									
*06	1200	N	979	-0-	-221	-0-	2	1	940	2	Y	34	34	0			3
							37	9									
*07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1516	2	39	9	Y	35	35	0			3
*08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1	1	1202	2	Y	34	34	0			3
							37	9									
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1489	2	37	9	Y	34	33	0			4
*10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	1	1	2473	2	Y	30	32	0			2
							33	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970

*11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	21	1	504	2	Y	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	2	Y	-0-					-0-
*01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	310	2	Y	-0-					-0-
*02	504	N	471	-0-	-33	-0-	18	1	453	2	Y	-0-					-0-
*03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	17	1	435	2	Y	-0-					-0-
*04	300	N	107	-0-	-193	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-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-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880

*02	14B2 EXT		702	-0-	702	702	27	1	675	2	Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		1106	-0-	1106	1808	42	1	1064	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		1066	-0-	1066	2874	38	1	1028	2	Y	-0-					-0-
*05	3185	X	311	-0-	-2874	-0-	1	1	310	2	Y	-0-					-0-
*06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	1	1	477	2	Y	-0-					-0-
*07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
*08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
*10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	51	1	1219	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
*12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	63	1	1334	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
*01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	53	1	1312	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	46	1	1152	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*03	1426	N	1190	-0-	-236	-0-	45	1	1134	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*04	1350	N	1211	-0-	-139	-0-	43	1	1157	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*05	1333	N	932	-0-	-401	-0-	4	1	915	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*06	1170	N	840	-0-	-330	-0-	2	1	828	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*07	1271	N	826	-0-	-445	-0-	818	2	8	9	Y	7	7	0			1
*08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1	1	1085	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1074	2	11	9	Y	10	10	0			1
*10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1340	2	2	9	Y	2	3	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	68	1	1639	2	Y	19	32	0			1
							21	9									
*12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	75	1	1574	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
*01	1984	N	1659	-0-	-325	-0-	63	1	1574	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*02	1624	N	1401	-0-	-223	-0-	53	1	1329	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
*03	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	58	1	1471	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
*04	1620	N	1178	-0-	-442	-0-	41	1	1115	2	Y	20	19	0			2
							22	9									
*05	1550	N	774	-0-	-776	-0-	4	1	751	2	Y	17	18	0			1
							19	9									
*06	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	3	1	1437	2	Y	21	20	0			2
							23	9									
*07	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1154	2	20	9	Y	18	19	0			1
*08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1	1	1306	2	Y	21	20	0			2
							23	9									
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1323	2	22	9	Y	20	20	0			2
*10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1335	2	24	9	Y	22	22	0			2

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
*11	3525	X	997	-0-	-2528	-0-	40	1	954	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	43	1	909	2	Y	-0-					-0-
*01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	45	1	1113	2	Y	-0-					-0-
*02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	37	1	943	2	Y	-0-					-0-
*03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	38	1	963	2	Y	-0-					-0-
*04	930	N	865	-0-	-65	-0-	31	1	834	2	Y	-0-					-0-
*05	961	N	868	-0-	-93	-0-	4	1	864	2	Y	-0-					-0-
*06	930	N	404	-0-	-526	-0-	1	1	403	2	Y	-0-					-0-
*07	899	N	589	-0-	-310	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
*08	868	N	490	-0-	-378	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
*10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			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
*11	210	N	134	-0-	-76	-0-	5	1	129	2	Y	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
*01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	Y	-0-					-0-
*02	140	N	108	-0-	-32	-0-	4	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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
*11	1020	N	750	-0-	-270	-0-	30	1	720	2	Y	-0-					-0-
*12	1085	N	773	-0-	-312	-0-	35	1	738	2	Y	-0-					-0-
*01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	40	1	1001	2	Y	-0-					-0-
*02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	36	1	896	2	Y	-0-					-0-
*03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	41	1	1030	2	Y	-0-					-0-
*04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	32	1	874	2	Y	-0-					-0-
*05	930	N	874	-0-	-56	-0-	4	1	870	2	Y	-0-					-0-
*06	900	N	739	-0-	-161	-0-	1	1	738	2	Y	-0-					-0-
*07	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
*08	868	N	785	-0-	-83	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
*10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 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
*11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	61	1	1472	2	Y	28	30	0			2
							31	9									
*12	1612	N	1421	-0-	-191	-0-	65	1	1356	2	Y	-0-	2	0			-0-
*01	1612	N	1477	-0-	-135	-0-	57	1	1420	2	Y	-0-					-0-
*02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	48	1	1209	2	Y	-0-					-0-
*03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	52	1	1317	2	Y	-0-					-0-
*04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	49	1	1314	2	Y	-0-					-0-
*05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	6	1	1228	2	Y	-0-					-0-
*06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	2	1	1235	2	Y	-0-					-0-
*07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
*08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1	1	1258	2	Y	-0-					-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
*10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7190 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4350	X	2825	-0-	-1525	-0-	109	1	2637	2	Y	72	72	0			5
							79	9									
*12	4061	X	2408	-0-	-1653	-0-	106	1	2232	2	Y	64	65	0			4
							70	9									
*01	3720	X	2992	-0-	-728	-0-	113	1	2810	2	Y	63	63	0			4
							69	9									
*02	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	119	1	3002	2	Y	54	54	0			4
							59	9									
*03	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	109	1	2748	2	Y	55	55	0			4
							61	9									
*04	2910	X	2614	-0-	-296	-0-	91	1	2469	2	Y	49	49	0			4
							54	9									
*05	3534	X	2599	-0-	-935	-0-	12	1	2513	2	Y	67	66	0			5
							74	9									
*06	3420	X	2587	-0-	-833	-0-	5	1	2524	2	Y	53	54	0			4
							58	9									
*07	3534	X	2633	-0-	-901	-0-	1	1	2568	2	Y	58	58	0			4
							64	9									
*08	2945	X	2731	-0-	-214	-0-	1	1	2662	2	Y	62	61	0			5
							68	9									
09	2640	X	2492	-0-	-148	-0-	2425	2	67	9	Y	61	59	0			7
*10	2666	X	2492	-0-	-174	-0-	1	1	2472	2	Y	17	23	0			1
							19	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8737 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3990	X	1183	-0-	-2807	-0-	47	1	1136	2	Y	-0-	9	0			-0-
*12	2852	X	394	-0-	-2458	-0-	18	1	376	2	Y	-0-					-0-
*01	1860	X	615	-0-	-1245	-0-	24	1	591	2	Y	-0-					-0-
*02	1008	X	675	-0-	-333	-0-	26	1	649	2	Y	-0-					-0-
*03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	26	1	656	2	Y	-0-					-0-
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	24	1	651	2	Y	-0-					-0-
*05	744	N	650	-0-	-94	-0-	3	1	647	2	Y	-0-					-0-
*06	660	N	598	-0-	-62	-0-	1	1	597	2	Y	-0-					-0-
*07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
*08	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	519	-0-	-287	-0-	519	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	169	1	4078	2	Y	1529	1416	0			113
							1682	9									
*12	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	199	1	4189	2	Y	2470	2410	0			173
							2717	9									
*01	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	162	1	4028	2	Y	2432	2432	0			173
							2675	9									
*02	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	149	1	3750	2	Y	2073	2074	0			172
							2280	9									
*03	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	160	1	4029	2	Y	2314	2310	0			176
							2545	9									
*04	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	138	1	3723	2	Y	2353	2343	0			186
							2588	9									
*05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	18	1	3821	2	Y	515	663	0			38
							567	9									
*06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	7	1	3722	2	Y	2	40	0			-0-
							2	9									
*07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	1	1	3642	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	2	1	3549	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3481	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	1	1	3563	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90 RRCID -> 178792 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 119-L RRCID -> 179130 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987

*11	660	N	634	-0-	-26	-0-	25	1	609	2	Y	-0-					-0-
*12	682	N	680	-0-	-2	-0-	31	1	649	2	Y	-0-					-0-
*01	682	N	667	-0-	-15	-0-	26	1	641	2	Y	-0-					-0-
*02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	23	1	573	2	Y	-0-					-0-
*03	682	N	653	-0-	-29	-0-	25	1	628	2	Y	-0-					-0-
*04	660	N	640	-0-	-20	-0-	23	1	617	2	Y	-0-					-0-
*05	651	N	632	-0-	-19	-0-	3	1	629	2	Y	-0-					-0-
*06	630	N	612	-0-	-18	-0-	1	1	611	2	Y	-0-					-0-
*07	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
*08	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
*10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	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 #: 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
*11	3480	X	2777	-0-	-703	-0-	107	1	2568	2	Y	93	92	0			7
							102	9									
*12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	150	1	3150	2	Y	-0-	7	0			-0-
*01	3100	X	3082	-0-	-18	-0-	119	1	2963	2	Y	-0-					-0-
*02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	100	1	2530	2	Y	-0-					-0-
*03	3255	X	2583	-0-	-672	-0-	99	1	2484	2	Y	-0-					-0-
*04	3150	X	2769	-0-	-381	-0-	99	1	2670	2	Y	-0-					-0-
*05	3255	X	2832	-0-	-423	-0-	13	1	2683	2	Y	124	115	0			9
							136	9									
*06	3000	X	2474	-0-	-526	-0-	4	1	2292	2	Y	162	158	0			13
							178	9									
*07	2914	X	2067	-0-	-847	-0-	1	1	1906	2	Y	145	147	0			11
							160	9									
*08	2883	X	2793	-0-	-90	-0-	1	1	2597	2	Y	177	174	0			14
							195	9									
09	2790	X	1898	-0-	-892	-0-	1735	2	163	9	Y	148	145	0			17
*10	2852	X	2849	-0-	-3	-0-	1	1	2662	2	Y	169	173	0			13
							186	9									

STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	2216	-0-	2216	9174	75	1	1803	2	Y	307	313	0			23
							338	9									
*12	14B2	EXT	2033	-0-	2033	11207	92	1	1941	2	Y	-0-	23	0			-0-
*01	14B2	EXT	2028	-0-	2028	13235	78	1	1950	2	Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	1692	-0-	1692	14927	65	1	1627	2	Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	1806	-0-	1806	16733	69	1	1737	2	Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	1598	-0-	1598	18331	57	1	1541	2	Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	1180	-0-	1180	19511	6	1	1174	2	Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	1533	-0-	1533	21044	3	1	1530	2	Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	1616	-0-	1616	22660	1	1	1615	2	Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	1646	-0-	1646	24306	1	1	1645	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1574	-0-	1574	25880	1574	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1510	-0-	1510	27390	1510	2			Y	-0-					-0-

STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	900	N	581	-0-	-319	-0-	22	1	533	2	Y	24	22	0			2
							26	9									
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	33	1	696	2	Y	128	121	0			9
							141	9									
*01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	35	1	865	2	Y	127	127	0			9
							140	9									
*02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	20	1	495	2	Y	108	108	0			9
							119	9									
*03	868	N	812	-0-	-56	-0-	27	1	669	2	Y	105	106	0			8
							116	9									
*04	930	N	556	-0-	-374	-0-	18	1	477	2	Y	55	59	0			4
							61	9									
*05	713	N	408	-0-	-305	-0-	2	1	355	2	Y	46	47	0			3
							51	9									
*06	780	N	691	-0-	-89	-0-	1	1	598	2	Y	84	80	0			7
							92	9									
*07	589	N	487	-0-	-102	-0-	391	2	96	9	Y	87	87	0			7
*08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	512	2	130	9	Y	118	116	0			9
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	672	2	98	9	Y	89	88	0			10
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	548	2	31	9	Y	28	36	0			2

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 129 RRCID -> 184506 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14040	X	9365	-0-	-4675	-0-	370	1	8921	2	Y	67	68	0			5
							74	9									
*12	14508	X	8906	-0-	-5602	-0-	402	1	8437	2	Y	61	62	0			4
							67	9									
*01	14508	X	8565	-0-	-5943	-0-	329	1	8170	2	Y	60	60	0			4
							66	9									
*02	11872	X	11601	-0-	-271	-0-	441	1	11104	2	Y	51	51	0			4
							56	9									
*03	14752	X	14752	-0-	-0-	-0-	561	1	14128	2	Y	57	57	0			4
							63	9									
*04	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	501	1	13543	2	Y	59	58	0			5
							65	9									
*05	14011	X	14011	-0-	-0-	-0-	67	1	13875	2	Y	63	63	0			5
							69	9									
*06	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	24	1	13089	2	Y	53	54	0			4
							58	9									
*07	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	4	1	13129	2	Y	56	56	0			4
							62	9									
*08	13671	X	13370	-0-	-301	-0-	7	1	13304	2	Y	54	54	0			4
							59	9									
09	13230	X	10210	-0-	-3020	-0-	10153	2	57	9	Y	52	50	0			6
*10	13671	X	9994	-0-	-3677	-0-	3	1	9933	2	Y	53	55	0			4
							58	9									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 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
*11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
*12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
*02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298

*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
*01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	234	2	Y	-0-					-0-
*02	84	N	70	-0-	-14	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
*03	155	N	124	-0-	-31	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					-0-
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	2	Y	-0-					-0-
*05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
*07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112

*11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	45	1	1080	2	Y	42	39	0			3
							46	9									
*12	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	46	1	957	2	Y	45	45	0			3
							50	9									
*01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	25	1	625	2	Y	45	45	0			3
							50	9									
*02	1092	N	712	-0-	-380	-0-	26	1	644	2	Y	38	38	0			3
							42	9									
*03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	48	1	1214	2	Y	43	43	0			3
							47	9									
*04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	38	1	1034	2	Y	45	44	0			4
							50	9									
*05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	4	1	914	2	Y	52	52	0			4
							57	9									
*06	1260	N	815	-0-	-445	-0-	1	1	761	2	Y	48	48	0			4
							53	9									
*07	1178	N	753	-0-	-425	-0-	705	2	48	9	Y	44	45	0			3
*08	992	N	938	-0-	-54	-0-	884	2	54	9	Y	49	48	0			4
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	928	2	53	9	Y	48	47	0			5
*10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	914	2	55	9	Y	50	51	0			4

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106

*11	660	N	497	-0-	-163	-0-	20	1	477	2	Y	-0-					-0-
*12	682	N	495	-0-	-187	-0-	22	1	473	2	Y	-0-					-0-
*01	744	N	576	-0-	-168	-0-	22	1	554	2	Y	-0-					-0-
*02	672	X	198	-0-	-474	-0-	8	1	190	2	Y	-0-					-0-
*03	744	X	213	-0-	-531	-0-	8	1	205	2	Y	-0-					-0-
*04	570	X	447	-0-	-123	-0-	16	1	431	2	Y	-0-					-0-
*05	589	X	77	-0-	-512	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*06	570	X	363	-0-	-207	-0-	1	1	362	2	Y	-0-					-0-
*07	465	X	394	-0-	-71	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
*08	465	X	273	-0-	-192	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
09	450	X	169	-0-	-281	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
10	403	X	296	-0-	-107	-0-	296	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470

*11	270	N	235	-0-	-35	-0-	9 8	1 9	218	2	Y	7	8	0			-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					-0-
*01	310	N	295	-0-	-15	-0-	11	1	284	2	Y	-0-					-0-
*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	242	2	Y	-0-					-0-
*03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	541	2	Y	-0-					-0-
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	374	2	Y	-0-					-0-
*05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	2	1	429	2	Y	-0-					-0-
*06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	2	1	985	2	Y	-0-					-0-
*07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
*08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1	1	2036	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	5341	-0-	2341	2341	5341	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	6709	-0-	3609	5950	2	1	6707	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174

*04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	115	1	3108	2	Y	-0-	1	0			-0-
*05	982	X	982	-0-	-0-	-0-	5	1	977	2	Y	-0-					-0-
*06	814	X	814	-0-	-0-	-0-	1	1	813	2	Y	-0-					-0-
*07	2139	X	790	-0-	-1349	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
*08	2139	X	644	-0-	-1495	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
09	2070	X	543	-0-	-1527	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
10	992	X	873	-0-	-119	-0-	873	2			Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*11	4710	X	4287	-0-	-423	-0-	170	1	4107	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*12	4774	X	4395	-0-	-379	-0-	200	1	4194	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*01	4681	X	4338	-0-	-343	-0-	168	1	4168	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*02	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	158	1	3972	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	4278	X	4010	-0-	-268	-0-	153	1	3855	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	4140	X	3324	-0-	-816	-0-	119	1	3203	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	4278	X	4079	-0-	-199	-0-	20	1	4057	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	4140	X	3828	-0-	-312	-0-	7	1	3819	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*07	4278	X	3996	-0-	-282	-0-	1	1	3993	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*08	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	2	1	4231	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4023	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*10	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	1	1	4121	2	Y	26	24	0			2
							29	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8549 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1230	N	726	-0-	-504	-0-	29	1	688	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*12	1023	N	817	-0-	-206	-0-	37	1	780	2	Y	-0-	1	0			-0-
*01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	33	1	820	2	Y	-0-					-0-
*02	672	N	614	-0-	-58	-0-	23	1	591	2	Y	-0-					-0-
*03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	41	1	1022	2	Y	-0-					-0-
*04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	33	1	887	2	Y	-0-					-0-
*05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	5	1	1041	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
*06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	2	1	889	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*07	868	N	789	-0-	-79	-0-	774	2	15	9	Y	14	14	0			1
*08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	878	2	17	9	Y	15	15	0			1
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	874	2	19	9	Y	17	16	0			2
*10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	861	2	19	9	Y	17	18	0			1

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
*11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	31	1	757	2	Y	-0-					-0-
*12	775	N	596	-0-	-179	-0-	27	1	569	2	Y	-0-					-0-
*01	775	N	606	-0-	-169	-0-	23	1	583	2	Y	-0-					-0-
*02	728	N	529	-0-	-199	-0-	20	1	509	2	Y	-0-					-0-
*03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	23	1	592	2	Y	-0-					-0-
*04	600	N	527	-0-	-73	-0-	19	1	508	2	Y	-0-					-0-
*05	589	N	444	-0-	-145	-0-	2	1	442	2	Y	-0-					-0-
*06	600	N	456	-0-	-144	-0-	1	1	455	2	Y	-0-					-0-
*07	558	N	455	-0-	-103	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
*08	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	354	-0-	-96	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	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 #: 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
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 6768 - 7062

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666

*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					-0-
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186

*11	9360	X	8312	-0-	-1048	-0-	330	1	7947	2	Y	32	30	0			2
							35	9									
*12	9579	X	8836	-0-	-743	-0-	399	1	8373	2	Y	58	56	0			4
							64	9									
*01	9052	X	8102	-0-	-950	-0-	311	1	7728	2	Y	57	57	0			4
							63	9									
*02	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	316	1	7967	2	Y	48	48	0			4
							53	9									
*03	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	343	1	8651	2	Y	54	54	0			4
							59	9									
*04	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	336	1	9071	2	Y	54	54	0			4
							59	9									
*05	9269	X	9149	-0-	-120	-0-	43	1	9047	2	Y	54	54	0			4
							59	9									
*06	8970	X	8160	-0-	-810	-0-	15	1	8105	2	Y	36	37	0			3
							40	9									
*07	9641	X	8052	-0-	-1589	-0-	3	1	8007	2	Y	38	38	0			3
							42	9									
*08	9641	X	8070	-0-	-1571	-0-	4	1	8026	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
09	9330	X	7746	-0-	-1584	-0-	7706	2	40	9	Y	36	35	0			4
*10	9176	X	7843	-0-	-1333	-0-	3	1	7798	2	Y	38	39	0			3
							42	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
*11	6450	X	5976	-0-	-474	-0-	237	1	5720	2	Y	17	21	0			1
							19	9									
*12	6665	X	6399	-0-	-266	-0-	291	1	6108	2	Y	-0-	1	0			-0-
*01	6665	X	3817	-0-	-2848	-0-	148	1	3669	2	Y	-0-					-0-
*02	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	258	1	6494	2	Y	-0-					-0-
*03	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	288	1	7249	2	Y	-0-					-0-
*04	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	265	1	7167	2	Y	-0-					-0-
*05	7502	X	7474	-0-	-28	-0-	34	1	7118	2	Y	293	271	0			22
							322	9									
*06	7320	X	6901	-0-	-419	-0-	12	1	6575	2	Y	285	284	0			23
							314	9									
*07	7719	X	6840	-0-	-879	-0-	2	1	6512	2	Y	296	297	0			22
							326	9									
*08	7719	X	1038	-0-	-6681	-0-	1	1	997	2	Y	36	55	0			3
							40	9									
09	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
10	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8542 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8962 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	960	N	891	-0-	-69	-0-	35	1	846	2	Y	9	10	0			1
							10	9									
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	44	1	923	2	Y	-0-	1	0			-0-
*01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	37	1	932	2	Y	-0-					-0-
*02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	33	1	836	2	Y	-0-					-0-
*03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	36	1	908	2	Y	-0-					-0-
*04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	33	1	886	2	Y	-0-					-0-
*05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	4	1	909	2	Y	106	98	0			8
							117	9									
*06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	2	1	867	2	Y	109	108	0			9
							120	9									
*07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	895	2	121	9	Y	110	111	0			8
*08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	885	2	123	9	Y	112	111	0			9
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	830	2	127	9	Y	115	111	0			13
*10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	853	2	128	9	Y	116	120	0			9

STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 153 RRCID -> 198584 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	20	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	14	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*03	62	N	17	-0-	-45	-0-	10	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
*04	30	N	15	-0-	-15	-0-	9	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
*05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*08	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2250	N	2010	-0-	-240	-0-	80	1	1921	2	Y	8	10	0			1
							9	9									
*12	2325	N	2091	-0-	-234	-0-	95	1	1996	2	Y	-0-	1	0			-0-
*01	2232	N	1695	-0-	-537	-0-	66	1	1629	2	Y	-0-					-0-
*02	1848	N	1415	-0-	-433	-0-	54	1	1361	2	Y	-0-					-0-
*03	2046	N	688	-0-	-1358	-0-	26	1	662	2	Y	-0-					-0-
*04	1650	N	706	-0-	-944	-0-	25	1	681	2	Y	-0-					-0-
*05	1581	N	368	-0-	-1213	-0-	2	1	366	2	Y	-0-					-0-
*06	660	N	400	-0-	-260	-0-	1	1	399	2	Y	-0-					-0-
*07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	1	1	2289	2	Y	-0-					-0-
*08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	1	1	2155	2	Y	-0-					-0-
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1760	-0-	-286	-0-	1	1	1759	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8190	X	7669	-0-	-521	-0-	306	1	7363	2	Y	-0-					-0-
*12	8277	X	7815	-0-	-462	-0-	355	1	7460	2	Y	-0-					-0-
*01	8277	X	8113	-0-	-164	-0-	314	1	7799	2	Y	-0-					-0-
*02	7476	X	6929	-0-	-547	-0-	265	1	6664	2	Y	-0-					-0-
*03	8246	X	7516	-0-	-730	-0-	287	1	7229	2	Y	-0-					-0-
*04	7890	X	6601	-0-	-1289	-0-	236	1	6365	2	Y	-0-					-0-
*05	8153	X	7599	-0-	-554	-0-	35	1	7335	2	Y	208	193	0			15
							229	9									
*06	7890	X	7336	-0-	-554	-0-	13	1	7081	2	Y	220	217	0			18
							242	9									
*07	7688	X	7292	-0-	-396	-0-	2	1	7044	2	Y	224	225	0			17
							246	9									
*08	7626	X	7078	-0-	-548	-0-	4	1	6832	2	Y	220	220	0			17
							242	9									
09	7380	X	6830	-0-	-550	-0-	6587	2	243	9	Y	221	213	0			25
*10	7626	X	7044	-0-	-582	-0-	2	1	6792	2	Y	227	234	0			18
							250	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160

*11	7740	X	6639	-0-	-1101	-0-	265	1	6374	2	Y	-0-					-0-
*12	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	376	1	7890	2	Y	-0-					-0-
*01	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	308	1	7669	2	Y	-0-					-0-
*02	6916	X	5427	-0-	-1489	-0-	207	1	5220	2	Y	-0-					-0-
*03	8308	X	6795	-0-	-1513	-0-	259	1	6536	2	Y	-0-					-0-
*04	8040	X	6610	-0-	-1430	-0-	236	1	6374	2	Y	-0-					-0-
*05	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	42	1	8648	2	Y	-0-					-0-
*06	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	23	1	12719	2	Y	-0-					-0-
*07	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	3	1	10755	2	Y	-0-					-0-
*08	8742	X	7413	-0-	-1329	-0-	4	1	7409	2	Y	-0-					-0-
09	11790	X	6867	-0-	-4923	-0-	6867	2			Y	-0-					-0-
10	12183	X	7454	-0-	-4729	-0-	2	1	7452	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480

*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	17	1	410	2	Y	-0-					-0-
*12	372	N	364	-0-	-8	-0-	17	1	347	2	Y	-0-					-0-
*01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	17	1	427	2	Y	-0-					-0-
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	2	Y	-0-					-0-
*03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	19	1	473	2	Y	-0-					-0-
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	16	1	426	2	Y	-0-					-0-
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	2	1	401	2	Y	-0-					-0-
*06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	1	1	355	2	Y	-0-					-0-
*07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
*08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1	1	1024	2	Y	-0-					-0-
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
*10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1	1	2046	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7910 - 9402

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
*11	1890	X	1306	-0-	-584	-0-	52	1	1244	2	Y	9	10	0			1
							10	9									
*12	1798	X	1253	-0-	-545	-0-	57	1	1196	2	Y	-0-	1	0			-0-
*01	1550	X	1185	-0-	-365	-0-	46	1	1139	2	Y	-0-					-0-
*02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	47	1	1183	2	Y	-0-					-0-
*03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	49	1	1239	2	Y	-0-					-0-
*04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	45	1	1210	2	Y	-0-					-0-
*05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	6	1	1268	2	Y	76	70	0			6
							84	9									
*06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	2	1	1167	2	Y	104	102	0			8
							114	9									
*07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1182	2	120	9	Y	109	109	0			8
*08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1	1	1208	2	Y	105	105	0			8
							116	9									
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1166	2	117	9	Y	106	102	0			12
*10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1218	2	119	9	Y	108	112	0			8

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
*11	6120	X	5788	-0-	-332	-0-	222	1	5342	2	Y	204	202	0			15
							224	9									
*12	6324	X	6057	-0-	-267	-0-	264	1	5551	2	Y	220	220	0			15
							242	9									
*01	6324	X	5699	-0-	-625	-0-	211	1	5249	2	Y	217	217	0			15
							239	9									
*02	5292	X	5228	-0-	-64	-0-	192	1	4832	2	Y	185	185	0			15
							204	9									
*03	5859	X	5734	-0-	-125	-0-	210	1	5296	2	Y	207	206	0			16
							228	9									
*04	5670	X	5120	-0-	-550	-0-	175	1	4723	2	Y	202	202	0			16
							222	9									
*05	5859	X	5295	-0-	-564	-0-	25	1	5270	2	Y	-0-	16	0			-0-
*06	5610	X	4955	-0-	-655	-0-	9	1	4946	2	Y	-0-					-0-
*07	5797	X	4823	-0-	-974	-0-	2	1	4821	2	Y	-0-					-0-
*08	5766	X	4901	-0-	-865	-0-	3	1	4898	2	Y	-0-					-0-
09	5160	X	4268	-0-	-892	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-
10	5301	X	4795	-0-	-506	-0-	2	1	4793	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	97	1	1367	2	N	94	87	1			24
							103	9									
06	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	94	1	1012	2	N	226	125	1			125
							249	9									
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	213	1	1423	2	N	232	233	1			124
							255	9									
08	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	121	1	1113	2	N	148	227	1			45
							163	9									
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	76	1	1245	2	N	247	245	1			47
							272	9									
*10	1891	N	1582	-0-	-309	-0-	76	1	1353	2	N	139	131	1			55
							153	9									

BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	29	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3630	X	2934	-0-	-696	-0-	117	1	2817	2	Y	-0-					-0-
*12	3751	X	3201	-0-	-550	-0-	145	1	3056	2	Y	-0-					-0-
*01	3751	X	3108	-0-	-643	-0-	120	1	2988	2	Y	-0-					-0-
*02	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	93	1	2335	2	Y	-0-					-0-
*03	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	90	1	2258	2	Y	-0-					-0-
*04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	97	1	2622	2	Y	-0-					-0-
*05	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	15	1	3121	2	Y	-0-					-0-
*06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	5	1	2691	2	Y	-0-					-0-
*07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	1	1	2968	2	Y	-0-					-0-
*08	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	1	1	2191	2	Y	-0-					-0-
09	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
*10	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1	1	1793	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
*11	2070	N	1835	-0-	-235	-0-	73	1	1748	2	Y	13	14	0			1
							14	9									
*12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	96	1	2008	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	76	1	1893	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	65	1	1647	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*03	2139	N	1884	-0-	-255	-0-	71	1	1799	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*04	1920	N	1788	-0-	-132	-0-	63	1	1711	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*05	1922	N	1709	-0-	-213	-0-	8	1	1683	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*06	1830	N	1562	-0-	-268	-0-	3	1	1545	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*07	1860	N	1477	-0-	-383	-0-	1462	2	15	9	Y	14	14	0			1
*08	1705	N	1523	-0-	-182	-0-	1	1	1508	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
09	1560	N	1458	-0-	-102	-0-	1443	2	15	9	Y	14	13	0			2
*10	1488	N	1342	-0-	-146	-0-	1329	2	13	9	Y	12	13	0			1

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
*11	8700	X	8484	-0-	-216	-0-	328	1	7907	2	Y	226	224	0			17
							249	9									
*12	9052	X	8464	-0-	-588	-0-	372	1	7825	2	Y	243	243	0			17
							267	9									
*01	9052	X	7402	-0-	-1650	-0-	276	1	6862	2	Y	240	240	0			17
							264	9									
*02	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	266	1	6709	2	Y	205	205	0			17
							226	9									
*03	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	323	1	8131	2	Y	228	228	0			17
							251	9									
*04	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	277	1	7497	2	Y	202	203	0			16
							222	9									
*05	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	36	1	7514	2	Y	147	152	0			11
							162	9									
*06	6990	X	6693	-0-	-297	-0-	12	1	6540	2	Y	128	129	0			10
							141	9									
*07	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	2	1	7538	2	Y	133	133	0			10
							146	9									
*08	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	4	1	7167	2	Y	130	130	0			10
							143	9									
09	6990	X	6533	-0-	-457	-0-	6389	2	144	9	Y	131	126	0			15
*10	7223	X	6924	-0-	-299	-0-	2	1	6776	2	Y	133	138	0			10
							146	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1345	-0-	-577	-0-	89	1	1254	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1800	N	988	-0-	-812	-0-	84	1	897	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
07	1643	N	1003	-0-	-640	-0-	130	1	869	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
08	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	122	1	1120	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	90	1	1483	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
*10	992	N	664	-0-	-328	-0-	35	1	627	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908

*11	1620	N	1408	-0-	-212	-0-	56	1	1352	2	Y	-0-					-0-
*12	1643	N	1450	-0-	-193	-0-	66	1	1384	2	Y	-0-					-0-
*01	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	55	1	1355	2	Y	-0-					-0-
*02	1316	N	1303	-0-	-13	-0-	50	1	1253	2	Y	-0-					-0-
*03	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	54	1	1350	2	Y	-0-					-0-
*04	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	47	1	1272	2	Y	-0-					-0-
*05	1457	N	1310	-0-	-147	-0-	6	1	1304	2	Y	-0-					-0-
*06	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	2	1	1335	2	Y	-0-					-0-
*07	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
*08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1	1	1373	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277

*11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	18	1	439	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	594	2	Y	-0-	1	0			-0-
*01	217	N	152	-0-	-65	-0-	6	1	146	2	Y	-0-					-0-
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	-0-					-0-
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	56	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	242	2	45	9	Y	41	38	0			3
*07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	168	2	39	9	Y	35	35	0			3
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	288	2	44	9	Y	40	40	0			3
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	155	2	35	9	Y	32	31	0			4
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	161	2	39	9	Y	35	36	0			3

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*11	4980	X	4458	-0-	-522	-0-	178	1	4280	2	Y	-0-					-0-
*12	5146	X	4694	-0-	-452	-0-	213	1	4481	2	Y	-0-					-0-
*01	5146	X	4413	-0-	-733	-0-	171	1	4242	2	Y	-0-					-0-
*02	4452	X	3692	-0-	-760	-0-	141	1	3551	2	Y	-0-					-0-
*03	4712	X	4325	-0-	-387	-0-	165	1	4160	2	Y	-0-					-0-
*04	4560	X	3750	-0-	-810	-0-	134	1	3615	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	4712	X	3784	-0-	-928	-0-	18	1	3733	2	Y	30	28	0			2
							33	9									
*06	4290	X	3769	-0-	-521	-0-	7	1	3729	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
*07	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	2	1	6039	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
*08	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	3	1	6031	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
09	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5817	2	36	9	Y	33	31	0			4
*10	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	2	1	6673	2	Y	35	36	0			3
							39	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
*11	3690	X	3288	-0-	-402	-0-	131	1	3157	2	Y	-0-	3	0			-0-
*12	3813	X	3540	-0-	-273	-0-	161	1	3379	2	Y	-0-					-0-
*01	3751	X	3385	-0-	-366	-0-	131	1	3254	2	Y	-0-					-0-
*02	3304	X	2813	-0-	-491	-0-	107	1	2706	2	Y	-0-					-0-
*03	3658	X	3122	-0-	-536	-0-	119	1	3003	2	Y	-0-					-0-
*04	3450	X	2813	-0-	-637	-0-	100	1	2713	2	Y	-0-					-0-
*05	3565	X	3057	-0-	-508	-0-	15	1	3042	2	Y	-0-					-0-
*06	3300	X	2722	-0-	-578	-0-	5	1	2717	2	Y	-0-					-0-
*07	3131	X	3047	-0-	-84	-0-	1	1	3046	2	Y	-0-					-0-
*08	3131	X	2913	-0-	-218	-0-	2	1	2911	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2801	-0-	-169	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2831	-0-	-238	-0-	1	1	2830	2	Y	-0-					-0-

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
*11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	117	1	2822	2	Y	104	100	0			8
							114	9									
*12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	141	1	2960	2	Y	111	111	0			8
							122	9									
*01	808	X	808	-0-	-0-	-0-	27	1	661	2	Y	109	109	0			8
							120	9									
*02	2828	X	244	-0-	-2584	-0-	5	1	137	2	Y	93	93	0			8
							102	9									
*03	3131	X	147	-0-	-2984	-0-	2	1	45	2	Y	91	92	0			7
							100	9									
*04	3030	X	189	-0-	-2841	-0-	6	1	168	2	Y	14	20	0			1
							15	9									
*05	3131	X	129	-0-	-3002	-0-	1	1	115	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*06	780	X	137	-0-	-643	-0-	118	2	19	9	Y	17	17	0			1
*07	279	X	195	-0-	-84	-0-	147	2	48	9	Y	44	42	0			3
*08	202	X	202	-0-	-0-	-0-	199	2	3	9	Y	3	6	0			-0-
09	649	X	649	-0-	-0-	-0-	592	2	57	9	Y	52	46	0			6
*10	468	X	468	-0-	-0-	-0-	414	2	54	9	Y	49	51	0			4

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 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
*11	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	253	1	6088	2	Y	92	93	0			7
							101	9									
*12	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	295	1	6206	2	Y	99	99	0			7
							109	9									
*01	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	268	1	6667	2	Y	97	97	0			7
							107	9									
*02	6216	X	5706	-0-	-510	-0-	214	1	5401	2	Y	83	83	0			7
							91	9									
*03	6882	X	5612	-0-	-1270	-0-	210	1	5301	2	Y	92	92	0			7
							101	9									
*04	6660	X	5846	-0-	-814	-0-	203	1	5486	2	Y	143	139	0			11
							157	9									
*05	6882	X	6106	-0-	-776	-0-	27	1	5719	2	Y	327	314	0			24
							360	9									
*06	6660	X	5693	-0-	-967	-0-	10	1	5378	2	Y	277	279	0			22
							305	9									
*07	6355	X	6185	-0-	-170	-0-	2	1	5872	2	Y	283	284	0			21
							311	9									
*08	6138	X	5000	-0-	-1138	-0-	3	1	4710	2	Y	261	262	0			20
							287	9									
09	5910	X	5716	-0-	-194	-0-	5409	2	307	9	Y	279	268	0			31
*10	6169	X	5879	-0-	-290	-0-	2	1	5568	2	Y	281	290	0			22
							309	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498

*11	7608	X	4356	-0-	-3252	-0-	174	1	4182	2	Y	-0-					-0-
*12	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	166	1	3496	2	Y	-0-					-0-
*01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	138	1	3441	2	Y	-0-					-0-
*02	2436	X	2413	-0-	-23	-0-	92	1	2321	2	Y	-0-					-0-
*03	2697	X	749	-0-	-1948	-0-	29	1	720	2	Y	-0-					-0-
*04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2697	X	3	-0-	-2694	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*06	2610	X	15	-0-	-2595	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*07	2666	X	10	-0-	-2656	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*08	744	X	54	-0-	-690	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
09	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
*10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	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 #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 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
*11	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	67	1	1623	2	Y	62	58	0			5
							68	9									
*12	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	80	1	1683	2	Y	66	66	0			5
							73	9									
*01	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	72	1	1780	2	Y	65	65	0			5
							72	9									
*02	1652	X	1208	-0-	-444	-0-	44	1	1102	2	Y	56	56	0			5
							62	9									
*03	1829	X	1811	-0-	-18	-0-	67	1	1676	2	Y	62	62	0			5
							68	9									
*04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	73	1	1970	2	Y	60	60	0			5
							66	9									
*05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	9	1	1784	2	Y	63	63	0			5
							69	9									
*06	1770	N	960	-0-	-810	-0-	2	1	904	2	Y	49	50	0			4
							54	9									
*07	2201	N	238	-0-	-1963	-0-	199	2	39	9	Y	35	36	0			3
*08	1860	N	409	-0-	-1451	-0-	355	2	54	9	Y	49	48	0			4
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1890	2	62	9	Y	56	54	0			6
*10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	1	1	2135	2	Y	57	59	0			4
							63	9									

BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128

05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	85	1	1191	2	N	-0-					22
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	98	1	1056	2	N	-0-					22
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	162	1	1085	2	N	-0-					22
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	105	1	967	2	N	-0-					22
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	66	1	1080	2	N	-0-					22
*10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	59	1	1046	2	N	22					-0-
							24	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232

05	6076	X	5629	-0-	-447	-0-	373	1	5256	2	Y	-0-					6
06	5850	X	5557	-0-	-293	-0-	474	1	5083	2	Y	-0-					6
07	6045	X	5770	-0-	-275	-0-	751	1	5019	2	Y	-0-					6
08	5642	X	5563	-0-	-79	-0-	546	1	5017	2	Y	-0-					6
09	5550	X	4996	-0-	-554	-0-	286	1	4710	2	Y	-0-					6
*10	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	307	1	5442	2	Y	59	39	1			26
							65	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10386 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4170	X	3277	-0-	-893	-0-	129	1	3109	2	Y	35	34	0			3
							39	9									
*12	4309	X	3300	-0-	-1009	-0-	148	1	3111	2	Y	37	37	0			3
							41	9									
*01	4154	X	3574	-0-	-580	-0-	137	1	3396	2	Y	37	37	0			3
							41	9									
*02	2968	X	2443	-0-	-525	-0-	92	1	2317	2	Y	31	31	0			3
							34	9									
*03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	130	1	3276	2	Y	35	35	0			3
							39	9									
*04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	124	1	3341	2	Y	30	31	0			2
							33	9									
*05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	17	1	3523	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
*06	3180	X	3110	-0-	-70	-0-	6	1	3074	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
*07	3286	X	2997	-0-	-289	-0-	1	1	2970	2	Y	24	24	0			2
							26	9									
*08	3286	X	2587	-0-	-699	-0-	1	1	2557	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
09	3180	X	1730	-0-	-1450	-0-	1704	2	26	9	Y	24	23	0			3
*10	3286	X	2847	-0-	-439	-0-	1	1	2815	2	Y	28	29	0			2
							31	9									

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
*11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	75	1	1817	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*12	2015	N	2007	-0-	-8	-0-	91	1	1903	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*01	1891	N	1683	-0-	-208	-0-	65	1	1606	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	69	1	1740	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*03	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	71	1	1783	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	62	1	1668	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*05	2015	N	1703	-0-	-312	-0-	8	1	1687	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*06	1800	N	1604	-0-	-196	-0-	3	1	1595	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
*07	1798	N	1196	-0-	-602	-0-	1190	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
*08	1705	N	1273	-0-	-432	-0-	1	1	1268	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1743	2	7	9	Y	6	5	0			1
*10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1	1	1719	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5010	X	3793	-0-	-1217	-0-	146	1	3515	2	Y	120	118	0			9
							132	9									
*12	5177	X	3604	-0-	-1573	-0-	157	1	3305	2	Y	129	129	0			9
							142	9									
*01	4898	X	3098	-0-	-1800	-0-	114	1	2844	2	Y	127	127	0			9
							140	9									
*02	3948	X	3411	-0-	-537	-0-	126	1	3166	2	Y	108	108	0			9
							119	9									
*03	3937	X	3668	-0-	-269	-0-	135	1	3400	2	Y	121	121	0			9
							133	9									
*04	3810	X	3100	-0-	-710	-0-	106	1	2860	2	Y	122	121	0			10
							134	9									
*05	3782	X	3575	-0-	-207	-0-	16	1	3399	2	Y	145	144	0			11
							160	9									
*06	3660	X	2852	-0-	-808	-0-	5	1	2719	2	Y	116	118	0			9
							128	9									
*07	3782	X	2876	-0-	-906	-0-	1	1	2735	2	Y	127	126	0			10
							140	9									
*08	3689	X	2878	-0-	-811	-0-	2	1	2745	2	Y	119	120	0			9
							131	9									
09	3480	X	2843	-0-	-637	-0-	2711	2	132	9	Y	120	116	0			13
*10	3596	X	2704	-0-	-892	-0-	1	1	2579	2	Y	113	117	0			9
							124	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226

*11	390	N	335	-0-	-55	-0-	13	1	322	2	Y	-0-					-0-
*12	403	N	250	-0-	-153	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					-0-
*01	403	N	159	-0-	-244	-0-	6	1	153	2	Y	-0-					-0-
*02	224	N	181	-0-	-43	-0-	7	1	174	2	Y	-0-					-0-
*03	248	N	104	-0-	-144	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	2	Y	-0-					-0-
*05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	1	1	259	2	Y	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*07	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
*08	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	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 #: 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
*11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	111	1	2676	2	Y	69	65	0			5
							76	9									
*12	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	136	1	2860	2	Y	75	75	0			5
							83	9									
*01	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	107	1	2664	2	Y	74	74	0			5
							81	9									
*02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	103	1	2597	2	Y	63	63	0			5
							69	9									
*03	3100	X	2805	-0-	-295	-0-	104	1	2624	2	Y	70	70	0			5
							77	9									
*04	3000	X	2562	-0-	-438	-0-	89	1	2411	2	Y	56	57	0			4
							62	9									
*05	3100	X	2375	-0-	-725	-0-	11	1	2331	2	Y	30	32	0			2
							33	9									
*06	2970	X	2364	-0-	-606	-0-	4	1	2330	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
*07	3069	X	2471	-0-	-598	-0-	1	1	2439	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
*08	2821	X	2468	-0-	-353	-0-	1	1	2437	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2907	2	30	9	Y	27	26	0			3
*10	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	1	1	3015	2	Y	28	29	0			2
							31	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	6600	X	4938	-0-	-1662	-0-	190	1	4573	2	Y	159	156	0			12
							175	9									
*12	7254	X	4404	-0-	-2850	-0-	196	1	4120	2	Y	80	86	0			6
							88	9									
*01	7254	X	5770	-0-	-1484	-0-	220	1	5463	2	Y	79	79	0			6
							87	9									
*02	DLQ G-10		5384	-0-	5384	5384	203	1	5107	2	Y	67	67	0			6
							74	9									
*03	DLQ G-10		5823	-0-	5823	11207	219	1	5521	2	Y	75	75	0			6
							83	9									
*04	17352	X	6145	-0-	-11207	-0-	216	1	5848	2	Y	74	74	0			6
							81	9									
*05	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	24	1	5021	2	Y	85	85	0			6
							94	9									
*06	5790	X	5467	-0-	-323	-0-	10	1	5373	2	Y	76	76	0			6
							84	9									
*07	6386	X	4487	-0-	-1899	-0-	1	1	4398	2	Y	80	80	0			6
							88	9									
*08	6386	X	4418	-0-	-1968	-0-	2	1	4333	2	Y	75	75	0			6
							83	9									
09	6180	X	4694	-0-	-1486	-0-	4608	2	86	9	Y	78	75	0			9
*10	5673	X	4548	-0-	-1125	-0-	1	1	4461	2	Y	78	81	0			6
							86	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5190	X	4863	-0-	-327	-0-	194	1	4669	2	Y	-0-					-0-
*12	5363	X	5043	-0-	-320	-0-	229	1	4814	2	Y	-0-					-0-
*01	5363	X	4977	-0-	-386	-0-	192	1	4785	2	Y	-0-					-0-
*02	4956	X	4539	-0-	-417	-0-	173	1	4366	2	Y	-0-					-0-
*03	5332	X	4940	-0-	-392	-0-	189	1	4751	2	Y	-0-					-0-
*04	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	175	1	4717	2	Y	-0-					-0-
*05	5053	X	4913	-0-	-140	-0-	23	1	4883	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*06	4890	X	4411	-0-	-479	-0-	8	1	4395	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
*07	5084	X	4346	-0-	-738	-0-	1	1	4339	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
*08	5084	X	4264	-0-	-820	-0-	2	1	4255	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	4920	X	3853	-0-	-1067	-0-	3845	2	8	9	Y	7	6	0			1
*10	4929	X	3854	-0-	-1075	-0-	1	1	3845	2	Y	7	7	0			1
							8	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642

*11	4740	X	3622	-0-	-1118	-0-	142	1	3423	2	Y	52	54	0			4
							57	9									
*12	4681	X	4015	-0-	-666	-0-	180	1	3774	2	Y	55	55	0			4
							61	9									
*01	4681	X	3776	-0-	-905	-0-	144	1	3571	2	Y	55	55	0			4
							61	9									
*02	3752	X	3042	-0-	-710	-0-	114	1	2876	2	Y	47	47	0			4
							52	9									
*03	4154	X	2923	-0-	-1231	-0-	109	1	2757	2	Y	52	52	0			4
							57	9									
*04	3900	X	3296	-0-	-604	-0-	116	1	3122	2	Y	53	53	0			4
							58	9									
*05	4030	X	2671	-0-	-1359	-0-	12	1	2593	2	Y	60	60	0			4
							66	9									
*06	3660	X	2903	-0-	-757	-0-	5	1	2840	2	Y	53	53	0			4
							58	9									
*07	3441	X	2888	-0-	-553	-0-	1	1	2828	2	Y	54	54	0			4
							59	9									
*08	3441	X	2382	-0-	-1059	-0-	1	1	2324	2	Y	52	52	0			4
							57	9									
09	3330	X	1862	-0-	-1468	-0-	1809	2	53	9	Y	48	47	0			5
*10	3007	X	2766	-0-	-241	-0-	1	1	2713	2	Y	47	48	0			4
							52	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
*11	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	280	1	6754	2	Y	153	143	0			11
							168	9									
*12	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	320	1	6726	2	Y	166	165	0			12
							183	9									
*01	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	260	1	6456	2	Y	162	162	0			12
							178	9									
*02	6860	X	6403	-0-	-457	-0-	239	1	6013	2	Y	137	138	0			11
							151	9									
*03	7471	X	6575	-0-	-896	-0-	244	1	6160	2	Y	155	154	0			12
							171	9									
*04	7230	X	6513	-0-	-717	-0-	228	1	6162	2	Y	112	115	0			9
							123	9									
*05	7254	X	6564	-0-	-690	-0-	31	1	6520	2	Y	12	20	0			1
							13	9									
*06	6900	X	6141	-0-	-759	-0-	11	1	6116	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*07	7130	X	5928	-0-	-1202	-0-	2	1	5912	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*08	6758	X	6316	-0-	-442	-0-	3	1	6299	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
09	6540	X	5400	-0-	-1140	-0-	5387	2	13	9	Y	12	12	0			1
*10	6572	X	6016	-0-	-556	-0-	2	1	5999	2	Y	14	14	0			1
							15	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
*11	6600	X	5376	-0-	-1224	-0-	211	1	5086	2	Y	72	69	0			5
							79	9									
*12	6293	X	5919	-0-	-374	-0-	265	1	5569	2	Y	77	77	0			5
							85	9									
*01	6293	X	5688	-0-	-605	-0-	217	1	5387	2	Y	76	76	0			5
							84	9									
*02	5432	X	4120	-0-	-1312	-0-	155	1	3893	2	Y	65	65	0			5
							72	9									
*03	6014	X	5420	-0-	-594	-0-	204	1	5136	2	Y	73	72	0			6
							80	9									
*04	5760	X	5034	-0-	-726	-0-	177	1	4777	2	Y	73	73	0			6
							80	9									
*05	5952	X	5134	-0-	-818	-0-	24	1	5015	2	Y	86	86	0			6
							95	9									
*06	5520	X	4552	-0-	-968	-0-	8	1	4465	2	Y	72	72	0			6
							79	9									
*07	5456	X	4500	-0-	-956	-0-	1	1	4422	2	Y	70	71	0			5
							77	9									
*08	5456	X	3350	-0-	-2106	-0-	2	1	3273	2	Y	68	68	0			5
							75	9									
09	5070	X	3515	-0-	-1555	-0-	3436	2	79	9	Y	72	69	0			8
*10	5146	X	3532	-0-	-1614	-0-	1	1	3469	2	Y	56	60	0			4
							62	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7200	X	5614	-0-	-1586	-0-	222	1	5350	2	Y	38	36	0			3
							42	9									
*12	6789	X	4322	-0-	-2467	-0-	186	1	3904	2	Y	211	199	0			15
							232	9									
*01	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	257	1	6390	2	Y	208	208	0			15
							229	9									
*02	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	229	1	5759	2	Y	177	177	0			15
							195	9									
*03	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	231	1	5810	2	Y	198	198	0			15
							218	9									
*04	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	241	1	6511	2	Y	201	200	0			16
							221	9									
*05	6913	X	6543	-0-	-370	-0-	31	1	6355	2	Y	143	148	0			11
							157	9									
*06	6690	X	5916	-0-	-774	-0-	11	1	5828	2	Y	70	75	0			6
							77	9									
*07	7254	X	5623	-0-	-1631	-0-	2	1	5545	2	Y	69	70	0			5
							76	9									
*08	7254	X	6117	-0-	-1137	-0-	3	1	6034	2	Y	73	72	0			6
							80	9									
09	7020	X	5765	-0-	-1255	-0-	5687	2	78	9	Y	71	69	0			8
*10	6541	X	5390	-0-	-1151	-0-	2	1	5309	2	Y	72	74	0			6
							79	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2220	X	2196	-0-	-24	-0-	87	1	2098	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*12	2294	X	2166	-0-	-128	-0-	98	1	2068	2	Y	-0-	1	0			-0-
*01	2294	X	2053	-0-	-241	-0-	79	1	1974	2	Y	-0-					-0-
*02	2044	N	1783	-0-	-261	-0-	68	1	1715	2	Y	-0-					-0-
*03	2170	N	1903	-0-	-267	-0-	73	1	1830	2	Y	-0-					-0-
*04	2010	N	1787	-0-	-223	-0-	64	1	1723	2	Y	-0-					-0-
*05	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	9	1	1865	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
*06	1860	N	985	-0-	-875	-0-	2	1	966	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*07	1860	N	603	-0-	-1257	-0-	589	2	14	9	Y	13	13	0			1
*08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1	1	1954	2	Y	22	21	0			2
							24	9									
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2035	2	23	9	Y	21	21	0			2
*10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1	1	1912	2	Y	23	23	0			2
							25	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
*11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	37	1	887	2	Y	280	277	0			21
							308	9									
*12	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	33	1	702	2	Y	284	285	0			20
							312	9									
*01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	31	1	760	2	Y	279	279	0			20
							307	9									
*02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	27	1	675	2	Y	238	238	0			20
							262	9									
*03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	53	1	1343	2	Y	266	266	0			20
							293	9									
*04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	30	1	803	2	Y	251	251	0			20
							276	9									
*05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	4	1	822	2	Y	155	164	0			11
							171	9									
*06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	1	1	745	2	Y	152	151	0			12
							167	9									
*07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	654	2	167	9	Y	152	153	0			11
*08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	1	1	1917	2	Y	164	162	0			13
							180	9									
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1008	2	161	9	Y	146	143	0			16
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	650	2	188	9	Y	171	174	0			13

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
*11	3000	N	3001	-0-	1	71	116	1	2787	2	Y	89	84	0			7
							98	9									
*12	3100	N	3715	-0-	615	686	164	1	3446	2	Y	95	95	0			7
							105	9									
*01	3446	X	2760	-0-	-686	-0-	103	1	2554	2	Y	94	94	0			7
							103	9									
*02	2884	X	1892	-0-	-992	-0-	69	1	1735	2	Y	80	80	0			7
							88	9									
*03	3720	X	3270	-0-	-450	-0-	121	1	3053	2	Y	87	87	0			7
							96	9									
*04	3600	X	1178	-0-	-2422	-0-	39	1	1058	2	Y	74	75	0			6
							81	9									
*05	3720	X	1379	-0-	-2341	-0-	6	1	1287	2	Y	78	78	0			6
							86	9									
*06	3180	X	1082	-0-	-2098	-0-	2	1	1032	2	Y	44	46	0			4
							48	9									
*07	3286	X	2060	-0-	-1226	-0-	1	1	1986	2	Y	66	65	0			5
							73	9									
*08	3286	X	2342	-0-	-944	-0-	1	1	2246	2	Y	86	84	0			7
							95	9									
09	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2619	2	80	9	Y	73	72	0			8
*10	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	1	1	3194	2	Y	89	90	0			7
							98	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	16021	X	16021	-0-	-0-	-0-	634	1	15267	2	Y	109	104	0			8
							120	9									
*12	16492	X	16435	-0-	-57	-0-	740	1	15554	2	Y	128	127	0			9
							141	9									
*01	16492	X	16486	-0-	-6	-0-	632	1	15715	2	Y	126	126	0			9
							139	9									
*02	15394	X	15394	-0-	-0-	-0-	583	1	14692	2	Y	108	108	0			9
							119	9									
*03	16771	X	16697	-0-	-74	-0-	632	1	15933	2	Y	120	120	0			9
							132	9									
*04	16413	X	16413	-0-	-0-	-0-	581	1	15699	2	Y	121	120	0			10
							133	9									
*05	17112	X	16155	-0-	-957	-0-	77	1	15984	2	Y	85	89	0			6
							94	9									
*06	16560	X	15715	-0-	-845	-0-	29	1	15605	2	Y	74	74	0			6
							81	9									
*07	17112	X	15680	-0-	-1432	-0-	5	1	15591	2	Y	76	76	0			6
							84	9									
*08	17050	X	16197	-0-	-853	-0-	9	1	16107	2	Y	74	74	0			6
							81	9									
09	16500	X	15875	-0-	-625	-0-	1	1	15793	2	Y	74	72	0			8
							81	9									
*10	16275	X	16009	-0-	-266	-0-	5	1	15920	2	Y	76	78	0			6
							84	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266

*11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	73	1	1767	2	Y	-0-					-0-
*12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	71	1	1496	2	Y	-0-					-0-
*01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	78	1	1930	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3117	-0-	317	317	119	1	2998	2	Y	-0-					-0-
*03	2721	N	2404	-0-	-317	-0-	92	1	2312	2	Y	-0-					-0-
*04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	87	1	2364	2	Y	-0-					-0-
*05	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	12	1	2465	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
*06	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	4	1	2150	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
*07	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	1	1	2075	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*08	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	1	1	2037	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1991	2	8	9	Y	7	6	0			1
*10	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	1	1	2074	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*11	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	171	1	4131	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*12	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	197	1	4133	2	Y	-0-	1	0			-0-
*01	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	160	1	3984	2	Y	-0-					-0-
*02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	143	1	3609	2	Y	-0-					-0-
*03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	153	1	3844	2	Y	-0-					-0-
*04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	135	1	3648	2	Y	-0-					-0-
*05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	18	1	3701	2	Y	-0-					-0-
*06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	6	1	3370	2	Y	-0-					-0-
*07	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	1	1	3375	2	Y	-0-					-0-
*08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	2	1	3215	2	Y	-0-					-0-
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
*10	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	1	1	3202	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	66	1	1590	2	Y	58	58	0			4
							64	9									
*12	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	70	1	1475	2	Y	63	63	0			4
							69	9									
*01	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	60	1	1480	2	Y	62	62	0			4
							68	9									
*02	1624	N	1221	-0-	-403	-0-	44	1	1119	2	Y	53	53	0			4
							58	9									
*03	1612	N	1364	-0-	-248	-0-	50	1	1249	2	Y	59	59	0			4
							65	9									
*04	1560	N	1325	-0-	-235	-0-	45	1	1224	2	Y	51	51	0			4
							56	9									
*05	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	6	1	1158	2	Y	40	41	0			3
							44	9									
*06	1320	N	1086	-0-	-234	-0-	2	1	1029	2	Y	50	49	0			4
							55	9									
*07	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	1118	2	63	9	Y	57	57	0			4
*08	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1	1	1102	2	Y	59	58	0			5
							65	9									
09	1080	N	958	-0-	-122	-0-	903	2	55	9	Y	50	49	0			6
*10	1178	N	953	-0-	-225	-0-	920	2	33	9	Y	30	34	0			2

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
*11	3000	N	2678	-0-	-322	288	107	1	2571	2	Y	-0-					-0-
*12	2813	X	2525	-0-	-288	-0-	115	1	2410	2	Y	-0-					-0-
*01	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	95	1	2361	2	Y	-0-					-0-
*02	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	80	1	2008	2	Y	-0-					-0-
*03	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	83	1	2102	2	Y	-0-					-0-
*04	2100	X	1965	-0-	-135	-0-	70	1	1895	2	Y	-0-					-0-
*05	2170	X	1887	-0-	-283	-0-	9	1	1878	2	Y	-0-					-0-
*06	2100	X	1727	-0-	-373	-0-	3	1	1724	2	Y	-0-					-0-
*07	2046	N	1729	-0-	-317	-0-	1	1	1728	2	Y	-0-					-0-
*08	1891	N	1675	-0-	-216	-0-	1	1	1674	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1561	-0-	-179	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1540	-0-	-196	-0-	1	1	1539	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 #: 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
*11	4980	X	4292	-0-	-688	-0-	169	1	4083	2	Y	36	35	0			3
							40	9									
*12	4960	X	4620	-0-	-340	-0-	208	1	4370	2	Y	38	38	0			3
							42	9									
*01	4960	X	4312	-0-	-648	-0-	165	1	4106	2	Y	37	37	0			3
							41	9									
*02	4172	X	4074	-0-	-98	-0-	154	1	3885	2	Y	32	32	0			3
							35	9									
*03	4650	X	4501	-0-	-149	-0-	170	1	4291	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
*04	4500	X	4404	-0-	-96	-0-	156	1	4208	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
*05	4650	X	4105	-0-	-545	-0-	19	1	4041	2	Y	41	41	0			3
							45	9									
*06	4380	X	4072	-0-	-308	-0-	7	1	4024	2	Y	37	37	0			3
							41	9									
*07	4588	X	4158	-0-	-430	-0-	1	1	4115	2	Y	38	38	0			3
							42	9									
*08	4588	X	4068	-0-	-520	-0-	2	1	4025	2	Y	37	37	0			3
							41	9									
09	4440	X	3171	-0-	-1269	-0-	3132	2	39	9	Y	35	34	0			4
*10	4216	X	3814	-0-	-402	-0-	1	1	3772	2	Y	37	38	0			3
							41	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	600	N	492	-0-	-108	-0-	18	1	430	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	23	1	478	2	Y	43	43	0			3
							47	9									
*01	589	N	525	-0-	-64	-0-	18	1	460	2	Y	43	43	0			3
							47	9									
*02	476	N	463	-0-	-13	-0-	16	1	407	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
*03	558	N	499	-0-	-59	-0-	17	1	437	2	Y	41	41	0			3
							45	9									
*04	510	N	432	-0-	-78	-0-	14	1	389	2	Y	26	27	0			2
							29	9									
*05	527	N	471	-0-	-56	-0-	2	1	455	2	Y	13	14	0			1
							14	9									
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	1	1	577	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
*07	465	N	450	-0-	-15	-0-	417	2	33	9	Y	30	30	0			2
*08	465	N	429	-0-	-36	-0-	412	2	17	9	Y	15	16	0			1
09	600	N	409	-0-	-191	-0-	390	2	19	9	Y	17	16	0			2
*10	465	N	416	-0-	-49	-0-	396	2	20	9	Y	18	19	0			1

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5940	X	5461	-0-	-479	-0-	210	1	5062	2	Y	172	165	0			13
							189	9									
*12	5983	X	5629	-0-	-354	-0-	247	1	5180	2	Y	184	184	0			13
							202	9									
*01	5766	X	5363	-0-	-403	-0-	200	1	4963	2	Y	182	182	0			13
							200	9									
*02	5208	X	5086	-0-	-122	-0-	188	1	4727	2	Y	155	155	0			13
							171	9									
*03	5766	X	5452	-0-	-314	-0-	201	1	5061	2	Y	173	173	0			13
							190	9									
*04	5490	X	5016	-0-	-474	-0-	172	1	4651	2	Y	175	174	0			14
							193	9									
*05	5642	X	5153	-0-	-489	-0-	24	1	4900	2	Y	208	207	0			15
							229	9									
*06	5460	X	4900	-0-	-560	-0-	9	1	4696	2	Y	177	178	0			14
							195	9									
*07	5642	X	4859	-0-	-783	-0-	2	1	4659	2	Y	180	180	0			14
							198	9									
*08	5487	X	5125	-0-	-362	-0-	3	1	4927	2	Y	177	177	0			14
							195	9									
09	5040	X	4759	-0-	-281	-0-	4563	2	196	9	Y	178	172	0			20
*10	5177	X	4791	-0-	-386	-0-	2	1	4589	2	Y	182	188	0			14
							200	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6630	X	5703	-0-	-927	-0-	224	1	5395	2	Y	76	73	0			6
							84	9									
*12	6386	X	5981	-0-	-405	-0-	268	1	5625	2	Y	80	80	0			6
							88	9									
*01	6386	X	5948	-0-	-438	-0-	227	1	5634	2	Y	79	79	0			6
							87	9									
*02	5600	X	5265	-0-	-335	-0-	198	1	4992	2	Y	68	68	0			6
							75	9									
*03	6014	X	5435	-0-	-579	-0-	204	1	5148	2	Y	75	75	0			6
							83	9									
*04	5820	X	5227	-0-	-593	-0-	184	1	4962	2	Y	74	74	0			6
							81	9									
*05	6014	X	5412	-0-	-602	-0-	25	1	5287	2	Y	91	90	0			7
							100	9									
*06	5790	X	5076	-0-	-714	-0-	9	1	4984	2	Y	75	76	0			6
							83	9									
*07	5859	X	5056	-0-	-803	-0-	2	1	4970	2	Y	76	76	0			6
							84	9									
*08	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	3	1	5389	2	Y	77	77	0			6
							85	9									
09	5250	X	5141	-0-	-109	-0-	5055	2	86	9	Y	78	75	0			9
*10	5425	X	5151	-0-	-274	-0-	2	1	5062	2	Y	79	82	0			6
							87	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3060	X	288	-0-	-2772	-0-	11	1	277	2	Y	-0-					-0-
*12	2945	X	364	-0-	-2581	-0-	17	1	347	2	Y	-0-					-0-
*01	2945	X	171	-0-	-2774	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					-0-
*02	616	X	194	-0-	-422	-0-	7	1	187	2	Y	-0-					-0-
*03	372	N	63	-0-	-309	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
*04	180	N	100	-0-	-80	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
*05	217	N	115	-0-	-102	-0-	1	1	114	2	Y	-0-					-0-
*06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*08	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	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 #: 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
*11	4380	X	3246	-0-	-1134	-0-	129	1	3102	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
*12	4371	X	3886	-0-	-485	-0-	176	1	3693	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*01	4247	X	3327	-0-	-920	-0-	128	1	3182	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*02	3528	X	3344	-0-	-184	-0-	127	1	3204	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*03	3906	X	3740	-0-	-166	-0-	142	1	3583	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*04	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	193	1	5210	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*05	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	26	1	5397	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
*06	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	9	1	4924	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*07	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	2	1	4758	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*08	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	2	1	4347	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4027	2	17	9	Y	15	14	0			2
*10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	1	1	4037	2	Y	16	17	0			1
							18	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
*11	2250	N	1938	-0-	-312	-0-	77	1	1857	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*12	2263	N	1823	-0-	-440	-0-	83	1	1740	2	Y	-0-					-0-
*01	2201	N	1575	-0-	-626	-0-	61	1	1514	2	Y	-0-					-0-
*02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	77	1	1936	2	Y	-0-					-0-
*03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	81	1	2051	2	Y	-0-					-0-
*04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	72	1	1948	2	Y	-0-					-0-
*05	2232	N	1699	-0-	-533	-0-	8	1	1680	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
*06	2070	N	330	-0-	-1740	-0-	1	1	314	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	1	1	2146	2	Y	22	21	0			2
							24	9									
*08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	1	1	2075	2	Y	24	24	0			2
							26	9									
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1948	2	26	9	Y	24	23	0			3
*10	2170	N	1983	-0-	-187	-0-	1	1	1956	2	Y	24	25	0			2
							26	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*12	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
*11	630	N	604	-0-	-26	-0-	24	1	580	2	Y	-0-					-0-
*12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	29	1	607	2	Y	-0-					-0-
*01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	24	1	602	2	Y	-0-					-0-
*02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	22	1	548	2	Y	-0-					-0-
*03	651	N	622	-0-	-29	-0-	24	1	598	2	Y	-0-					-0-
*04	600	N	437	-0-	-163	-0-	16	1	421	2	Y	-0-					-0-
*05	620	N	503	-0-	-117	-0-	2	1	501	2	Y	-0-					-0-
*06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	1	1	664	2	Y	-0-					-0-
*07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
*08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			Y	-0-					-0-

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
*11	600	N	497	-0-	-103	-0-	17	1	404	2	Y	69	73	0			5
							76	9									
*12	589	N	580	-0-	-9	-0-	23	1	474	2	Y	75	75	0			5
							83	9									
*01	651	N	554	-0-	-97	-0-	18	1	455	2	Y	74	74	0			5
							81	9									
*02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	17	1	416	2	Y	63	63	0			5
							69	9									
*03	589	N	507	-0-	-82	-0-	16	1	414	2	Y	70	70	0			5
							77	9									
*04	540	N	483	-0-	-57	-0-	16	1	420	2	Y	43	45	0			3
							47	9									
*05	558	N	444	-0-	-114	-0-	2	1	417	2	Y	23	24	0			2
							25	9									
*06	480	N	389	-0-	-91	-0-	1	1	343	2	Y	41	40	0			3
							45	9									
*07	496	N	443	-0-	-53	-0-	381	2	62	9	Y	56	55	0			4
*08	434	N	419	-0-	-15	-0-	391	2	28	9	Y	25	27	0			2
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	335	2	30	9	Y	27	26	0			3
*10	434	N	305	-0-	-129	-0-	280	2	25	9	Y	23	24	0			2

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
*11	12570	X	10863	-0-	-1707	-0-	433	1	10430	2	Y	-0-	4	0			-0-
*12	13454	X	12520	-0-	-934	-0-	569	1	11951	2	Y	-0-					-0-
*01	13454	X	12071	-0-	-1383	-0-	467	1	11604	2	Y	-0-					-0-
*02	12152	X	10479	-0-	-1673	-0-	400	1	10079	2	Y	-0-					-0-
*03	12586	X	12430	-0-	-156	-0-	474	1	11956	2	Y	-0-					-0-
*04	12150	X	11871	-0-	-279	-0-	424	1	11447	2	Y	-0-					-0-
*05	12555	X	11697	-0-	-858	-0-	56	1	11641	2	Y	-0-					-0-
*06	12090	X	11025	-0-	-1065	-0-	20	1	11005	2	Y	-0-					-0-
*07	12493	X	11166	-0-	-1327	-0-	4	1	11162	2	Y	-0-					-0-
*08	12493	X	10855	-0-	-1638	-0-	6	1	10849	2	Y	-0-					-0-
09	11940	X	10476	-0-	-1464	-0-	10476	2			Y	-0-					-0-
*10	11718	X	10454	-0-	-1264	-0-	3	1	10339	2	Y	102	94	0			8
							112	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
*11	90	N	85	-0-	-5	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
*01	155	N	74	-0-	-81	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
*02	84	N	77	-0-	-7	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
*03	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
*05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
*12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
*02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3540	X	3514	-0-	-26	-0-	140	1	3362	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
*12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	166	1	3492	2	Y	27	26	0			2
							30	9									
*01	3658	X	3624	-0-	-34	-0-	139	1	3455	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
*02	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	125	1	3156	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
*03	3689	X	3598	-0-	-91	-0-	136	1	3434	2	Y	25	25	0			2
							28	9									
*04	3570	X	3422	-0-	-148	-0-	121	1	3276	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
*05	3689	X	3489	-0-	-200	-0-	16	1	3416	2	Y	52	50	0			4
							57	9									
*06	3570	X	3179	-0-	-391	-0-	6	1	3121	2	Y	47	47	0			4
							52	9									
*07	3689	X	2844	-0-	-845	-0-	1	1	2796	2	Y	43	44	0			3
							47	9									
*08	3627	X	3397	-0-	-230	-0-	2	1	3330	2	Y	59	57	0			5
							65	9									
09	3450	X	3408	-0-	-42	-0-	3343	2	65	9	Y	59	57	0			7
*10	3503	X	3459	-0-	-44	-0-	1	1	3392	2	Y	60	62	0			5
							66	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
*11	1470	N	1179	-0-	-291	-0-	47	1	1132	2	Y	-0-					-0-
*12	1519	N	1325	-0-	-194	-0-	60	1	1265	2	Y	-0-					-0-
*01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	58	1	1452	2	Y	-0-					-0-
*02	1092	N	1014	-0-	-78	-0-	39	1	975	2	Y	-0-					-0-
*03	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	42	1	1062	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	41	1	1109	2	Y	-0-					-0-
*05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	6	1	1157	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*06	1080	N	916	-0-	-164	-0-	2	1	907	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*07	1209	N	545	-0-	-664	-0-	539	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
*08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1	1	1365	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1163	2	7	9	Y	6	6	0			1
*10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1051	2	8	9	Y	7	7	0			1

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
*11	1740	N	1445	-0-	-295	-0-	57	1	1369	2	Y	17	21	0			1
							19	9									
*12	1798	N	1556	-0-	-242	-0-	71	1	1485	2	Y	-0-	1	0			-0-
*01	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	59	1	1476	2	Y	-0-					-0-
*02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	52	1	1319	2	Y	-0-					-0-
*03	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	54	1	1365	2	Y	-0-					-0-
*04	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	51	1	1372	2	Y	-0-					-0-
*05	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	7	1	1404	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*06	1380	N	1233	-0-	-147	-0-	2	1	1228	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*07	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	1356	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
*08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1	1	1431	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1348	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1382	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	294	2	Y	26	24	0			2
							29	9									
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	358	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
*01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	334	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
*02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	15	1	374	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	18	1	454	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	16	1	427	2	Y	20	20	0			2
							22	9									
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	2	1	459	2	Y	17	18	0			1
							19	9									
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	1	1	462	2	Y	24	23	0			2
							26	9									
*07	496	N	385	-0-	-111	-0-	356	2	29	9	Y	26	26	0			2
*08	496	N	445	-0-	-51	-0-	421	2	24	9	Y	22	22	0			2
09	480	N	349	-0-	-131	-0-	328	2	21	9	Y	19	19	0			2
*10	372	N	328	-0-	-44	-0-	316	2	12	9	Y	11	12	0			1

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2640	X	78	-0-	-2562	-0-	2	1	50	2	Y	24	24	0			2
							26	9									
*12	2573	X	47	-0-	-2526	-0-	2	1	45	2	Y	-0-	2	0			-0-
*01	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
*02	84	N	45	-0-	-39	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
*03	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
*04	60	N	41	-0-	-19	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	1	1	477	2	Y	-0-					-0-
*07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1	1	1550	2	Y	-0-					-0-
*08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1	1	1660	2	Y	-0-					-0-
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
*10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1	1	1560	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
*11	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	319	1	7689	2	Y	87	83	0			6
							96	9									
*12	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	316	1	6648	2	Y	95	94	0			7
							105	9									
*01	7316	X	6161	-0-	-1155	-0-	234	1	5826	2	Y	92	92	0			7
							101	9									
*02	7168	X	5354	-0-	-1814	-0-	201	1	5066	2	Y	79	79	0			7
							87	9									
*03	7936	X	5546	-0-	-2390	-0-	208	1	5241	2	Y	88	88	0			7
							97	9									
*04	7680	X	5200	-0-	-2480	-0-	182	1	4921	2	Y	88	88	0			7
							97	9									
*05	7099	X	5017	-0-	-2082	-0-	23	1	4839	2	Y	141	138	0			10
							155	9									
*06	6000	X	4623	-0-	-1377	-0-	8	1	4475	2	Y	127	127	0			10
							140	9									
*07	5952	X	830	-0-	-5122	-0-	766	2	64	9	Y	58	64	0			4
*08	5580	X	122	-0-	-5458	-0-	69	2	53	9	Y	48	48	0			4
09	5220	X	204	-0-	-5016	-0-	138	2	66	9	Y	60	57	0			7
*10	5022	X	111	-0-	-4911	-0-	19	2	92	9	Y	84	84	0			7

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
*11	3240	X	2742	-0-	-498	-0-	107	1	2571	2	Y	58	60	0			4
							64	9									
*12	3348	X	2737	-0-	-611	-0-	121	1	2547	2	Y	63	63	0			4
							69	9									
*01	3224	X	3018	-0-	-206	-0-	114	1	2836	2	Y	62	62	0			4
							68	9									
*02	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	99	1	2485	2	Y	53	53	0			4
							58	9									
*03	2790	X	2705	-0-	-85	-0-	101	1	2539	2	Y	59	59	0			4
							65	9									
*04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	97	1	2613	2	Y	58	57	0			5
							64	9									
*05	2790	N	2750	-0-	-40	-0-	13	1	2660	2	Y	70	70	0			5
							77	9									
*06	2640	N	2566	-0-	-74	-0-	5	1	2495	2	Y	60	60	0			5
							66	9									
*07	2790	N	2692	-0-	-98	-0-	1	1	2623	2	Y	62	62	0			5
							68	9									
*08	2759	N	2575	-0-	-184	-0-	1	1	2508	2	Y	60	60	0			5
							66	9									
09	2580	N	2429	-0-	-151	-0-	2362	2	67	9	Y	61	59	0			7
*10	2697	N	2442	-0-	-255	-0-	1	1	2379	2	Y	56	59	0			4
							62	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
*11	5130	X	4691	-0-	-439	-0-	187	1	4503	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*12	5177	X	4885	-0-	-292	-0-	221	1	4653	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
*01	5115	X	4821	-0-	-294	-0-	186	1	4625	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*02	4284	X	4230	-0-	-54	-0-	161	1	4060	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*03	4743	X	4566	-0-	-177	-0-	174	1	4382	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*04	4590	X	4442	-0-	-148	-0-	158	1	4274	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*05	4743	X	4273	-0-	-470	-0-	20	1	4242	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*06	4590	X	4177	-0-	-413	-0-	8	1	4159	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*07	4712	X	4331	-0-	-381	-0-	1	1	4320	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*08	4619	X	4337	-0-	-282	-0-	2	1	4325	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
09	4470	X	4049	-0-	-421	-0-	4040	2	9	9	Y	8	8	0			1
*10	4340	X	4076	-0-	-264	-0-	1	1	4065	2	Y	9	9	0			1
							10	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9924 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2490	X	1837	-0-	-653	-0-	73	1	1749	2	Y	14	16	0			1
							15	9									
*12	2480	X	1582	-0-	-898	-0-	72	1	1510	2	Y	-0-	1	0			-0-
*01	2077	N	1420	-0-	-657	-0-	55	1	1365	2	Y	-0-					-0-
*02	1652	N	1430	-0-	-222	-0-	55	1	1375	2	Y	-0-					-0-
*03	1581	N	1119	-0-	-462	-0-	43	1	1076	2	Y	-0-					-0-
*04	1380	N	1252	-0-	-128	-0-	45	1	1207	2	Y	-0-					-0-
*05	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	6	1	1322	2	Y	194	180	0			14
							213	9									
*06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	2	1	1279	2	Y	338	325	0			27
							372	9									
*07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1322	2	422	9	Y	384	382	0			29
*08	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	1	1	1076	2	Y	362	363	0			28
							398	9									
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1327	2	426	9	Y	387	372	0			43
*10	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1295	2	439	9	Y	399	411	0			31

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4950	X	4852	-0-	-98	-0-	193	1	4659	2	Y	-0-	4	0			-0-
*12	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	234	1	4923	2	Y	-0-					-0-
*01	5115	X	5033	-0-	-82	-0-	195	1	4838	2	Y	-0-					-0-
*02	4508	X	4392	-0-	-116	-0-	168	1	4224	2	Y	-0-					-0-
*03	4991	X	4926	-0-	-65	-0-	188	1	4738	2	Y	-0-					-0-
*04	4830	X	4789	-0-	-41	-0-	170	1	4607	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
*05	4991	X	4823	-0-	-168	-0-	22	1	4592	2	Y	190	177	0			14
							209	9									
*06	4830	X	4580	-0-	-250	-0-	8	1	4389	2	Y	166	167	0			13
							183	9									
*07	4991	X	4594	-0-	-397	-0-	1	1	4405	2	Y	171	171	0			13
							188	9									
*08	4991	X	4611	-0-	-380	-0-	2	1	4423	2	Y	169	169	0			13
							186	9									
09	4830	X	4356	-0-	-474	-0-	4169	2	187	9	Y	170	164	0			19
*10	4836	X	4322	-0-	-514	-0-	1	1	4135	2	Y	169	175	0			13
							186	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
*11	6090	X	2488	-0-	-3602	-0-	99	1	2386	2	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
*12	4898	X	2679	-0-	-2219	-0-	122	1	2557	2	Y	-0-					-0-
*01	4340	X	2299	-0-	-2041	-0-	89	1	2210	2	Y	-0-					-0-
*02	2968	X	2116	-0-	-852	-0-	81	1	2035	2	Y	-0-					-0-
*03	2914	X	2472	-0-	-442	-0-	94	1	2378	2	Y	-0-					-0-
*04	2610	X	2028	-0-	-582	-0-	72	1	1956	2	Y	-0-					-0-
*05	2697	X	2260	-0-	-437	-0-	11	1	2249	2	Y	-0-					-0-
*06	2400	X	1960	-0-	-440	-0-	4	1	1956	2	Y	-0-					-0-
*07	2480	X	1574	-0-	-906	-0-	1	1	1573	2	Y	-0-					-0-
*08	2480	X	1324	-0-	-1156	-0-	1	1	1323	2	Y	-0-					-0-
09	2190	X	1766	-0-	-424	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
10	2263	X	1502	-0-	-761	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8800 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	88	1	1237	2	Y	86	81	1			22
							95	9									
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	105	1	1122	2	Y	246	133	1			135
							271	9									
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	193	1	1289	2	Y	227	240	1			122
							250	9									
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	119	1	1093	2	Y	171	242	1			51
							188	9									
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	61	1	1005	2	Y	210	220	1			41
							231	9									
*10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	45	1	802	2	Y	119	112	1			48
							131	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4710	X	3737	-0-	-973	-0-	147	1	3543	2	Y	43	42	0			3
							47	9									
*12	4867	X	4067	-0-	-800	-0-	182	1	3833	2	Y	47	47	0			3
							52	9									
*01	4867	X	4008	-0-	-859	-0-	153	1	3804	2	Y	46	46	0			3
							51	9									
*02	4256	X	3704	-0-	-552	-0-	140	1	3520	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
*03	4464	X	3941	-0-	-523	-0-	149	1	3744	2	Y	44	44	0			3
							48	9									
*04	3960	X	3862	-0-	-98	-0-	136	1	3675	2	Y	46	45	0			4
							51	9									
*05	4123	X	3819	-0-	-304	-0-	18	1	3743	2	Y	53	53	0			4
							58	9									
*06	3990	X	3544	-0-	-446	-0-	6	1	3488	2	Y	45	45	0			4
							50	9									
*07	4123	X	3541	-0-	-582	-0-	1	1	3488	2	Y	47	47	0			4
							52	9									
*08	4030	X	3520	-0-	-510	-0-	2	1	3468	2	Y	45	45	0			4
							50	9									
09	3900	X	3394	-0-	-506	-0-	3344	2	50	9	Y	45	44	0			5
*10	3813	X	3437	-0-	-376	-0-	1	1	3392	2	Y	40	42	0			3
							44	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
*11	3870	X	3507	-0-	-363	-0-	138	1	3321	2	Y	44	43	0			3
							48	9									
*12	3906	X	3733	-0-	-173	-0-	167	1	3507	2	Y	54	53	0			4
							59	9									
*01	3906	X	3742	-0-	-164	-0-	142	1	3543	2	Y	52	52	0			4
							57	9									
*02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	130	1	3286	2	Y	45	45	0			4
							50	9									
*03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	137	1	3449	2	Y	50	50	0			4
							55	9									
*04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	124	1	3338	2	Y	50	50	0			4
							55	9									
*05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	17	1	3521	2	Y	26	28	0			2
							29	9									
*06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	7	1	3641	2	Y	16	17	0			1
							18	9									
*07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	1	1	4238	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
*08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	2	1	3971	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
09	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3864	2	19	9	Y	17	16	0			2
*10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	1	1	3391	2	Y	16	17	0			1
							18	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4680	X	1558	-0-	-3122	-0-	61	1	1476	2	Y	19	22	0			1
							21	9									
*12	2418	X	1798	-0-	-620	-0-	81	1	1694	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
*01	2077	X	1527	-0-	-550	-0-	58	1	1446	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
*02	1568	X	1324	-0-	-244	-0-	50	1	1254	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	85	1	2132	2	Y	21	20	0			2
							23	9									
*04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	79	1	2132	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
*05	3100	N	4246	-0-	1146	1146	20	1	4200	2	Y	24	24	0			2
							26	9									
*06	3000	N	3742	-0-	742	1888	7	1	3714	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
*07	3100	N	3871	-0-	771	2659	1	1	3848	2	Y	20	20	0			2
							22	9									
*08	6647	X	3988	-0-	-2659	-0-	2	1	3964	2	Y	20	20	0			2
							22	9									
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3785	2	22	9	Y	20	20	0			2
*10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	1	1	3317	2	Y	20	20	0			2
							22	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166

*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	2	Y	-0-					-0-
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	Y	-0-					-0-
*01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	2	Y	-0-					-0-
*02	224	N	136	-0-	-88	-0-	5	1	131	2	Y	-0-					-0-
*03	248	N	130	-0-	-118	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					-0-
*04	210	N	171	-0-	-39	-0-	6	1	165	2	Y	-0-					-0-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	2	Y	-0-					-0-
*06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*07	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*08	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	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
*11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	103	1	2482	2	Y	53	51	0			4
							58	9									
*12	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	120	1	2515	2	Y	57	57	0			4
							63	9									
*01	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	104	1	2586	2	Y	56	56	0			4
							62	9									
*02	2464	N	2429	-0-	-35	-0-	91	1	2285	2	Y	48	48	0			4
							53	9									
*03	2697	N	2664	-0-	-33	-0-	99	1	2507	2	Y	53	53	0			4
							58	9									
*04	2670	N	2604	-0-	-66	-0-	91	1	2454	2	Y	54	54	0			4
							59	9									
*05	2697	N	2602	-0-	-95	-0-	12	1	2518	2	Y	65	64	0			5
							72	9									
*06	2580	N	2405	-0-	-175	-0-	4	1	2343	2	Y	53	54	0			4
							58	9									
*07	2697	N	2616	-0-	-81	-0-	1	1	2553	2	Y	56	56	0			4
							62	9									
*08	2604	N	2549	-0-	-55	-0-	1	1	2487	2	Y	55	55	0			4
							61	9									
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2393	2	61	9	Y	55	53	0			6
*10	2604	N	2504	-0-	-100	-0-	1	1	2461	2	Y	38	41	0			3
							42	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
*11	8640	X	6586	-0-	-2054	-0-	260	1	6268	2	Y	53	64	0			4
							58	9									
*12	7936	X	6697	-0-	-1239	-0-	301	1	6333	2	Y	57	57	0			4
							63	9									
*01	7564	X	6469	-0-	-1095	-0-	248	1	6159	2	Y	56	56	0			4
							62	9									
*02	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	221	1	5569	2	Y	48	48	0			4
							53	9									
*03	6324	X	6263	-0-	-61	-0-	237	1	5968	2	Y	53	53	0			4
							58	9									
*04	6120	X	5947	-0-	-173	-0-	210	1	5678	2	Y	54	54	0			4
							59	9									
*05	6324	X	5882	-0-	-442	-0-	28	1	5784	2	Y	64	63	0			5
							70	9									
*06	6120	X	5543	-0-	-577	-0-	10	1	5475	2	Y	53	54	0			4
							58	9									
*07	6324	X	5703	-0-	-621	-0-	2	1	5639	2	Y	56	56	0			4
							62	9									
*08	6293	X	5577	-0-	-716	-0-	3	1	5515	2	Y	54	54	0			4
							59	9									
09	5970	X	5358	-0-	-612	-0-	5297	2	61	9	Y	55	53	0			6
*10	5890	X	5483	-0-	-407	-0-	2	1	5419	2	Y	56	58	0			4
							62	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6188 - 6200

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6030	X	5847	-0-	-183	-0-	220	1	5296	2	Y	301	280	0			22
							331	9									
*12	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	260	1	5463	2	Y	481	469	0			34
							529	9									
*01	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	206	1	5118	2	Y	473	473	0			34
							520	9									
*02	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	201	1	5052	2	Y	402	403	0			33
							442	9									
*03	6262	X	5794	-0-	-468	-0-	202	1	5097	2	Y	450	449	0			34
							495	9									
*04	6060	X	5931	-0-	-129	-0-	194	1	5233	2	Y	458	456	0			36
							504	9									
*05	6324	X	5385	-0-	-939	-0-	25	1	5239	2	Y	110	138	0			8
							121	9									
*06	6120	X	5073	-0-	-1047	-0-	9	1	5055	2	Y	8	15	0			1
							9	9									
*07	6324	X	5050	-0-	-1274	-0-	2	1	5040	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*08	6169	X	4924	-0-	-1245	-0-	3	1	4913	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
09	5970	X	4877	-0-	-1093	-0-	4869	2	8	9	Y	7	7	0			1
*10	5394	X	5006	-0-	-388	-0-	2	1	4995	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2970	X	2263	-0-	-707	-0-	89	1	2134	2	Y	36	40	0			3
							40	9									
*12	2852	X	2535	-0-	-317	-0-	113	1	2379	2	Y	39	39	0			3
							43	9									
*01	2821	X	2407	-0-	-414	-0-	91	1	2274	2	Y	38	38	0			3
							42	9									
*02	2128	N	2049	-0-	-79	-0-	77	1	1936	2	Y	33	33	0			3
							36	9									
*03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	94	1	2361	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
*04	2340	N	2250	-0-	-90	-0-	79	1	2131	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
*05	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	10	1	2113	2	Y	42	42	0			3
							46	9									
*06	2370	N	1962	-0-	-408	-0-	4	1	1919	2	Y	35	35	0			3
							39	9									
*07	2325	N	1537	-0-	-788	-0-	1496	2	41	9	Y	37	37	0			3
*08	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	1	1	2042	2	Y	35	35	0			3
							39	9									
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2030	2	41	9	Y	37	36	0			4
*10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1	1	2009	2	Y	29	31	0			2
							32	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2280	X	2013	-0-	-267	-0-	80	1	1933	2	Y	-0-	2	0			-0-
*12	2356	X	2008	-0-	-348	-0-	91	1	1917	2	Y	-0-					-0-
*01	2356	X	1492	-0-	-864	-0-	58	1	1434	2	Y	-0-					-0-
*02	1876	N	1445	-0-	-431	-0-	55	1	1390	2	Y	-0-					-0-
*03	2015	N	1738	-0-	-277	-0-	66	1	1672	2	Y	-0-					-0-
*04	1440	N	287	-0-	-1153	-0-	10	1	277	2	Y	-0-					-0-
*05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	10	1	2156	2	Y	-0-					-0-
*06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	4	1	2130	2	Y	-0-					-0-
*07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
*08	2170	N	2161	-0-	-9	-0-	1	1	2160	2	Y	-0-					-0-
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
*10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1	1	2019	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	66	1	1585	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
*12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	71	1	1499	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
*01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	67	1	1668	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
*02	1456	N	1366	-0-	-90	-0-	51	1	1284	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
*03	1612	N	1332	-0-	-280	-0-	50	1	1248	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
*04	1560	N	1306	-0-	-254	-0-	45	1	1228	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
*05	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	6	1	1271	2	Y	37	36	0			3
							41	9									
*06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	2	1	1331	2	Y	32	32	0			3
							35	9									
*07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1352	2	36	9	Y	33	33	0			3
*08	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	1	1	1225	2	Y	32	32	0			3
							35	9									
09	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	1315	2	35	9	Y	32	31	0			4
*10	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1339	2	30	9	Y	27	29	0			2

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	346	1	8340	2	Y	311	301	0			23
							342	9									
*12	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	421	1	8836	2	Y	334	334	0			23
							367	9									
*01	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	348	1	8643	2	Y	330	330	0			23
							363	9									
*02	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	309	1	7778	2	Y	281	281	0			23
							309	9									
*03	9052	X	8979	-0-	-73	-0-	330	1	8304	2	Y	314	313	0			24
							345	9									
*04	8760	X	8725	-0-	-35	-0-	299	1	8075	2	Y	319	318	0			25
							351	9									
*05	9052	X	8601	-0-	-451	-0-	39	1	8146	2	Y	378	375	0			28
							416	9									
*06	8760	X	8132	-0-	-628	-0-	14	1	7765	2	Y	321	323	0			26
							353	9									
*07	9052	X	8279	-0-	-773	-0-	3	1	7912	2	Y	331	332	0			25
							364	9									
*08	9052	X	7944	-0-	-1108	-0-	4	1	7587	2	Y	321	321	0			25
							353	9									
09	8760	X	7670	-0-	-1090	-0-	7315	2	355	9	Y	323	312	0			36
*10	8618	X	7893	-0-	-725	-0-	3	1	7593	2	Y	270	285	0			21
							297	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4410	X	2513	-0-	-1897	-0-	97	1	2344	2	Y	65	69	0			5
							72	9									
*12	3813	X	3306	-0-	-507	-0-	148	1	3100	2	Y	53	54	0			4
							58	9									
*01	4247	X	3896	-0-	-351	-0-	148	1	3691	2	Y	52	52	0			4
							57	9									
*02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	143	1	3613	2	Y	44	44	0			4
							48	9									
*03	3751	X	3428	-0-	-323	-0-	129	1	3245	2	Y	49	49	0			4
							54	9									
*04	3630	X	2775	-0-	-855	-0-	97	1	2627	2	Y	46	46	0			4
							51	9									
*05	3751	X	2832	-0-	-919	-0-	13	1	2791	2	Y	25	27	0			2
							28	9									
*06	3630	X	2446	-0-	-1184	-0-	4	1	2420	2	Y	20	20	0			2
							22	9									
*07	3751	X	873	-0-	-2878	-0-	859	2	14	9	Y	13	14	0			1
*08	3441	X	2433	-0-	-1008	-0-	1	1	2408	2	Y	22	21	0			2
							24	9									
09	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2900	2	25	9	Y	23	22	0			3
*10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	1	1	3048	2	Y	24	25	0			2
							26	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	540	N	450	-0-	-90	-0-	18	1	430	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	496	N	463	-0-	-33	-0-	21	1	440	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*01	496	N	494	-0-	-2	-0-	19	1	473	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*02	420	N	366	-0-	-54	-0-	14	1	350	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	18	1	466	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	480	N	443	-0-	-37	-0-	16	1	426	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	2	1	445	2	Y	-0-					-0-
*06	480	N	477	-0-	-3	-0-	1	1	476	2	Y	-0-					-0-
*07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
*08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
*10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8460	X	5090	-0-	-3370	-0-	203	1	4887	2	Y	-0-					-0-
*12	8494	X	5334	-0-	-3160	-0-	242	1	5092	2	Y	-0-					-0-
*01	7192	X	5257	-0-	-1935	-0-	203	1	5054	2	Y	-0-					-0-
*02	5684	X	4406	-0-	-1278	-0-	168	1	4238	2	Y	-0-					-0-
*03	5859	X	4424	-0-	-1435	-0-	169	1	4255	2	Y	-0-					-0-
*04	5190	X	3983	-0-	-1207	-0-	142	1	3841	2	Y	-0-					-0-
*05	5363	X	4352	-0-	-1011	-0-	19	1	3887	2	Y	405	375	0			30
							446	9									
*06	5100	X	4248	-0-	-852	-0-	6	1	3424	2	Y	744	714	0			60
							818	9									
*07	4898	X	3957	-0-	-941	-0-	1	1	3048	2	Y	825	823	0			62
							908	9									
*08	4433	X	4030	-0-	-403	-0-	2	1	3123	2	Y	823	821	0			64
							905	9									
09	4260	X	3823	-0-	-437	-0-	2913	2	910	9	Y	827	798	0			93
*10	4402	X	3839	-0-	-563	-0-	1	1	2906	2	Y	847	874	0			66
							932	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6210	X	3746	-0-	-2464	-0-	146	1	3513	2	Y	79	91	0			6
							87	9									
*12	5983	X	3421	-0-	-2562	-0-	151	1	3176	2	Y	85	85	0			6
							94	9									
*01	5890	X	4866	-0-	-1024	-0-	185	1	4590	2	Y	83	83	0			6
							91	9									
*02	5292	X	3337	-0-	-1955	-0-	124	1	3135	2	Y	71	71	0			6
							78	9									
*03	5270	X	2970	-0-	-2300	-0-	110	1	2773	2	Y	79	79	0			6
							87	9									
*04	4740	X	2284	-0-	-2456	-0-	79	1	2128	2	Y	70	70	0			6
							77	9									
*05	4898	X	3614	-0-	-1284	-0-	17	1	3567	2	Y	27	31	0			2
							30	9									
*06	4740	X	3975	-0-	-765	-0-	7	1	3938	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
*07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	1	1	4152	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
*08	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	2	1	4057	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
09	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4294	2	31	9	Y	28	27	0			3
*10	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	2	1	4647	2	Y	28	29	0			2
							31	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	930	N	916	-0-	-14	-0-	36	1	874	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	44	1	923	2	Y	-0-					-0-
*01	961	N	950	-0-	-11	-0-	37	1	913	2	Y	-0-					-0-
*02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	31	1	792	2	Y	-0-					-0-
*03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	35	1	877	2	Y	-0-					-0-
*04	870	N	866	-0-	-4	-0-	31	1	835	2	Y	-0-					-0-
*05	899	N	843	-0-	-56	-0-	4	1	839	2	Y	-0-					-0-
*06	870	N	794	-0-	-76	-0-	1	1	793	2	Y	-0-					-0-
*07	899	N	821	-0-	-78	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
*08	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
*10	806	N	798	-0-	-8	-0-	795	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 5400 - 5410

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496

*11	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	162	1	3906	2	Y	59	64	0			4
							65	9									
*12	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	189	1	3980	2	Y	-0-	4	0			-0-
*01	4061	X	3965	-0-	-96	-0-	153	1	3812	2	Y	-0-					-0-
*02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	144	1	3619	2	Y	-0-					-0-
*03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	158	1	3977	2	Y	-0-					-0-
*04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	141	1	3820	2	Y	-0-					-0-
*05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	19	1	3870	2	Y	274	254	0			20
							301	9									
*06	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	7	1	3612	2	Y	289	286	0			23
							318	9									
*07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	1	1	3627	2	Y	300	300	0			23
							330	9									
*08	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	2	1	3583	2	Y	285	286	0			22
							314	9									
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3514	2	320	9	Y	291	280	0			33
*10	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	1	1	3538	2	Y	297	307	0			23
							327	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1530	N	924	-0-	-606	-0-	36	1	873	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
*12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	83	1	1743	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
*01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	48	1	1196	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
*02	868	N	743	-0-	-125	-0-	28	1	697	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*03	1767	N	914	-0-	-853	-0-	34	1	860	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	52	1	1405	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	7	1	1426	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	3	1	1436	2	Y	-0-	1	0			-0-
*07	1550	N	1119	-0-	-431	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
*08	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1	1	1412	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1016	-0-	-424	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	82	1	1967	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
*12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	90	1	1880	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	81	1	2013	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*02	2716	X	2275	-0-	-441	-0-	87	1	2180	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*03	2480	X	2218	-0-	-262	-0-	84	1	2125	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	103	1	2787	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*05	2542	X	2182	-0-	-360	-0-	10	1	2163	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*06	2460	X	2078	-0-	-382	-0-	4	1	2066	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*07	3007	X	2097	-0-	-910	-0-	1	1	2088	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*08	3007	X	2815	-0-	-192	-0-	2	1	2804	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
09	2910	X	2759	-0-	-151	-0-	2750	2	9	9	Y	8	8	0			1
*10	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	1	1	2528	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									

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
*11	12120	X	9966	-0-	-2154	-0-	392	1	9438	2	Y	124	133	0			9
							136	9									
*12	12524	X	10345	-0-	-2179	-0-	463	1	9736	2	Y	133	133	0			9
							146	9									
*01	12307	X	10052	-0-	-2255	-0-	383	1	9525	2	Y	131	131	0			9
							144	9									
*02	10920	X	8944	-0-	-1976	-0-	337	1	8484	2	Y	112	112	0			9
							123	9									
*03	11656	X	9678	-0-	-1978	-0-	364	1	9176	2	Y	125	124	0			10
							138	9									
*04	10050	X	9157	-0-	-893	-0-	322	1	8700	2	Y	123	123	0			10
							135	9									
*05	10385	X	9149	-0-	-1236	-0-	43	1	8941	2	Y	150	149	0			11
							165	9									
*06	9780	X	8676	-0-	-1104	-0-	16	1	8520	2	Y	127	128	0			10
							140	9									
*07	9951	X	8703	-0-	-1248	-0-	3	1	8555	2	Y	132	132	0			10
							145	9									
*08	9703	X	8642	-0-	-1061	-0-	5	1	8496	2	Y	128	128	0			10
							141	9									
09	9210	X	8243	-0-	-967	-0-	8102	2	141	9	Y	128	124	0			14
*10	9176	X	8329	-0-	-847	-0-	3	1	8181	2	Y	132	136	0			10
							145	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	72	1	1724	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*12	2015	N	1783	-0-	-232	-0-	81	1	1702	2	Y	-0-					-0-
*01	1922	N	1455	-0-	-467	-0-	56	1	1399	2	Y	-0-					-0-
*02	1680	N	1439	-0-	-241	-0-	55	1	1384	2	Y	-0-					-0-
*03	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	65	1	1630	2	Y	-0-					-0-
*04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	59	1	1599	2	Y	-0-					-0-
*05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	8	1	1577	2	Y	116	107	0			9
							128	9									
*06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	3	1	1645	2	Y	28	35	0			2
							31	9									
*07	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	1	1	1683	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
*08	1705	N	1331	-0-	-374	-0-	1	1	1299	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
09	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	1589	2	32	9	Y	29	28	0			3
*10	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	1	1	1631	2	Y	30	31	0			2
							33	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
*11	15930	X	12621	-0-	-3309	-0-	500	1	12046	2	Y	68	82	0			5
							75	9									
*12	14601	X	12747	-0-	-1854	-0-	576	1	12091	2	Y	73	73	0			5
							80	9									
*01	14415	X	11800	-0-	-2615	-0-	453	1	11268	2	Y	72	72	0			5
							79	9									
*02	12572	X	10543	-0-	-2029	-0-	400	1	10075	2	Y	62	62	0			5
							68	9									
*03	13919	X	11146	-0-	-2773	-0-	423	1	10647	2	Y	69	69	0			5
							76	9									
*04	12660	X	10980	-0-	-1680	-0-	389	1	10513	2	Y	71	70	0			6
							78	9									
*05	12803	X	11055	-0-	-1748	-0-	52	1	10913	2	Y	82	82	0			6
							90	9									
*06	11460	X	10238	-0-	-1222	-0-	19	1	10141	2	Y	71	71	0			6
							78	9									
*07	11718	X	10296	-0-	-1422	-0-	3	1	10213	2	Y	73	73	0			6
							80	9									
*08	11408	X	9911	-0-	-1497	-0-	5	1	9830	2	Y	69	70	0			5
							76	9									
09	11040	X	9436	-0-	-1604	-0-	9358	2	78	9	Y	71	68	0			8
*10	11067	X	9584	-0-	-1483	-0-	3	1	9501	2	Y	73	75	0			6
							80	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
*11	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	343	1	8271	2	Y	111	110	0			8
							122	9									
*12	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	380	1	7984	2	Y	120	120	0			8
							132	9									
*01	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	299	1	7434	2	Y	118	118	0			8
							130	9									
*02	7756	X	7560	-0-	-196	-0-	284	1	7165	2	Y	101	101	0			8
							111	9									
*03	8587	X	8058	-0-	-529	-0-	303	1	7631	2	Y	113	112	0			9
							124	9									
*04	8310	X	7754	-0-	-556	-0-	272	1	7359	2	Y	112	112	0			9
							123	9									
*05	8525	X	7349	-0-	-1176	-0-	34	1	7170	2	Y	132	131	0			10
							145	9									
*06	8130	X	6661	-0-	-1469	-0-	12	1	6528	2	Y	110	111	0			9
							121	9									
*07	8401	X	5633	-0-	-2768	-0-	2	1	5513	2	Y	107	108	0			8
							118	9									
*08	8091	X	5844	-0-	-2247	-0-	3	1	5719	2	Y	111	110	0			9
							122	9									
09	7800	X	5570	-0-	-2230	-0-	5447	2	123	9	Y	112	108	0			13
*10	7378	X	5477	-0-	-1901	-0-	2	1	5356	2	Y	108	113	0			8
							119	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
*11	4470	X	3857	-0-	-613	-0-	145	1	3489	2	Y	203	196	0			15
							223	9									
*12	4619	X	3847	-0-	-772	-0-	164	1	3443	2	Y	218	218	0			15
							240	9									
*01	4619	X	3873	-0-	-746	-0-	141	1	3495	2	Y	215	215	0			15
							237	9									
*02	3696	X	2953	-0-	-743	-0-	105	1	2647	2	Y	183	183	0			15
							201	9									
*03	4092	X	2803	-0-	-1289	-0-	98	1	2479	2	Y	205	204	0			16
							226	9									
*04	3870	X	2512	-0-	-1358	-0-	82	1	2225	2	Y	186	187	0			15
							205	9									
*05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	19	1	3969	2	Y	240	237	0			18
							264	9									
*06	3750	X	3660	-0-	-90	-0-	6	1	3437	2	Y	197	199	0			16
							217	9									
*07	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	1	1	3661	2	Y	216	216	0			16
							238	9									
*08	4092	X	3724	-0-	-368	-0-	2	1	3493	2	Y	208	208	0			16
							229	9									
09	3960	X	2790	-0-	-1170	-0-	2575	2	215	9	Y	195	189	0			22
*10	4092	X	3264	-0-	-828	-0-	1	1	3075	2	Y	171	180	0			13
							188	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
*11	5100	X	4395	-0-	-705	-0-	175	1	4205	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
*12	5115	X	4869	-0-	-246	-0-	221	1	4648	2	Y	-0-	1	0			-0-
*01	5115	X	4648	-0-	-467	-0-	180	1	4468	2	Y	-0-					-0-
*02	4368	X	3942	-0-	-426	-0-	151	1	3791	2	Y	-0-					-0-
*03	4836	X	4403	-0-	-433	-0-	168	1	4235	2	Y	-0-					-0-
*04	4680	X	4299	-0-	-381	-0-	153	1	4146	2	Y	-0-					-0-
*05	4836	X	3933	-0-	-903	-0-	19	1	3913	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	4530	X	3740	-0-	-790	-0-	7	1	3731	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*07	4464	X	3832	-0-	-632	-0-	1	1	3829	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*08	4464	X	3697	-0-	-767	-0-	2	1	3693	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	4320	X	3526	-0-	-794	-0-	3524	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*10	3937	X	3537	-0-	-400	-0-	1	1	3534	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
*11	5100	X	4629	-0-	-471	-0-	178	1	4294	2	Y	143	141	0			11
							157	9									
*12	4960	X	4849	-0-	-111	-0-	213	1	4467	2	Y	154	154	0			11
							169	9									
*01	4991	X	4850	-0-	-141	-0-	181	1	4503	2	Y	151	151	0			11
							166	9									
*02	4508	X	4273	-0-	-235	-0-	158	1	3973	2	Y	129	129	0			11
							142	9									
*03	4991	X	4516	-0-	-475	-0-	166	1	4192	2	Y	144	144	0			11
							158	9									
*04	4710	X	4415	-0-	-295	-0-	152	1	4118	2	Y	132	133	0			10
							145	9									
*05	4867	X	4375	-0-	-492	-0-	20	1	4169	2	Y	169	167	0			12
							186	9									
*06	4710	X	4055	-0-	-655	-0-	7	1	3892	2	Y	142	143	0			11
							156	9									
*07	4743	X	4076	-0-	-667	-0-	1	1	3907	2	Y	153	153	0			11
							168	9									
*08	4588	X	3792	-0-	-796	-0-	2	1	3635	2	Y	141	141	0			11
							155	9									
09	4440	X	3519	-0-	-921	-0-	3358	2	161	9	Y	146	141	0			16
*10	4371	X	3408	-0-	-963	-0-	1	1	3324	2	Y	75	85	0			6
							83	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
*11	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	211	1	5090	2	Y	231	221	0			17
							254	9									
*12	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	230	1	4829	2	Y	248	248	0			17
							273	9									
*01	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	160	1	3972	2	Y	244	244	0			17
							268	9									
*02	4900	X	4728	-0-	-172	-0-	172	1	4327	2	Y	208	208	0			17
							229	9									
*03	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	201	1	5069	2	Y	233	232	0			18
							256	9									
*04	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	186	1	5023	2	Y	236	235	0			19
							260	9									
*05	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	25	1	5113	2	Y	277	276	0			20
							305	9									
*06	5250	X	5178	-0-	-72	-0-	9	1	4909	2	Y	236	237	0			19
							260	9									
*07	5425	X	5283	-0-	-142	-0-	2	1	5013	2	Y	244	245	0			18
							268	9									
*08	5425	X	5264	-0-	-161	-0-	3	1	4998	2	Y	239	238	0			19
							263	9									
09	5250	X	4834	-0-	-416	-0-	4575	2	259	9	Y	235	228	0			26
*10	5425	X	5123	-0-	-302	-0-	2	1	4850	2	Y	246	253	0			19
							271	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6240	X	5486	-0-	-754	-0-	214	1	5148	2	Y	113	106	0			8
							124	9									
*12	6231	X	6025	-0-	-206	-0-	268	1	5622	2	Y	123	122	0			9
							135	9									
*01	6231	X	6041	-0-	-190	-0-	228	1	5681	2	Y	120	120	0			9
							132	9									
*02	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	211	1	5315	2	Y	103	103	0			9
							113	9									
*03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	219	1	5529	2	Y	114	114	0			9
							125	9									
*04	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	190	1	5128	2	Y	112	112	0			9
							123	9									
*05	5611	X	5276	-0-	-335	-0-	25	1	5137	2	Y	104	105	0			8
							114	9									
*06	5430	X	4839	-0-	-591	-0-	9	1	4733	2	Y	88	89	0			7
							97	9									
*07	5611	X	4968	-0-	-643	-0-	2	1	4867	2	Y	90	90	0			7
							99	9									
*08	5611	X	4549	-0-	-1062	-0-	2	1	4455	2	Y	84	84	0			7
							92	9									
09	5430	X	3985	-0-	-1445	-0-	3896	2	89	9	Y	81	79	0			9
*10	5301	X	4865	-0-	-436	-0-	2	1	4763	2	Y	91	93	0			7
							100	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8622 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2490	X	998	-0-	-1492	-0-	38	1	909	2	Y	46	47	0			3
							51	9									
*12	2573	X	1450	-0-	-1123	-0-	63	1	1332	2	Y	50	50	0			3
							55	9									
*01	2201	X	491	-0-	-1710	-0-	17	1	420	2	Y	49	49	0			3
							54	9									
*02	924	N	123	-0-	-801	-0-	3	1	74	2	Y	42	42	0			3
							46	9									
*03	1457	N	872	-0-	-585	-0-	31	1	789	2	Y	47	46	0			4
							52	9									
*04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	75	1	2021	2	Y	36	37	0			3
							40	9									
*05	3100	N	13592	-0-	10492	10492	64	1	13408	2	Y	109	104	0			8
							120	9									
*06	3000	N	13933	-0-	10933	21425	25	1	13542	2	Y	333	314	0			27
							366	9									
*07	34398	X	12973	-0-	-21425	-0-	4	1	12584	2	Y	350	351	0			26
							385	9									
*08	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	6	1	11090	2	Y	339	339	0			26
							373	9									
09	13980	X	10559	-0-	-3421	-0-	10183	2	376	9	Y	342	330	0			38
*10	14446	X	10012	-0-	-4434	-0-	3	1	9625	2	Y	349	360	0			27
							384	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1230	N	1205	-0-		-25	-0-	46	1	1107	2	Y	47	50	0			3
								52	9									
*12	1085	N	561	-0-		-524	-0-	23	1	481	2	Y	52	51	0			4
								57	9									
*01	1271	N	802	-0-		-469	-0-	29	1	718	2	Y	50	50	0			4
								55	9									
*02	1120	N	882	-0-		-238	-0-	32	1	803	2	Y	43	43	0			4
								47	9									
*03	1295	N	1295	-0-		-0-	-0-	47	1	1195	2	Y	48	48	0			4
								53	9									
*04	1251	N	1251	-0-		-0-	-0-	43	1	1172	2	Y	33	34	0			3
								36	9									
*05	1146	N	1146	-0-		-0-	-0-	5	1	1108	2	Y	30	31	0			2
								33	9									
*06	1260	N	869	-0-		-391	-0-	2	1	821	2	Y	42	41	0			3
								46	9									
*07	1302	N	1248	-0-		-54	-0-	1194	2	54	9	Y	49	48	0			4
*08	1236	N	1236	-0-		-0-	-0-	1	1	1183	2	Y	47	47	0			4
								52	9									
09	1154	N	1154	-0-		-0-	-0-	1111	2	43	9	Y	39	39	0			4
*10	1495	N	1495	-0-		-0-	-0-	1447	2	48	9	Y	44	45	0			3

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	11370	X	8778	-0-		-2592	-0-	350	1	8428	2	Y	-0-	7	0			-0-
*12	11253	X	9876	-0-		-1377	-0-	449	1	9427	2	Y	-0-					-0-
*01	10106	X	8600	-0-		-1506	-0-	333	1	8267	2	Y	-0-					-0-
*02	9128	X	7432	-0-		-1696	-0-	284	1	7148	2	Y	-0-					-0-
*03	10106	X	8787	-0-		-1319	-0-	335	1	8452	2	Y	-0-					-0-
*04	9600	X	8133	-0-		-1467	-0-	290	1	7843	2	Y	-0-					-0-
*05	9920	X	7716	-0-		-2204	-0-	37	1	7679	2	Y	-0-					-0-
*06	8550	X	7626	-0-		-924	-0-	14	1	7612	2	Y	-0-					-0-
*07	8835	X	7036	-0-		-1799	-0-	2	1	7034	2	Y	-0-					-0-
*08	8835	X	6983	-0-		-1852	-0-	4	1	6979	2	Y	-0-					-0-
09	8190	X	6509	-0-		-1681	-0-	6509	2			Y	-0-					-0-
10	7905	X	6596	-0-		-1309	-0-	2	1	6594	2	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5910	X	4954	-0-		-956	-0-	197	1	4751	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
*12	5797	X	5346	-0-		-451	-0-	243	1	5097	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
*01	5673	X	5439	-0-		-234	-0-	210	1	5223	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
*02	4693	X	4693	-0-		-0-	-0-	179	1	4510	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
*03	5243	X	5243	-0-		-0-	-0-	200	1	5037	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
*04	4965	X	4965	-0-		-0-	-0-	177	1	4784	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
*05	5007	X	5007	-0-		-0-	-0-	24	1	4983	2	Y	-0-					-0-
*06	4464	X	4464	-0-		-0-	-0-	8	1	4456	2	Y	-0-					-0-
*07	4648	X	4648	-0-		-0-	-0-	2	1	4646	2	Y	-0-					-0-
*08	4773	X	4773	-0-		-0-	-0-	3	1	4770	2	Y	-0-					-0-
09	4641	X	4641	-0-		-0-	-0-	4641	2			Y	-0-					-0-
*10	4807	X	4807	-0-		-0-	-0-	2	1	4805	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 #: 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
*11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	95	1	2296	2	Y	231	229	0			17
							254	9									
*12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	108	1	2275	2	Y	19	35	0			1
							21	9									
*01	2604	N	2434	-0-	-170	-0-	93	1	2320	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
*02	2688	X	2276	-0-	-412	-0-	86	1	2172	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*03	2976	X	2771	-0-	-205	-0-	105	1	2646	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*04	2670	X	2564	-0-	-106	-0-	91	1	2453	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*05	2542	X	2502	-0-	-40	-0-	12	1	2466	2	Y	22	21	0			2
							24	9									
*06	2700	X	2338	-0-	-362	-0-	4	1	2315	2	Y	17	18	0			1
							19	9									
*07	2790	X	2100	-0-	-690	-0-	1	1	2079	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*08	2790	X	2205	-0-	-585	-0-	1	1	2184	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
09	2580	X	2022	-0-	-558	-0-	2002	2	20	9	Y	18	17	0			2
*10	2511	X	2119	-0-	-392	-0-	1	1	2112	2	Y	5	7	0			-0-
							6	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
*11	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	128	1	3088	2	Y	80	76	0			6
							88	9									
*12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	145	1	3040	2	Y	86	86	0			6
							95	9									
*01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	127	1	3156	2	Y	85	85	0			6
							94	9									
*02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	115	1	2889	2	Y	72	72	0			6
							79	9									
*03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	139	1	3492	2	Y	80	80	0			6
							88	9									
*04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	123	1	3331	2	Y	82	82	0			6
							90	9									
*05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	16	1	3282	2	Y	97	96	0			7
							107	9									
*06	3090	X	2472	-0-	-618	-0-	4	1	2388	2	Y	73	74	0			6
							80	9									
*07	3193	X	2533	-0-	-660	-0-	1	1	2443	2	Y	81	81	0			6
							89	9									
*08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	2	1	3137	2	Y	79	79	0			6
							87	9									
09	3090	X	2533	-0-	-557	-0-	2457	2	76	9	Y	69	67	0			8
*10	3193	X	2786	-0-	-407	-0-	1	1	2707	2	Y	71	73	0			6
							78	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	4590	X	3871	-0-	-719	-0-	144	1	3475	2	Y	229	224	0			17
							252	9									
*12	4743	X	1820	-0-	-2923	-0-	70	1	1479	2	Y	246	246	0			17
							271	9									
*01	5487	X	5449	-0-	-38	-0-	200	1	4983	2	Y	242	242	0			17
							266	9									
*02	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	152	1	3818	2	Y	206	206	0			17
							227	9									
*03	2790	X	2026	-0-	-764	-0-	68	1	1704	2	Y	231	230	0			18
							254	9									
*04	2700	X	2082	-0-	-618	-0-	66	1	1784	2	Y	211	212	0			17
							232	9									
*05	2790	X	1720	-0-	-1070	-0-	7	1	1419	2	Y	267	264	0			20
							294	9									
*06	2700	X	1233	-0-	-1467	-0-	2	1	972	2	Y	235	236	0			19
							259	9									
*07	2790	X	1263	-0-	-1527	-0-	995	2	268	9	Y	244	245	0			18
*08	2170	X	1167	-0-	-1003	-0-	1	1	906	2	Y	236	236	0			18
							260	9									
09	2100	X	1131	-0-	-969	-0-	869	2	262	9	Y	238	229	0			27
*10	1736	X	1093	-0-	-643	-0-	861	2	232	9	Y	211	222	0			16

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
*11	7980	X	6854	-0-	-1126	-0-	265	1	6380	2	Y	190	189	0			14
							209	9									
*12	7905	X	7400	-0-	-505	-0-	326	1	6850	2	Y	204	204	0			14
							224	9									
*01	7905	X	7277	-0-	-628	-0-	273	1	6783	2	Y	201	201	0			14
							221	9									
*02	6748	X	6654	-0-	-94	-0-	247	1	6219	2	Y	171	171	0			14
							188	9									
*03	7471	X	7342	-0-	-129	-0-	272	1	6859	2	Y	192	191	0			15
							211	9									
*04	7200	X	6999	-0-	-201	-0-	242	1	6549	2	Y	189	189	0			15
							208	9									
*05	7440	X	6928	-0-	-512	-0-	33	1	6793	2	Y	93	101	0			7
							102	9									
*06	7140	X	6454	-0-	-686	-0-	12	1	6412	2	Y	27	32	0			2
							30	9									
*07	7378	X	6592	-0-	-786	-0-	2	1	6559	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
*08	7378	X	6526	-0-	-852	-0-	4	1	6491	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
09	7050	X	6105	-0-	-945	-0-	6074	2	31	9	Y	28	27	0			3
*10	6944	X	6428	-0-	-516	-0-	2	1	6394	2	Y	29	30	0			2
							32	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*11	5160	X	3859	-0-	-1301	-0-	152	1	3665	2	Y	38	41	0			3
							42	9									
*12	5332	X	3175	-0-	-2157	-0-	142	1	2989	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
*01	4464	X	3832	-0-	-632	-0-	146	1	3642	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
*02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	144	1	3638	2	Y	34	34	0			3
							37	9									
*03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	167	1	4206	2	Y	38	38	0			3
							42	9									
*04	2910	X	2647	-0-	-263	-0-	93	1	2513	2	Y	37	37	0			3
							41	9									
*05	3007	X	1541	-0-	-1466	-0-	7	1	1488	2	Y	42	42	0			3
							46	9									
*06	2910	X	1301	-0-	-1609	-0-	2	1	1257	2	Y	38	38	0			3
							42	9									
*07	3007	X	1209	-0-	-1798	-0-	1165	2	44	9	Y	40	40	0			3
*08	3007	X	935	-0-	-2072	-0-	895	2	40	9	Y	36	36	0			3
09	2670	X	621	-0-	-2049	-0-	584	2	37	9	Y	34	33	0			4
*10	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1	1	1672	2	Y	34	35	0			3
							37	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
*11	5520	X	5315	-0-	-205	-0-	203	1	4892	2	Y	200	197	0			15
							220	9									
*12	5890	X	5339	-0-	-551	-0-	233	1	4896	2	Y	191	193	0			13
							210	9									
*01	5890	X	5479	-0-	-411	-0-	204	1	5067	2	Y	189	189	0			13
							208	9									
*02	5320	X	4738	-0-	-582	-0-	174	1	4387	2	Y	161	161	0			13
							177	9									
*03	5673	X	4705	-0-	-968	-0-	172	1	4335	2	Y	180	179	0			14
							198	9									
*04	5340	X	4917	-0-	-423	-0-	168	1	4549	2	Y	182	182	0			14
							200	9									
*05	5518	X	4996	-0-	-522	-0-	23	1	4832	2	Y	128	133	0			9
							141	9									
*06	5340	X	4732	-0-	-608	-0-	9	1	4719	2	Y	4	13	0			-0-
							4	9									
*07	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	2	1	5837	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	3	1	5480	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4989	2	6	9	Y	5	4	0			1
*10	5828	X	5005	-0-	-823	-0-	2	1	4911	2	Y	84	78	0			7
							92	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
*11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	146	1	3520	2	Y	22	29	0			2
							24	9									
*12	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	172	1	3607	2	Y	-0-	2	0			-0-
*01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	142	1	3543	2	Y	-0-					-0-
*02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	128	1	3229	2	Y	-0-					-0-
*03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	140	1	3523	2	Y	-0-					-0-
*04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	135	1	3659	2	Y	-0-					-0-
*05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	17	1	3636	2	Y	117	108	0			9
							129	9									
*06	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	7	1	3608	2	Y	119	118	0			10
							131	9									
*07	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	1	1	3641	2	Y	122	123	0			9
							134	9									
*08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	2	1	4044	2	Y	117	117	0			9
							129	9									
09	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3832	2	127	9	Y	115	111	0			13
*10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	1	1	3897	2	Y	123	126	0			10
							135	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2640	N	2502	-0-	-138	-0-	97	1	2344	2	Y	55	52	0			4
							61	9									
*12	2573	N	2424	-0-	-149	-0-	107	1	2251	2	Y	60	60	0			4
							66	9									
*01	2790	N	1515	-0-	-1275	-0-	56	1	1394	2	Y	59	59	0			4
							65	9									
*02	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	97	1	2434	2	Y	50	50	0			4
							55	9									
*03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	101	1	2550	2	Y	56	56	0			4
							62	9									
*04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	90	1	2437	2	Y	52	52	0			4
							57	9									
*05	2604	N	2479	-0-	-125	-0-	12	1	2467	2	Y	-0-	4	0			-0-
*06	2520	N	2351	-0-	-169	-0-	4	1	2347	2	Y	-0-					-0-
*07	2604	N	2282	-0-	-322	-0-	1	1	2281	2	Y	-0-					-0-
*08	2480	N	2245	-0-	-235	-0-	1	1	2244	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2123	-0-	-247	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2175	-0-	-119	-0-	1	1	2174	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4950	X	3260	-0-	-1690	-0-	130	1	3130	2	Y	-0-	6	0			-0-
*12	4898	X	4351	-0-	-547	-0-	198	1	4153	2	Y	-0-					-0-
*01	4898	X	3812	-0-	-1086	-0-	147	1	3665	2	Y	-0-					-0-
*02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	99	1	2500	2	Y	-0-					-0-
*03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	126	1	3171	2	Y	-0-					-0-
*04	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	74	1	2002	2	Y	-0-					-0-
*05	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	14	1	2906	2	Y	-0-					-0-
*06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	6	1	3345	2	Y	-0-					-0-
*07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	1	1	4107	2	Y	-0-					-0-
*08	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	2	1	3846	2	Y	-0-					-0-
09	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-
*10	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	1	1	4426	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 #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4290	X	3979	-0-	-311	-0-	157	1	3779	2	Y	39	36	0			3
							43	9									
*12	4247	X	3930	-0-	-317	-0-	176	1	3702	2	Y	47	47	0			3
							52	9									
*01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	166	1	4132	2	Y	47	47	0			3
							52	9									
*02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	144	1	3624	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
*03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	156	1	3925	2	Y	44	44	0			3
							48	9									
*04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	139	1	3764	2	Y	65	63	0			5
							72	9									
*05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	18	1	3761	2	Y	275	260	0			20
							303	9									
*06	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	7	1	3661	2	Y	237	238	0			19
							261	9									
*07	3751	X	3327	-0-	-424	-0-	1	1	3056	2	Y	245	246	0			18
							270	9									
*08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	2	1	3653	2	Y	238	237	0			19
							262	9									
09	3630	X	3626	-0-	-4	-0-	3369	2	257	9	Y	234	227	0			26
*10	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	1	1	3563	2	Y	243	250	0			19
							267	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	199	1	4802	2	Y	17	20	0			1
							19	9									
*12	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	236	1	4955	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
*01	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	202	1	5017	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*02	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	182	1	4582	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	192	1	4843	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*04	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	170	1	4597	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	24	1	4896	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
*06	4680	X	4564	-0-	-116	-0-	8	1	4544	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*07	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	2	1	4844	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*08	4836	X	4259	-0-	-577	-0-	2	1	4245	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
09	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4724	2	12	9	Y	11	11	0			1
*10	4836	X	4647	-0-	-189	-0-	2	1	4632	2	Y	12	12	0			1
							13	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8640	X	7821	-0-	-819	-0-	310	1	7478	2	Y	30	29	0			2
							33	9									
*12	8711	X	8398	-0-	-313	-0-	380	1	7977	2	Y	37	36	0			3
							41	9									
*01	8463	X	8197	-0-	-266	-0-	315	1	7843	2	Y	35	35	0			3
							39	9									
*02	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	283	1	7140	2	Y	30	30	0			3
							33	9									
*03	7998	X	7948	-0-	-50	-0-	302	1	7609	2	Y	34	34	0			3
							37	9									
*04	7740	X	7715	-0-	-25	-0-	274	1	7404	2	Y	34	34	0			3
							37	9									
*05	7998	X	7717	-0-	-281	-0-	37	1	7604	2	Y	69	67	0			5
							76	9									
*06	7740	X	7140	-0-	-600	-0-	13	1	7030	2	Y	88	86	0			7
							97	9									
*07	7998	X	7373	-0-	-625	-0-	2	1	7270	2	Y	92	92	0			7
							101	9									
*08	7998	X	7230	-0-	-768	-0-	4	1	7128	2	Y	89	89	0			7
							98	9									
09	7740	X	6956	-0-	-784	-0-	6857	2	99	9	Y	90	87	0			10
*10	7719	X	7048	-0-	-671	-0-	2	1	6945	2	Y	92	95	0			7
							101	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 7806 - 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
*11	4770	X	2590	-0-	-2180	-0-	103	1	2478	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*12	4154	X	2829	-0-	-1325	-0-	128	1	2692	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*01	3689	X	2624	-0-	-1065	-0-	101	1	2514	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*02	3164	X	2106	-0-	-1058	-0-	80	1	2018	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*03	2852	X	2095	-0-	-757	-0-	80	1	2007	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*04	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	465	1	12562	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*05	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	63	1	13116	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*06	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	18	1	9639	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*07	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	3	1	9467	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*08	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	5	1	9132	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
09	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8751	2	8	9	Y	7	7	0			1
*10	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	3	1	8949	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4950	X	4045	-0-	-905	-0-	156	1	3757	2	Y	120	121	0			9
							132	9									
*12	4774	X	4107	-0-	-667	-0-	180	1	3785	2	Y	129	129	0			9
							142	9									
*01	4495	X	3940	-0-	-555	-0-	147	1	3653	2	Y	127	127	0			9
							140	9									
*02	3920	X	3570	-0-	-350	-0-	132	1	3319	2	Y	108	108	0			9
							119	9									
*03	4340	X	3841	-0-	-499	-0-	142	1	3566	2	Y	121	121	0			9
							133	9									
*04	4050	X	3678	-0-	-372	-0-	126	1	3417	2	Y	123	122	0			10
							135	9									
*05	4123	X	3642	-0-	-481	-0-	17	1	3465	2	Y	145	144	0			11
							160	9									
*06	3840	X	3440	-0-	-400	-0-	6	1	3299	2	Y	123	124	0			10
							135	9									
*07	3968	X	3493	-0-	-475	-0-	1	1	3351	2	Y	128	128	0			10
							141	9									
*08	3844	X	3405	-0-	-439	-0-	2	1	3267	2	Y	124	124	0			10
							136	9									
09	3690	X	3279	-0-	-411	-0-	3143	2	136	9	Y	124	120	0			14
*10	3658	X	3276	-0-	-382	-0-	1	1	3134	2	Y	128	132	0			10
							141	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3480	X	3355	-0-	-125	-0-	129	1	3103	2	Y	112	106	0			8
							123	9									
*12	3565	X	3466	-0-	-99	-0-	148	1	3102	2	Y	196	190	0			14
							216	9									
*01	3565	X	3303	-0-	-262	-0-	120	1	2972	2	Y	192	192	0			14
							211	9									
*02	3136	X	3079	-0-	-57	-0-	111	1	2788	2	Y	164	164	0			14
							180	9									
*03	3472	X	3259	-0-	-213	-0-	117	1	2941	2	Y	183	183	0			14
							201	9									
*04	3360	X	3166	-0-	-194	-0-	106	1	2855	2	Y	186	185	0			15
							205	9									
*05	3472	X	3068	-0-	-404	-0-	14	1	2946	2	Y	98	106	0			7
							108	9									
*06	3300	X	2398	-0-	-902	-0-	4	1	2394	2	Y	-0-	7	0			-0-
*07	3410	X	2729	-0-	-681	-0-	1	1	2728	2	Y	-0-					-0-
*08	3286	X	2767	-0-	-519	-0-	2	1	2765	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2643	-0-	-537	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2651	-0-	-418	-0-	1	1	2650	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 #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	70	1	1690	2	Y	163	166	0			12
							179	9									
*12	2077	N	1996	-0-	-81	-0-	86	1	1804	2	Y	96	101	0			7
							106	9									
*01	2170	N	1610	-0-	-560	-0-	58	1	1449	2	Y	94	94	0			7
							103	9									
*02	1820	N	1561	-0-	-259	-0-	56	1	1417	2	Y	80	80	0			7
							88	9									
*03	2015	N	1875	-0-	-140	-0-	68	1	1709	2	Y	89	89	0			7
							98	9									
*04	1560	N	1512	-0-	-48	-0-	51	1	1375	2	Y	78	79	0			6
							86	9									
*05	1736	N	1531	-0-	-205	-0-	7	1	1439	2	Y	77	77	0			6
							85	9									
*06	1830	N	1319	-0-	-511	-0-	2	1	1232	2	Y	77	77	0			6
							85	9									
*07	1581	N	1344	-0-	-237	-0-	1242	2	102	9	Y	93	92	0			7
*08	1550	N	1318	-0-	-232	-0-	1	1	1219	2	Y	89	89	0			7
							98	9									
09	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	1221	2	98	9	Y	89	86	0			10
*10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1246	2	100	9	Y	91	94	0			7

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 271227 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8770 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7560	X	6441	-0-	-1119	-0-	257	1	6184	2	Y	-0-	1	0			-0-
*12	7657	X	6682	-0-	-975	-0-	304	1	6378	2	Y	-0-					-0-
*01	7440	X	6665	-0-	-775	-0-	258	1	6407	2	Y	-0-					-0-
*02	6720	X	5794	-0-	-926	-0-	221	1	5573	2	Y	-0-					-0-
*03	7099	X	6502	-0-	-597	-0-	248	1	6254	2	Y	-0-					-0-
*04	6480	X	6381	-0-	-99	-0-	227	1	6126	2	Y	25	23	0			2
							28	9									
*05	6696	X	6599	-0-	-97	-0-	31	1	6484	2	Y	76	72	0			6
							84	9									
*06	6480	X	6320	-0-	-160	-0-	11	1	6256	2	Y	48	50	0			4
							53	9									
*07	6634	X	6259	-0-	-375	-0-	2	1	6201	2	Y	51	51	0			4
							56	9									
*08	6634	X	6027	-0-	-607	-0-	3	1	5971	2	Y	48	48	0			4
							53	9									
09	6420	X	5677	-0-	-743	-0-	5624	2	53	9	Y	48	47	0			5
*10	6603	X	5853	-0-	-750	-0-	2	1	5795	2	Y	51	52	0			4
							56	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8670	X	8447	-0-	-223	-0-	335	1	8067	2	Y	41	42	0			3
							45	9									
*12	8835	X	8418	-0-	-417	-0-	381	1	7995	2	Y	38	38	0			3
							42	9									
*01	8835	X	7625	-0-	-1210	-0-	293	1	7291	2	Y	37	37	0			3
							41	9									
*02	7924	X	7293	-0-	-631	-0-	277	1	6981	2	Y	32	32	0			3
							35	9									
*03	8773	X	7963	-0-	-810	-0-	302	1	7621	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
*04	8490	X	7483	-0-	-1007	-0-	266	1	7187	2	Y	27	28	0			2
							30	9									
*05	8463	X	7256	-0-	-1207	-0-	35	1	7221	2	Y	-0-	2	0			-0-
*06	7830	X	7156	-0-	-674	-0-	13	1	7143	2	Y	-0-					-0-
*07	8091	X	7004	-0-	-1087	-0-	2	1	7002	2	Y	-0-					-0-
*08	7998	X	6448	-0-	-1550	-0-	4	1	6444	2	Y	-0-					-0-
09	7530	X	6776	-0-	-754	-0-	6776	2			Y	-0-					-0-
10	7409	X	6652	-0-	-757	-0-	2	1	6650	2	Y	-0-					-0-

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
*11	4020	X	3275	-0-	-745	-0-	119	1	2861	2	Y	268	249	0			20
							295	9									
*12	3937	X	3587	-0-	-350	-0-	140	1	2940	2	Y	461	449	0			32
							507	9									
*01	3596	X	3510	-0-	-86	-0-	116	1	2895	2	Y	454	454	0			32
							499	9									
*02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	102	1	2580	2	Y	387	387	0			32
							426	9									
*03	3441	X	3390	-0-	-51	-0-	111	1	2804	2	Y	432	431	0			33
							475	9									
*04	3330	X	3308	-0-	-22	-0-	101	1	2724	2	Y	439	437	0			35
							483	9									
*05	3441	X	3359	-0-	-82	-0-	13	1	2775	2	Y	519	516	0			38
							571	9									
*06	3330	X	3160	-0-	-170	-0-	5	1	2669	2	Y	442	444	0			36
							486	9									
*07	3441	X	3273	-0-	-168	-0-	1	1	2769	2	Y	457	459	0			34
							503	9									
*08	3441	X	3207	-0-	-234	-0-	2	1	2717	2	Y	444	443	0			35
							488	9									
09	3330	X	3166	-0-	-164	-0-	2676	2	490	9	Y	445	430	0			50
*10	3379	X	3291	-0-	-88	-0-	1	1	2788	2	Y	456	470	0			36
							502	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8130	X	6562	-0-	-1568	-0-	260	1	6270	2	Y	29	28	0			2
							32	9									
*12	7967	X	6721	-0-	-1246	-0-	304	1	6378	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
*01	7254	X	6590	-0-	-664	-0-	253	1	6298	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
*02	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	222	1	5602	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
*03	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	240	1	6051	2	Y	34	33	0			3
							37	9									
*04	6060	X	6056	-0-	-4	-0-	215	1	5804	2	Y	34	34	0			3
							37	9									
*05	6262	X	5962	-0-	-300	-0-	28	1	5739	2	Y	177	167	0			13
							195	9									
*06	6060	X	5558	-0-	-502	-0-	9	1	5169	2	Y	345	330	0			28
							380	9									
*07	6262	X	6019	-0-	-243	-0-	2	1	5714	2	Y	275	282	0			21
							303	9									
*08	6262	X	6089	-0-	-173	-0-	3	1	5690	2	Y	360	353	0			28
							396	9									
09	6060	X	5758	-0-	-302	-0-	5359	2	399	9	Y	363	350	0			41
*10	6014	X	5853	-0-	-161	-0-	2	1	5443	2	Y	371	383	0			29
							408	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
*11	3630	X	2068	-0-	-1562	-0-	76	1	1836	2	Y	142	145	0			10
							156	9									
*12	3720	X	2101	-0-	-1619	-0-	95	1	2006	2	Y	-0-	10	0			-0-
*01	3503	X	1476	-0-	-2027	-0-	57	1	1419	2	Y	-0-					-0-
*02	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	64	1	1604	2	Y	-0-					-0-
*03	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	58	1	1459	2	Y	-0-					-0-
*04	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	58	1	1564	2	Y	48	44	0			4
							53	9									
*05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	6	1	1281	2	Y	215	203	0			16
							237	9									
*06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	2	1	1300	2	Y	202	202	0			16
							222	9									
*07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1525	2	215	9	Y	195	196	0			15
*08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1	1	1523	2	Y	199	198	0			16
							219	9									
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1536	2	232	9	Y	211	203	0			24
*10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1125	2	239	9	Y	217	224	0			17

BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25482	X	23453	-0-	-2029	-0-	1526	1	21494	2	Y	394	365	1			130
							433	9									
06	24660	X	22076	-0-	-2584	-0-	1880	1	20178	2	Y	16	75	1			71
							18	9									
07	25482	X	23262	-0-	-2220	-0-	3025	1	20220	2	Y	15	16	1			70
							17	9									
08	24707	X	22281	-0-	-2426	-0-	2187	1	20081	2	Y	12	16	1			66
							13	9									
09	23490	X	19416	-0-	-4074	-0-	1111	1	18287	2	Y	16	17	1			65
							18	9									
*10	23467	X	19934	-0-	-3533	-0-	1055	1	18681	2	Y	180	121	1			124
							198	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852

05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1214	2	19	9	Y	17	182	1			27
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1189	2	9	9	Y	8					35
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1328	2	11	9	Y	10					45
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1267	2	13	9	Y	12					57
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	3	1	1167	2	Y	1					58
							1	9									
*10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					58

SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860

05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	Y	1	4	1			22
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	Y	2					24
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					24
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	358	2	1	9	Y	1					25
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1	4	1			22
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					22

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352

05	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			Y	-0-					47
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					47
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					47
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					47
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					47
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					47

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 4 RRCID -> 010914 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416

05	2511	X	1892	-0-	-619	-0-	1831	2	61	9	N	55					160
06	2430	X	2077	-0-	-353	-0-	2035	2	42	9	N	38					198
07	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2009	2	100	9	N	91	182	2			107
08	2046	X	1794	-0-	-252	-0-	1761	2	33	9	N	30					137
09	2070	N	2003	-0-	-67	-0-	1964	2	39	9	N	35					172
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					172

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
05	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					10
06	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					10
07	1550	X	1297	-0-	-253	-0-	1297	2			N	-0-					10
08	1550	X	1235	-0-	-315	-0-	1233	2	2	9	N	2					12
09	1500	X	1257	-0-	-243	-0-	1257	2			N	-0-					12
10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					12

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8544 - 8560

05	14849	X	6272	-0-	-8577	-0-	78	1	6136	3	Y	53	170	1			83
							58	9									
06	13620	X	4634	-0-	-8986	-0-	17	1	4586	3	Y	28					111
							31	9									
07	10354	X	6829	-0-	-3525	-0-	1358	1	5419	3	Y	47					158
							52	9									
08	DLQ G-10		7915	-0-	7915	7915	3598	1	4284	3	Y	30					188
							33	9									
09	DLQ G-10		9248	-0-	9248	17163	1910	1	7273	3	Y	59	172	1			75
							65	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17163					Y	NO RPT					75

ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	18	1			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	18	1			6
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (4850 FRIO) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 5 U RRCID -> 122129 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4854 - 4879

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (WILCOX) 41937 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 2 RRCID -> 212342 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16055 PERF.13643 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2946	-0-	-216	-0-	104	1	2842	2	N	-0-					-0-
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	120	1	2937	2	N	-0-					-0-
07	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	124	1	2916	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2206	-0-	-832	-0-	88	1	2118	2	N	-0-					-0-
*09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	112	1	3039	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HOFFMAN (2000) 41937 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOFFMAN WELL #: RRCID -> 271344 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2112 - 2118

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014

HOFFMAN, EAST 41938 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 276009 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1953 - 1959

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HOLLY BEACH (LM- 4) 42282 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DEGUELLO OPERATING LLC 210225
STATE TRACT 726 WELL #: 1ST RRCID -> 249030 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8224 - 8234

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 2 RRCID -> 175711 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11284 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1634	-0-	-288	-0-	83	1	1551	2	Y	-0-					-0-
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	96	1	1744	2	Y	-0-					-0-
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	105	1	1842	2	Y	-0-					-0-
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	103	1	1801	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1727	-0-	-103	-0-	85	1	1642	2	Y	-0-					-0-
*10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	105	1	1802	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 25 RRCID -> 183272 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10962 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2615	-0-	-20	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
08	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2527	-0-	-23	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
*10	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	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
*11	2910	X	778	-0-	-2132	-0-	677	2	101	9	N	92	88	1			28
12	3007	X	1297	-0-	-1710	-0-	1195	2	102	9	N	93	87	1			34
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3043	2	172	9	N	156	140	1			50
02	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2109	2	179	9	N	163	175	1			38
03	2418	X	1960	-0-	-458	-0-	1934	2	26	9	N	24	58	1			4
04	3120	X	1854	-0-	-1266	-0-	1854	2			N	-0-	4	1			-0-
05	3224	X	1212	-0-	-2012	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1853	-0-	-1267	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	1873	-0-	-669	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	1253	-0-	-700	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	240	-0-	-1620	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	610	-0-	-1312	-0-	610	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189568 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMER 347 WELL #: 5R RRCID -> 191724 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10355 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	54	1	999	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	917	-0-	-43	-0-	48	1	869	2	Y	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	54	1	943	2	Y	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	61	1	1077	2	Y	-0-					-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	50	1	968	2	Y	-0-					-0-
*10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	56	1	959	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	133	1			28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	87	1			39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	103	83	1			59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	107	89	1			77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	93	1			83
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100	138	1			45

PALMER STATE 348 WELL #: RRCID -> 195542 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11356 - 11361

05	0		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
06	0		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2016

PALMER STATE 348 WELL #: 8 RRCID -> 200004 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681

05	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	140	1	2607	2	Y	315	428	1			387
							347	9									
06	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	131	1	2375	2	Y	319	280	1			426
							351	9									
07	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	141	1	2467	2	Y	324	266	1			484
							356	9									
08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	138	1	2415	2	Y	323	277	1			530
							355	9									
09	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	121	1	2335	2	Y	295	279	1			546
							325	9									
*10	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	140	1	2390	2	Y	301	413	1			434
							331	9									

PALMER STATE 348 WELL #: 9 RRCID -> 206817 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700

05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	99	1	1849	2	Y	104					222
							114	9									
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	90	1	1636	2	Y	160	182	1			200
							176	9									
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	92	1	1604	2	Y	99	181	1			118
							109	9									
08	1829	N	1708	-0-	-121	-0-	87	1	1531	2	Y	82					200
							90	9									
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	80	1	1540	2	Y	259	369	1			90
							285	9									
*10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	84	1	1439	2	Y	217					307
							239	9									

PALMER STATE 348 WELL #: 10 RRCID -> 209790 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360

05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	Y	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	2	Y	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	28	1	494	2	Y	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	449	2	Y	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	2	Y	-0-					-0-
*10	527	N	509	-0-	-18	-0-	28	1	481	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 29 RRCID -> 211574 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.11654 - 12295

05	1023	N	833	-0-	-190	-0-	818	2	15	9	N	14	12	1			3
06	900	N	861	-0-	-39	-0-	846	2	15	9	N	14	15	1			2
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	922	2	12	9	N	11	11	1			2
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	992	2	12	9	N	11	12	1			1
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	937	2	10	9	N	9	9	1			1
*10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1049	2	11	9	N	10	9	1			2

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 11 RRCID -> 217474 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 15 RRCID -> 228843 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 39 RRCID -> 242304 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11240 - 11562

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 40 RRCID -> 271402 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11142 - 11878

*11	13530 X	10970	-0-	-2560	-0-	10480	2	490	9	N	445	427	1			135
12	13981 X	11569	-0-	-2412	-0-	11074	2	495	9	N	450	422	1			163
01	13485 X	12200	-0-	-1285	-0-	11363	2	837	9	N	761	681	1			243
02	11508 X	10589	-0-	-919	-0-	9714	2	875	9	N	795	852	1			186
03	12741 X	10634	-0-	-2107	-0-	9654	2	980	9	N	891	934	1			143
04	11970 X	10645	-0-	-1325	-0-	9865	2	780	9	N	709	772	1			80
05	12369 X	10593	-0-	-1776	-0-	9603	2	990	9	N	900	763	1			217
06	11970 X	10275	-0-	-1695	-0-	9386	2	889	9	N	808	915	1			110
07	11780 X	11030	-0-	-750	-0-	10265	2	765	9	N	695	680	1			125
08	11005 X	10611	-0-	-394	-0-	9838	2	773	9	N	703	742	1			86
09	10650 X	9219	-0-	-1431	-0-	8605	2	614	9	N	558	571	1			73
10	11036 X	10160	-0-	-876	-0-	9483	2	677	9	N	615	574	1			114

PALMER 347 WELL #: 14 RRCID -> 272601 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10142 - 12176

05	6045 X	5871	-0-	-174	-0-	275	1	5117	2	Y	435	384	1			172
						479	9									
06	5850 X	5208	-0-	-642	-0-	251	1	4541	2	Y	378	387	1			163
						416	9									
07	6045 X	5374	-0-	-671	-0-	266	1	4646	2	Y	420	504	1			79
						462	9									
08	5859 X	5326	-0-	-533	-0-	262	1	4600	2	Y	422	332	1			169
						464	9									
09	5670 X	4960	-0-	-710	-0-	220	1	4241	2	Y	454	460	1			163
						499	9									
*10	5611 X	4910	-0-	-701	-0-	244	1	4173	2	Y	448	462	1			149
						493	9									

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER 347 WELL #: 15 RRCID -> 274967 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10200 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	6049	-0-	-337	-0-	287	1	5336	2	Y	387	341	1			153
							426	9									
06	6150	X	5614	-0-	-536	-0-	274	1	4971	2	Y	335	343	1			145
							369	9									
07	6355	X	5884	-0-	-471	-0-	299	1	5231	2	Y	322	407	1			60
							354	9									
08	6045	X	5798	-0-	-247	-0-	298	1	5222	2	Y	253	212	1			101
							278	9									
09	5850	X	5554	-0-	-296	-0-	260	1	4995	2	Y	272	275	1			98
							299	9									
*10	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	293	1	5021	2	Y	267	276	1			89
							294	9									

PALMER STATE 348 WELL #: 13 RRCID -> 275284 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11158 - 12311

05	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	58	1	1074	2	Y	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	65	1	1179	2	Y	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	67	1	1164	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	60	1	1045	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	60	1	1150	2	Y	-0-					-0-
*10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	57	1	976	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. 'C' WELL #: 41 RRCID -> 275305 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 13087 PERF.11262 - 12879

*11	5820	X	3403	-0-	-2417	-0-	3199	2	204	9	N	185	178	1			56
12	6014	X	4997	-0-	-1017	-0-	4790	2	207	9	N	188	176	1			68
01	5766	X	4812	-0-	-954	-0-	4463	2	349	9	N	317	284	1			101
02	4956	X	4064	-0-	-892	-0-	3699	2	365	9	N	332	355	1			78
03	5239	X	4602	-0-	-637	-0-	4195	2	407	9	N	370	389	1			59
04	5010	X	4502	-0-	-508	-0-	4176	2	326	9	N	296	322	1			33
05	5177	X	4214	-0-	-963	-0-	3801	2	413	9	N	375	318	1			90
06	4740	X	4548	-0-	-192	-0-	4177	2	371	9	N	337	381	1			46
07	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4470	2	319	9	N	290	284	1			52
08	4650	X	4545	-0-	-105	-0-	4223	2	322	9	N	293	309	1			36
09	4560	X	4044	-0-	-516	-0-	3788	2	256	9	N	233	238	1			31
10	4774	X	4276	-0-	-498	-0-	3994	2	282	9	N	256	239	1			48

TEXRON OPERATING, LLC 850872
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 286753 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1611	-0-	-159	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1790	-0-	-194	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG 10) //CONT.// 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 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-

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-

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	3720	X	3215	-0-	-505	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3129	-0-	-471	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3325	-0-	-178	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3219	-0-	-222	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2893	-0-	-437	-0-	2772	2	121	9	N	110	95	1			15
*10	3317	X	3229	-0-	-88	-0-	3096	2	133	9	N	121	113	1			23

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-

SULLIVAN, D. J. 'F' WELL #: 41 RRCID -> 274470 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG) 42405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 2 RRCID -> 204629 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13544 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-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-

HOOK (LOMA BLANCA) 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH II WELL #: 6471 RRCID -> 159846 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10240 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					18
06	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	2			Y	-0-					18
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	211	2	129	9	Y	117					135
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	281	2	21	9	Y	19					154
*09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	165	2	12	9	Y	11					165
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					165

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH WELL #: 7095 RRCID -> 176859 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309

05	1364	X	1170	-0-	-194	-0-	1170	2			Y	-0-					40
06	1320	N	791	-0-	-529	-0-	791	2			Y	-0-					40
07	1302	N	872	-0-	-430	-0-	872	2			Y	-0-					40
08	1178	N	824	-0-	-354	-0-	824	2			Y	-0-					40
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	2			Y	-0-					40
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					40

CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 197879 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192

05	682	N	66	-0-	-616	-0-	66	2			Y	-0-					31
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					31
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	432	2	202	9	Y	184					215
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					215
*09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	236	2	39	9	Y	35					250
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					250

HOWELL, N.E. (4100) 43030 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TBC PETROLEUM 840290
BROWN, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 109905 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4105 - 4109

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 3 RRCID -> 142533 COMPL. DATE 07/25/1992 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8662 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					21
06	2340	N	2208	-0-	-132	-0-	2208	3			N	-0-					21
07	2480	N	1213	-0-	-1267	-0-	1213	3			N	-0-					21
08	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	1937	3			N	-0-					21
*09	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					21
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					21

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					17
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					17
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					17
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					17
*09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1038	3	1	9	N	1	1	8			17
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					17

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
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					42
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					42
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					42
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					42
09	300	N	97	-0-	-203	-0-	97	3			N	-0-					42
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					42

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
05	3069	X	2243	-0-	-826	-0-	2242	3	1	9	N	1					126
06	2970	X	2557	-0-	-413	-0-	2557	3			N	-0-					126
07	3069	X	2213	-0-	-856	-0-	2213	3			N	-0-					126
08	2542	X	2317	-0-	-225	-0-	2317	3			N	-0-					126
09	2550	X	2078	-0-	-472	-0-	2078	3			N	-0-					126
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					126

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 21 RRCID -> 146666 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	1634	3			Y	-0-					18
06	1680	N	1578	-0-	-102	-0-	1578	3			Y	-0-					18
07	1736	N	1548	-0-	-188	-0-	1548	3			Y	-0-					18
08	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	1577	3			Y	-0-					18
09	1590	N	1205	-0-	-385	-0-	1204	3	1	9	Y	1					19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM D3 WELL #: 23 RRCID -> 154127 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 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
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					55
06	1350	N	1286	-0-	-64	-0-	1286	3			N	-0-					55
07	1333	N	1052	-0-	-281	-0-	1052	3			N	-0-					55
08	1364	N	779	-0-	-585	-0-	779	3			N	-0-					55
09	1290	N	872	-0-	-418	-0-	872	3			N	-0-					55
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					55

HUBBERD B WELL #: 20 RRCID -> 165675 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, MARIE S. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 166174 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD T WELL #: 5 RRCID -> 167093 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033

05	2449	N	2121	-0-	-328	-0-	2121	3			N	-0-					49
06	2190	N	2035	-0-	-155	-0-	2035	3			N	-0-					49
07	2232	N	1891	-0-	-341	-0-	1891	3			N	-0-					49
08	2108	N	2007	-0-	-101	-0-	2007	3			N	-0-					49
09	2040	N	2022	-0-	-18	-0-	2022	3			N	-0-					49
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					49

HUBBERD, WILLIAM A WELL #: 25 RRCID -> 167287 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810

05	2728	X	2568	-0-	-160	-0-	2550	3	18	9	N	16					48
06	2640	X	2395	-0-	-245	-0-	2395	3			N	-0-					48
07	2728	X	2466	-0-	-262	-0-	2466	3			N	-0-					48
08	2697	X	2553	-0-	-144	-0-	2553	3			N	-0-					48
09	2610	X	2590	-0-	-20	-0-	2549	3	41	9	N	37					85
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					85

CHARLES ALEXANDER B WELL #: 20 RRCID -> 167946 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CHARLES ALEXANDER C WELL #: 26 RRCID -> 169267 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	574	3	Y	2	1	1			4
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	285	3	Y	-0-					4
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	527	3	Y	1	2	1			3
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	615	3	Y	3					6
*09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	416	3	Y	1	3	1			4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CHARLES ALEXANDER D WELL #: 30 RRCID -> 170403 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	55 4	1 9	1248	3	Y	4	6	1			9
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	103 3	1 9	1244	3	Y	3					12
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	62 2	1 9	1202	3	Y	2	5	1			9
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	60 3	1 4	1205 3	3 9	Y	3					12
09	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	72 2	1 9	1119	3	Y	2	5	1			9
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

MARTINEZ-BARRERA GU WELL #: 5 RRCID -> 171107 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	420	N	302	-0-	-118	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 24 RRCID -> 173495 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 34 RRCID -> 175239 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					17
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					17
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					17
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					17
09	300	N	77	-0-	-223	-0-	77	3			N	-0-					17
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					17

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					13
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					13
*09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					13
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					13

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
05	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1548	3			N	-0-					87
06	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	1461	3			N	-0-					87
07	1519	N	1352	-0-	-167	-0-	1352	3			N	-0-					87
08	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1485	3			N	-0-					87
09	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	1445	3	3	9	N	3					90
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					90

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
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					50
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					50
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					50
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	456	3	6	4	N	-0-					50
*09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					50
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					50

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 43 RRCID -> 189705 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 44 RRCID -> 189986 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	410	-0-	-55	-0-	392	3	18	9	Y	16					94
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	3			Y	-0-					94
07	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	3			Y	-0-					94
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					94
*09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					94
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

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
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	828	3	3	9	N	3					23
06	870	N	793	-0-	-77	-0-	793	3			N	-0-					23
07	837	N	748	-0-	-89	-0-	748	3			N	-0-					23
08	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-					23
*09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					23
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					23

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 46 RRCID -> 189991 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1953	3	6	9	N	5					158
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1895	3	2	9	N	2					160
07	1953	N	1799	-0-	-154	-0-	1773	3	26	9	N	24					184
08	1953	N	1786	-0-	-167	-0-	1775	3	11	9	N	10	177	1			17
09	1890	N	1657	-0-	-233	-0-	1657	3			N	-0-					17
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					17

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 48 RRCID -> 189992 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1325	3	3	9	N	3					39
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					39
07	1302	N	966	-0-	-336	-0-	966	3			N	-0-					39
08	1302	N	962	-0-	-340	-0-	962	3			N	-0-					39
09	1170	N	1026	-0-	-144	-0-	1026	3			N	-0-					39
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					39

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD WELL #: 51 RRCID -> 191134 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 50 RRCID -> 191281 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 49 RRCID -> 191411 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	3837	-0-	-1185	-0-	3829	3	8	9	N	7					125
06	4530	X	3287	-0-	-1243	-0-	3287	3			N	-0-					125
07	4681	X	3439	-0-	-1242	-0-	3426	3	13	9	N	12	1	8			136
08	4340	X	3285	-0-	-1055	-0-	3282	3	3	9	N	3	66	1			73
09	3930	X	3419	-0-	-511	-0-	3407	3	12	9	N	11	2	8			82
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					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
05	2232	N	1884	-0-	-348	-0-	1882	3	2	9	N	2	2	8			88
06	2220	N	2056	-0-	-164	-0-	2054	3	2	9	N	2					90
07	2170	N	1969	-0-	-201	-0-	1969	3			N	-0-					90
08	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1871	3	5	4	N	2					92
							2	9									
09	2070	N	1771	-0-	-299	-0-	1771	3			N	-0-					92
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					92

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 33 RRCID -> 191711 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 54 RRCID -> 191715 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2729	-0-	-340	-0-	2716	3	13	9	Y	12					71
06	2970	X	2390	-0-	-580	-0-	2389	3	1	9	Y	1					72
07	2697	X	2032	-0-	-665	-0-	2029	3	3	9	Y	3					75
08	2728	X	2265	-0-	-463	-0-	2265	3			Y	-0-					75
09	2640	X	2333	-0-	-307	-0-	2311	3	22	9	Y	20					95
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 35 RRCID -> 191817 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	27	1	618	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	46	1	551	3	Y	2					6
							2	9									
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	32	1	610	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
08	403	N	336	-0-	-67	-0-	15	1	320	3	Y	1					5
							1	9									
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	1	3	1			3
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 36 RRCID -> 191818 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	37	1	828	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
06	720	N	678	-0-	-42	-0-	53	1	623	3	Y	2					7
							2	9									
07	744	N	427	-0-	-317	-0-	21	1	405	3	Y	1	3	1			5
							1	9									
08	744	N	540	-0-	-204	-0-	26	1	513	3	Y	1					6
							1	9									
*09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	45	1	690	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 37 RRCID -> 192599 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	22	1	499	3	Y	3					3
							3	9									
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	121	1	1384	3	Y	3					6
							3	9									
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	34	1	660	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	34	1	714	3	Y	2					6
							2	4	2	9							
*09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	32	1	491	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 34 RRCID -> 192783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	34	1	776	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	60	1	725	3	Y	2					7
							2	9									
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	28	1	541	3	Y	-0-	3	1			4
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	536	3	Y	2					6
							3	4	2	9							
*09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	53	1	829	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 57ST RRCID -> 192784 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 43 RRCID -> 194080 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2948	X	741	-0-	-2207	-0-	31	1	707	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	34	1	358	3	Y	1					5
							1	9									
07	496	N	3	-0-	-493	-0-	3	3			Y	-0-	2	1			3
08	744	N	483	-0-	-261	-0-	23	1	459	3	Y	1					4
							1	9									
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	2	1			2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 40 RRCID -> 194389 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 59 RRCID -> 195349 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 49 RRCID -> 195590 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806

05	2945	X	2650	-0-	-295	-0-	112	1	2528	3	Y	9	13	1			20
							10	9									
06	2850	X	2722	-0-	-128	-0-	207	1	2507	3	Y	7					27
							8	9									
07	2821	X	1768	-0-	-1053	-0-	87	1	1679	3	Y	2	12	1			17
							2	9									
08	2821	X	2649	-0-	-172	-0-	125	1	2517	3	Y	6					23
							7	9									
09	2730	X	2418	-0-	-312	-0-	147	1	2264	3	Y	6	11	1			18
							7	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 45 RRCID -> 196110 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862

05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	44	1	1009	3	Y	2	4	1			6
							2	9									
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	87	1	1060	3	Y	3					9
							3	9									
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	55	1	1056	3	Y	2	4	1			7
							2	9									
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	54	1	1081	3	Y	2					9
							2	9									
*09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	70	1	1080	3	Y	3	4	1			8
							3	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "C2" WELL #: 60 RRCID -> 196175 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

HUBBERD WELL #: 62 RRCID -> 196339 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	3000	N	4632	-0-	1632	1632	4613	3	19	9	N	17					26
07	6096	X	4464	-0-	-1632	-0-	4461	3	3	9	N	3	3	8			26
08	767	X	767	-0-	-0-	-0-	764	3	3	9	N	3	3	8			26
09	4620	X	1132	-0-	-3488	-0-	1130	3	2	9	N	2	2	8			26
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					26

MARTINEZ-BARRERA G.U. WELL #: 6 RRCID -> 196934 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762

05	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					136
06	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					136
07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3379	3	32	9	N	29					165
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					165
*09	3000	N	3635	-0-	635	635	3635	3			N	-0-					165
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					165

HUBBERD WELL #: 65 RRCID -> 196947 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 53 RRCID -> 200081 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654

05	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	75	1	1691	3	Y	7	7	1			12
							8	9									
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	143	1	1739	3	Y	4					16
							4	9									
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	87	1	1689	3	Y	2	7	1			11
							2	9									
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	91	1	1845	3	Y	5					16
							6	9									
09	1890	N	1540	-0-	-350	-0-	93	1	1441	3	Y	5	8	1			13
							6	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

HUBBERD WELL #: 67 RRCID -> 201869 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497

05	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					79
06	1020	N	772	-0-	-248	-0-	772	3			N	-0-					79
07	1178	N	774	-0-	-404	-0-	774	3			N	-0-					79
08	899	N	630	-0-	-269	-0-	630	3			N	-0-					79
09	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	3			N	-0-					79
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					79

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 25 RRCID -> 202907 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

HUBBERD "C3" WELL #: 69 RRCID -> 203238 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990

05	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	1343	3			N	-0-					78
06	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	1252	3			N	-0-					78
07	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	1139	3			N	-0-					78
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					78
*09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					78
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					78

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 26 RRCID -> 203562 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

HUBBERD WELL #: 70 RRCID -> 203838 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214173 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880

05	3255	X	2756	-0-	-499	-0-	2756	3			N	-0-					43
06	2760	X	2669	-0-	-91	-0-	2662	3	7	9	N	6					49
07	2852	X	2583	-0-	-269	-0-	2574	3	9	9	N	8					57
08	2852	X	2273	-0-	-579	-0-	2273	3			N	-0-					57
09	2670	X	2574	-0-	-96	-0-	2573	3	1	9	N	1					58
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					58

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 82 RRCID -> 241991 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910

05	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	3			Y	-0-					82
06	390	N	247	-0-	-143	-0-	247	3			Y	-0-					82
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					82
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					82
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					82
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 81 RRCID -> 242063 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393

05	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1176	3	4	9	Y	4					83
06	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	1133	3			Y	-0-					83
07	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	1050	3	6	9	Y	5					88
08	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	1094	3			Y	-0-					88
09	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	1070	3	3	9	Y	3					91
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD 59 WELL #: 84 RRCID -> 242234 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					65
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					65
07	1116	N	910	-0-	-206	-0-	910	3			N	-0-					65
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					65
09	1140	N	616	-0-	-524	-0-	616	3			N	-0-					65
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					65

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 3 RRCID -> 164149 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD "B" WELL #: 1 RRCID -> 187911 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704

05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	361	1	798	2	N	-0-					5
							210	3									
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	387	1	775	2	N	-0-					5
							283	3									
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	348	1	644	2	N	-0-					5
							323	3									
08	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	283	1	508	2	N	-0-					5
							241	3									
*09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	362	1	667	2	N	-0-					5
							313	3									
*10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	353	1	703	2	N	-0-					3
							292	3									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780

05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	328	1	3224	3	Y	6	11	1			3
							7	9									
06	2970	X	2477	-0-	-493	-0-	252	1	2218	2	Y	6					9
							7	9									
07	3069	X	2120	-0-	-949	-0-	220	1	1892	3	Y	7	11	1			5
							8	9									
08	3069	X	2967	-0-	-102	-0-	301	1	2658	3	Y	7					12
							8	9									
09	2970	X	2788	-0-	-182	-0-	311	1	2473	3	Y	4	11	1			5
							4	9									
*10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	359	1	2939	3	Y	6					11
							7	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 197665 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "B" WELL #: 3 RRCID -> 208267 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 36 RRCID -> 209818 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854

05	3348	X	3309	-0-	-39	-0-	304 8	1 9	2997	3	Y	7	13	1			1
06	3240	X	2992	-0-	-248	-0-	305 7	1 9	2680	2	Y	6					7
07	3224	X	3026	-0-	-198	-0-	314 9	1 9	2703	3	Y	8	12	1			3
08	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	367 8	1 9	3244	3	Y	7					10
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	400 4	1 9	3177	3	Y	4	13	1			1
*10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	393 8	1 9	3212	3	Y	7					8

HUBBERD "B" WELL #: 4 T RRCID -> 213103 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306

05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	281 164	1 3	621	2	N	-0-					7
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	287 210	1 3	573	2	N	-0-					7
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	267 247	1 3	494	2	N	-0-					7
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	283 241	1 3	508	2	N	-0-					7
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	280 243	1 3	518	2	N	-0-					7
10	992	N	982	-0-	-10	-0-	257 213	1 3	512	2	N	-0-					7

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 1 RRCID -> 213499 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008

05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	896 522	1 3	1981	2	N	-0-					19
06	3240	X	2894	-0-	-346	-0-	777 566	1 3	1551	2	N	-0-					19
07	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	905 838	1 3	1670	2	N	-0-					19
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	961 819	1 3	1733 4	2 9	N	4					23
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	917 794	1 3	1691	2	N	-0-					23
*10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	895 739	1 3	1779	2	N	-0-					23

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
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			10
							1	3							
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	5	1	11	2	N	-0-			10
							5	3							
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	N	-0-			10
							6	3							
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	15	1	27	2	N	1			11
							14	3	1	9					
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	14	1	27	2	N	-0-			11
							13	3							
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	22	2	N	1			12
							9	3	1	9					

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 2 RRCID -> 219667 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952

05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	364	1	807	2	N	-0-			27
							213	3							
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	491	1	982	2	N	-0-			27
							358	3							
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	552	1	1019	2	N	-0-			27
							511	3							
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	510	1	919	2	N	-0-			27
							436	3							
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	559	1	1030	2	N	-0-			27
							484	3							
*10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	584	1	1161	2	N	-0-			27
							481	3							

HUBBERD TRUST WELL #: 4 RRCID -> 224997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056

05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	664	1	1470	2	N	-0-			6
							388	3							
06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	693	1	1385	2	N	-0-			6
							506	3							
07	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	620	1	1146	2	N	-0-			6
							574	3							
08	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	630	1	1135	2	N	-0-			6
							538	3							
09	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	596	1	1101	2	N	-0-			6
							516	3							
*10	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	600	1	1192	2	N	-0-			6
							495	3							

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HUBBERD "B" WELL #: 4 C RRCID -> 213101 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 7326

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HUBBLE (REKLAW 2300) 43124 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 280844 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9716 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	#	1874	-0-	-172	-0-	1874	2			N	-0-					84
06	2132	R	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					84
07	2170	#	1779	-0-	-391	-0-	1779	2			N	-0-					84
08	2170	#	1931	-0-	-239	-0-	1931	2			N	-0-					84
09	2130	#	1729	-0-	-401	-0-	1729	2			N	-0-					84
10	2201	#	1814	-0-	-387	-0-	1814	2			N	-0-					84

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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-

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES (6300) 43319 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 45 WELL #: 1 RRCID -> 218506 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 4974 - 5093

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					122
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					122
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					122
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					122

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 4 A RRCID -> 082509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11726 PERF. 10263 - 10329

05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	56	1	709	2	N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	65	1	822	2	N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	67	1	789	2	N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	60	1	718	2	N	-0-					-0-
09	900	N	843	-0-	-57	-0-	63	1	780	2	N	-0-					-0-
10	868	N	770	-0-	-98	-0-	56	1	714	2	N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	15	1	187	2	Y	-0-			-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	17	1	214	2	Y	-0-			-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	Y	-0-			-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	Y	-0-			-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	22	1	272	2	Y	-0-			-0-
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 148274 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308

05	1085	N	864	-0-	-221	-0-	63	1	801	2	N	-0-			-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	67	1	844	2	N	-0-			-0-
07	992	N	373	-0-	-619	-0-	29	1	344	2	N	-0-			-0-
08	868	N	29	-0-	-839	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
09	900	N	18	-0-	-882	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
*10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	64	1	817	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

05	310	N	246	-0-	-64	-0-	18	1	228	2	N	-0-			-0-
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	14	1	176	2	N	-0-			-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	18	1	217	2	N	-0-			-0-
08	248	N	160	-0-	-88	-0-	12	1	148	2	N	-0-			-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	N	-0-			-0-
10	248	N	172	-0-	-76	-0-	12	1	160	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

05	1333	N	1106	-0-	-227	-0-	81	1	1025	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	83	1	1042	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	87	1	1028	2	N	-0-					-0-
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	93	1	1102	2	N	-0-					-0-
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	91	1	1131	2	N	-0-					-0-
*10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	125	1	1597	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630

05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	115	1	1458	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1018	-0-	-422	-0-	75	1	943	2	Y	-0-					-0-
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	129	1	1525	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	110	1	1308	2	Y	-0-					-0-
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	111	1	1385	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1283	-0-	-360	-0-	93	1	1190	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198

05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	272	1	1071	2	Y	-0-					1
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	272	1	975	2	Y	-0-					1
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	284	1	1044	2	Y	-0-					1
08	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	259	1	952	2	Y	-0-					1
09	1260	N	1118	-0-	-142	-0-	266	1	852	2	Y	-0-					1
10	1333	N	943	-0-	-390	-0-	235	1	708	2	Y	-0-					1

MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333

05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	327	1	1288	2	Y	-0-					1
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	328	1	1177	2	Y	-0-					1
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	323	1	1187	2	Y	-0-					1
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	342	1	1257	2	Y	-0-					1
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	308	1	987	2	Y	-0-					1
*10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	356	1	1071	2	Y	-0-					1

BNR OPERATING, LLC 077577
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 150397 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9863

05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	465	N	251	-0-	-214	-0-	251	2			N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC //CONT.// 077577
BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 224468 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
*09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
*10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
RATHMELL, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 068875 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9344 - 10016

05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	471	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	21	1	404	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	450	-0-	-46	-0-	22	1	428	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	404	-0-	-92	-0-	21	1	383	2	Y	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	424	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	26	1	426	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 2 RRCID -> 085037 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10075 - 10534

05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 086685 COMPL. DATE 02/24/1980 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10432 - 10539

05	2077	X	1632	-0-	-445	-0-	88	1	1544	2	Y	-0-					-0-
06	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	101	1	1912	2	Y	-0-					-0-
07	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	106	1	2038	2	Y	-0-					-0-
08	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	104	1	1908	2	Y	-0-					-0-
09	2010	X	2000	-0-	-10	-0-	110	1	1890	2	Y	-0-					-0-
10	2139	X	2014	-0-	-125	-0-	114	1	1900	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 087825 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9432 - 10040

05	248	N	234	-0-	-14	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	Y	-0-					-0-
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 089704 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9648 - 9924

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 092261 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10142 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	713	N	630	-0-	-83	-0-	34	1	596	2	Y	-0-			-0-
06	660	N	477	-0-	-183	-0-	24	1	453	2	Y	-0-			-0-
07	651	N	571	-0-	-80	-0-	28	1	543	2	Y	-0-			-0-
08	620	N	562	-0-	-58	-0-	29	1	533	2	Y	-0-			-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	36	1	615	2	Y	-0-			-0-
*10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	37	1	619	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 6 RRCID -> 099141 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	237	1	4159	2	Y	-0-			-0-
06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	211	1	4006	2	Y	-0-			-0-
07	4123	X	4028	-0-	-95	-0-	200	1	3828	2	Y	-0-			-0-
08	4402	X	3824	-0-	-578	-0-	197	1	3627	2	Y	-0-			-0-
09	4260	X	3896	-0-	-364	-0-	214	1	3682	2	Y	-0-			-0-
10	4402	X	4366	-0-	-36	-0-	248	1	4118	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURRAY WELL #: 7 RRCID -> 101115 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10408 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	1435	-0-	-1231	-0-	77	1	1358	2	Y	-0-			-0-
06	2580	X	1374	-0-	-1206	-0-	69	1	1305	2	Y	-0-			-0-
07	2666	X	1568	-0-	-1098	-0-	78	1	1490	2	Y	-0-			-0-
08	2015	X	1542	-0-	-473	-0-	79	1	1463	2	Y	-0-			-0-
09	1740	X	1141	-0-	-599	-0-	63	1	1078	2	Y	-0-			-0-
10	1581	N	576	-0-	-1005	-0-	33	1	543	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 102799 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 10983 PERF. 9956 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	90	1	1574	2	Y	-0-			-0-
06	1440	X	1119	-0-	-321	-0-	56	1	1063	2	Y	-0-			-0-
07	1922	X	1184	-0-	-738	-0-	59	1	1125	2	Y	-0-			-0-
08	1922	X	1184	-0-	-738	-0-	61	1	1123	2	Y	-0-			-0-
09	1860	X	1032	-0-	-828	-0-	57	1	975	2	Y	-0-			-0-
*10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	74	1	1234	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 106037 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9686 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 131197 COMPL. DATE 06/07/1989 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9912 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	15	1	266	2	Y	-0-			-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	43	1	815	2	Y	-0-			-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	48	1	915	2	Y	-0-			-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	43	1	802	2	Y	-0-			-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	29	1	500	2	Y	-0-			-0-
10	961	N	606	-0-	-355	-0-	34	1	572	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 144502 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	38	1	665	2	Y	-0-			-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	42	1	795	2	Y	-0-			-0-
07	961	N	811	-0-	-150	-0-	40	1	771	2	Y	-0-			-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	39	1	714	2	Y	-0-			-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	56	1	960	2	Y	-0-			-0-
*10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	92	1	1531	2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 8 RRCID -> 144553 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	44	1	774	2	Y	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	43	1	819	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	34	1	660	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	599	-0-	-114	-0-	31	1	568	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	550	-0-	-140	-0-	30	1	520	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	632	-0-	-50	-0-	36	1	596	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 145567 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		94				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		94				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		94				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		94				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		94				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		94				Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 5 RRCID -> 145698 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 9 RRCID -> 145736 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 147261 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 147732 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 10 RRCID -> 147756 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 151524 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	149	1	2620	2	Y	-0-					-0-
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	145	1	2750	2	Y	-0-					-0-
07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	147	1	2814	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2801	-0-	-144	-0-	144	1	2657	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2872	-0-	-38	-0-	158	1	2714	2	Y	-0-					-0-
*10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	176	1	2926	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 13 RRCID -> 152449 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1097	-0-	-360	-0-	59	1	1038	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1008	-0-	-312	-0-	51	1	957	2	Y	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	55	1	1046	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	52	1	951	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	841	-0-	-179	-0-	46	1	795	2	Y	-0-					-0-
*10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	59	1	984	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14 T RRCID -> 153258 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	1981	-0-	-530	-0-	107	1	1874	2	Y	-0-					-0-
06	2430	X	1846	-0-	-584	-0-	93	1	1753	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	1676	-0-	-835	-0-	83	1	1593	2	Y	-0-					-0-
08	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	113	1	2079	2	Y	-0-					-0-
09	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	138	1	2381	2	Y	-0-					-0-
*10	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	151	1	2503	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 16 RRCID -> 161693 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10430 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
*10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 15 RRCID -> 162715 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 163041 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	99	1	1741	2	Y	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	63	1	1194	2	Y	-0-					-0-
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	86	1	1651	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1658	-0-	-171	-0-	85	1	1573	2	Y	-0-					-0-
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	94	1	1621	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	94	1	1564	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 18 RRCID -> 165237 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 165250 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 9 RRCID -> 165369 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9815 - 10422

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 165578 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 166084 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145

05	2201 N	2012	-0-	-189	-0-	108	1	1904	2	Y	-0-					-0-
06	1980 N	1891	-0-	-89	-0-	95	1	1796	2	Y	-0-					-0-
07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	98	1	1879	2	Y	-0-					-0-
08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	107	1	1969	2	Y	-0-					-0-
09	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	116	1	1999	2	Y	-0-					-0-
*10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	127	1	2109	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 166316 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 167391 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432

05	3937 X	3196	-0-	-741	-0-	172	1	3024	2	Y	-0-					-0-
06	4110 X	2636	-0-	-1474	-0-	132	1	2504	2	Y	-0-					-0-
07	4247 X	2630	-0-	-1617	-0-	131	1	2499	2	Y	-0-					-0-
08	4247 X	2998	-0-	-1249	-0-	154	1	2844	2	Y	-0-					-0-
09	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	177	1	3047	2	Y	-0-					-0-
10	3193 X	2990	-0-	-203	-0-	170	1	2820	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 174727 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729

05	124 N	58	-0-	-66	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 175112 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 175191 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 175689 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2624	-0-	-755	-0-	141	1	2483	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2359	-0-	-671	-0-	118	1	2241	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2646	-0-	-330	-0-	131	1	2515	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2601	-0-	-375	-0-	134	1	2467	2	Y	-0-					-0-
09	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	147	1	2525	2	Y	-0-					-0-
*10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	152	1	2523	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 176853 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	23	1	404	2	Y	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	478	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	421	-0-	-106	-0-	21	1	400	2	Y	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	27	1	461	2	Y	-0-					-0-
*10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	501	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 177050 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	138	1	2423	2	Y	-0-					-0-
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	121	1	2294	2	Y	-0-					-0-
07	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	129	1	2465	2	Y	-0-					-0-
08	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	132	1	2438	2	Y	-0-					-0-
09	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	150	1	2572	2	Y	-0-					-0-
*10	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	161	1	2681	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 177281 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	235	1	4129	2	Y	-0-					-0-
06	4320	X	1274	-0-	-3046	-0-	64	1	1210	2	Y	-0-					-0-
07	4464	X	1040	-0-	-3424	-0-	52	1	988	2	Y	-0-					-0-
08	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
09	4230	X	484	-0-	-3746	-0-	27	1	457	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	459	-0-	-2548	-0-	26	1	433	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 177682 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	Y	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	33	1	624	2	Y	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	31	1	574	2	Y	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	509	-0-	-142	-0-	29	1	480	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 178047 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	176	1	3082	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	1954	-0-	-1226	-0-	98	1	1856	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	2104	-0-	-1213	-0-	104	1	2000	2	Y	-0-					-0-
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	189	1	3492	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	1774	-0-	-1436	-0-	97	1	1677	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	860	-0-	-2085	-0-	49	1	811	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 25 RRCID -> 178254 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	97	1	1712	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1374	-0-	-216	-0-	69	1	1305	2	Y	-0-					-0-
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	86	1	1648	2	Y	-0-					-0-
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	93	1	1722	2	Y	-0-					-0-
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	106	1	1821	2	Y	-0-					-0-
*10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	111	1	1838	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 179718 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ- MCMURREY WELL #: 21 RRCID -> 180933 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 182938 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	187	1	3289	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3206	-0-	-184	-0-	161	1	3045	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3027	-0-	-476	-0-	150	1	2877	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	2714	-0-	-789	-0-	140	1	2574	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2691	-0-	-699	-0-	148	1	2543	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	2836	-0-	-636	-0-	161	1	2675	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 13 RRCID -> 183085 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358	2	Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	19	1	346	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	20	1	345	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 183989 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 24 RRCID -> 183998 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400

05	1953	X	1384	-0-	-569	-0-	75	1	1309	2	Y	-0-					-0-
06	1890	X	1684	-0-	-206	-0-	84	1	1600	2	Y	-0-					-0-
07	1953	X	1378	-0-	-575	-0-	68	1	1310	2	Y	-0-					-0-
08	1860	X	1508	-0-	-352	-0-	78	1	1430	2	Y	-0-					-0-
09	1680	X	1659	-0-	-21	-0-	91	1	1568	2	Y	-0-					-0-
*10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	89	1	1476	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 185092 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185375 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620

05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	62	1	1094	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	772	-0-	-188	-0-	39	1	733	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	855	-0-	-230	-0-	42	1	813	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	939	-0-	-208	-0-	48	1	891	2	Y	-0-					-0-
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	57	1	987	2	Y	-0-					-0-
*10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	67	1	1110	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 28 RRCID -> 187981 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10040 - 10340

05	434	N	209	-0-	-225	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	78	-0-	-252	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	33	1	566	2	Y	-0-					-0-
*10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	28	1	458	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 15 RRCID -> 188684 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510

05	1674	N	1456	-0-	-218	-0-	78	1	1378	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	72	1	1358	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	66	1	1269	2	Y	-0-					-0-
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	90	1	1667	2	Y	-0-					-0-
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	96	1	1643	2	Y	-0-					-0-
*10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	94	1	1556	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192464 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251

05	1054	N	695	-0-	-359	-0-	37	1	658	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	671	-0-	-139	-0-	34	1	637	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	617	-0-	-158	-0-	31	1	586	2	Y	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	44	1	811	2	Y	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	43	1	739	2	Y	-0-					-0-
*10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	49	1	819	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193287 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	132	1	2190	2	N	2					3
							2	9									
06	1680	X	1647	-0-	-33	-0-	95	1	1550	2	N	2	3	1			2
							2	9									
07	2015	N	1629	-0-	-386	-0-	88	1	1537	2	N	4	2	1			4
							4	9									
08	2015	N	1157	-0-	-858	-0-	68	1	1086	2	N	3	6	1			1
							3	9									
09	1650	N	1111	-0-	-539	-0-	67	1	1041	2	N	3	2	1			2
							3	9									
10	1643	N	1113	-0-	-530	-0-	65	1	1044	2	N	4	3	1			3
							4	9									

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 27 RRCID -> 196146 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252

05	1705	N	1545	-0-	-160	-0-	83	1	1462	2	Y	-0-					-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	76	1	1439	2	Y	-0-					-0-
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	83	1	1595	2	Y	-0-					-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	88	1	1619	2	Y	-0-					-0-
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	84	1	1447	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	93	1	1545	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 4 RRCID -> 196348 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 5 RRCID -> 196957 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064

05	5456	X	5326	-0-	-130	-0-	302	1	5020	2	N	4					6
							4	9									
06	5190	X	4990	-0-	-200	-0-	289	1	4694	2	N	6	7	1			5
							7	9									
07	5487	X	5092	-0-	-395	-0-	276	1	4807	2	N	8	4	1			9
							9	9									
08	5487	X	5240	-0-	-247	-0-	306	1	4926	2	N	7	13	1			3
							8	9									
09	5310	X	4870	-0-	-440	-0-	296	1	4570	2	N	4	3	1			4
							4	9									
10	5332	X	4933	-0-	-399	-0-	289	1	4634	2	N	9	7	1			6
							10	9									

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 197724 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039

05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	66	1	1095	2	N	1					1
							1	9									
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	73	1	1187	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	64	1	1107	2	N	2	1	1			2
							2	9									
08	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	60	1	964	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
09	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	74	1	1144	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	79	1	1268	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 201084 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724

05	1147	N	959	-0-	-188	-0-	52	1	907	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	51	1	967	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	893	-0-	-161	-0-	44	1	849	2	Y	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	53	1	969	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	56	1	955	2	Y	-0-					-0-
*10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	61	1	1012	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 202323 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 202374 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 223383 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10249 - 11018

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 225661 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375

05	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	139	1	2449	2	Y	-0-					-0-
06	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	116	1	2195	2	Y	-0-					-0-
07	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	112	1	2152	2	Y	-0-					-0-
08	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	133	1	2442	2	Y	-0-					-0-
09	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	131	1	2253	2	Y	-0-					-0-
*10	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	164	1	2718	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	72	1	1264	2	Y	-0-					-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	62	1	1179	2	Y	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	62	1	1187	2	Y	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	62	1	1141	2	Y	-0-					-0-
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	67	1	1146	2	Y	-0-					-0-
*10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	73	1	1207	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	75	1	1316	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1214	-0-	-106	-0-	61	1	1153	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	63	1	1204	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	66	1	1210	2	N	-0-					-0-
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	81	1	1393	2	N	-0-					-0-
*10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	88	1	1469	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 226978 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556

05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	91	1	1518	2	N	1					1
							1	9									
06	1470	N	839	-0-	-631	-0-	49	1	789	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	62	1	1077	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	104	1	1672	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	55	1	842	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	84	1	1343	2	N	2	1	1			2
							2	9									

DECARREON, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 228711 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510

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-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 229889 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938

05	527	N	313	-0-	-214	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	N	-0-					-0-
07	713	N	452	-0-	-261	-0-	22	1	430	2	N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	2	N	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	25	1	433	2	N	-0-					-0-
*10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	36	1	598	2	N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 33 RRCID -> 231961 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ- MCMURRY WELL #: 26 RRCID -> 235684 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 251692 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924

05	3069	X	2748	-0-	-321	-0-	156	1	2589	2	N	3					4
							3	9									
06	2970	X	2828	-0-	-142	-0-	164	1	2661	2	N	3	4	1			3
							3	9									
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	174	1	3034	2	N	4	2	1			5
							4	9									
08	3069	X	2750	-0-	-319	-0-	161	1	2583	2	N	5	8	1			2
							6	9									
09	2970	X	2531	-0-	-439	-0-	154	1	2374	2	N	3	2	1			3
							3	9									
10	3069	X	2162	-0-	-907	-0-	126	1	2030	2	N	5	4	1			4
							6	9									

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 225000 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736

05	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888

05	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2640	-0-	-57	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2635	-0-	-62	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	1750	-0-	-860	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	1745	-0-	-952	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, S. WELL #: 2 RRCID -> 110746 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 143730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9395 - 9424

05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 5 RRCID -> 143731 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045

05	1935	N	1935	-0-	-0-	B	-0-	142	1	1793	2	Y	-0-					-0-
06	1857	N	1857	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1720	2	Y	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1501	2	Y	1					1
								1	9									
08	2398	N	2398	-0-	-0-	B	-0-	186	1	2212	2	Y	-0-					1
09	2500	N	2500	-0-	-0-	B	-0-	186	1	2314	2	Y	-0-					1
*10	1943	N	1943	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1802	2	Y	-0-					1

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 8 RRCID -> 144453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318

05	1635	N	1635	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1515	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1228	-0-	-332	B	-0-	90	1	1138	2	Y	-0-					-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1405	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1567	-0-	-76	B	-0-	122	1	1445	2	Y	-0-					-0-
09	1619	N	1619	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1499	2	Y	-0-					-0-
*10	1541	N	1541	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1429	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	312	-0-	-91	B	-0-	23	1	289	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	451	-0-	-89	B	-0-	33	1	418	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	394	-0-	-71	B	-0-	31	1	363	2	Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	27	1	325	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	322	-0-	-128	B	-0-	24	1	298	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	B	-0-	29	1	367	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6488	X	6488	-0-	-0-	B	-0-	350	1	6138	2	Y	-0-					-0-
06	5981	X	5981	-0-	-0-	B	-0-	300	1	5681	2	Y	-0-					-0-
07	5797	X	5701	-0-	-96	B	-0-	283	1	5418	2	Y	-0-					-0-
08	6479	X	5493	-0-	-986	B	-0-	283	1	5210	2	Y	-0-					-0-
09	6270	X	5312	-0-	-958	B	-0-	292	1	5020	2	Y	-0-					-0-
10	6479	X	4874	-0-	-1605	B	-0-	277	1	4597	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 083214 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	661	-0-	-52	B	-0-	36	1	625	2	Y	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	38	1	725	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	616	-0-	-35	B	-0-	31	1	585	2	Y	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	36	1	659	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	682	-0-	-68	B	-0-	37	1	645	2	Y	-0-					-0-
*10	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	48	1	793	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2459	-0-	-114	B	-0-	132	1	2327	2	Y	-0-					-0-
06	2565	X	2565	-0-	-0-	B	-0-	129	1	2436	2	Y	-0-					-0-
07	2588	X	2588	-0-	-0-	B	-0-	128	1	2460	2	Y	-0-					-0-
08	2542	X	2459	-0-	-83	B	-0-	127	1	2332	2	Y	-0-					-0-
09	2580	X	2397	-0-	-183	B	-0-	132	1	2265	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2454	-0-	-212	B	-0-	139	1	2315	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	B	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	B	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 10 RRCID -> 146966 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	664	-0-	-80	B	-0-	36	1	628	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	414	-0-	-186	B	-0-	21	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	535	-0-	-178	B	-0-	27	1	508	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	522	-0-	-129	B	-0-	27	1	495	2	Y	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	27	1	469	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	419	-0-	-108	B	-0-	24	1	395	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14C RRCID -> 152526 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 6 RRCID -> 152919 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 155278 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	13	1	222	2	Y	-0-			-0-
06	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	12	1	224	2	Y	-0-			-0-
07	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	11	1	215	2	Y	-0-			-0-
08	248	N	216	-0-	-32 B	-0-	11	1	205	2	Y	-0-			-0-
09	240	N	210	-0-	-30 B	-0-	12	1	198	2	Y	-0-			-0-
10	217	N	186	-0-	-31 B	-0-	11	1	175	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 157423 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 162127 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924

05	4836	X	4319	-0-	-517 B	-0-	233	1	4086	2	Y	-0-			-0-
06	4680	X	4007	-0-	-673 B	-0-	201	1	3806	2	Y	-0-			-0-
07	4557	X	3693	-0-	-864 B	-0-	183	1	3510	2	Y	-0-			-0-
08	4309	X	3742	-0-	-567 B	-0-	193	1	3549	2	Y	-0-			-0-
09	4170	X	3774	-0-	-396 B	-0-	207	1	3567	2	Y	-0-			-0-
*10	3983	X	3983	-0-	-0-	B	-0-	226	1	3757	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516

05	2015	N	1957	-0-	-58 B	-5345	105	1	1852	2	Y	-0-			-0-
06	1980	N	1907	-0-	-73 B	-5345	96	1	1811	2	Y	-0-			-0-
07	1922	N	2027	-0-	105 B	-5240	101	1	1926	2	Y	-0-			-0-
08	1953	N	2001	-0-	48 B	-5192	103	1	1898	2	Y	-0-			-0-
09	1920	N	1890	-0-	-30 B	-5192	104	1	1786	2	Y	-0-			-0-
10	2015	N	2157	-0-	142 B	-5050	122	1	2035	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 164815 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 165185 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 165377 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 172597 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 172943 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 173100 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 9 RRCID -> 173164 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 173324 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 175504 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 177047 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3516	-0-	-49	B	-0-	189	1	3327	2	Y	-0-			-0-
06	3658	X	3658	-0-	-0-	B	-0-	183	1	3475	2	Y	-0-			-0-
07	3806	X	3806	-0-	-0-	B	-0-	189	1	3617	2	Y	-0-			-0-
08	3565	X	2288	-0-	-1277	B	-0-	118	1	2170	2	Y	-0-			-0-
09	3556	X	3556	-0-	-0-	B	-0-	195	1	3361	2	Y	-0-			-0-
*10	4281	X	4281	-0-	-0-	B	-0-	243	1	4038	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 178046 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 179259 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 179400 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 179723 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 182236 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 182478 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 182945 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 9635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 15 RRCID -> 184419 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 9398

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 184521 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 9477

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 184873 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 9606

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 29 RRCID -> 185547 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185718 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 9825

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 28 RRCID -> 188523 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9408 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 31 RRCID -> 189305 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 9574

05	279	N	197	-0-	-82	B	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	180	-0-	-90	B	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	B	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
*10	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 27 RRCID -> 189969 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356

05	1984	N	1842	-0-	-142	B	-0-	99	1	1743	2	Y	-0-					-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1787	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1659	-0-	-108	B	-0-	82	1	1577	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1810	-0-	-19	B	-0-	93	1	1717	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1715	-0-	-175	B	-0-	94	1	1621	2	Y	-0-					-0-
*10	1816	N	1816	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1713	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 200620 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9502

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 201088 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 9855

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 206659 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 9742

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215156 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 9918 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 229345 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 229646 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9402 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 34 RRCID -> 231949 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9420 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	72	-0-	10	B	-1199	4	1	68	2	N	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	B	-1199	1	1	15	2	N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	B	-1199	2	1	41	2	N	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	B	-1199	1	1	25	2	N	-0-					-0-
09	30	N	31	-0-	1	B	-1198	2	1	29	2	N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	B	-1198	1	1	15	2	N	-0-					-0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.) 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 788 GU WELL #: 3 RRCID -> 275554 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11436 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2018 - PLUGGED 10/12/18

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
STATE TRACT 786 WELL #: 11 RRCID -> 058244 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
STATE TRACT 786 WELL #: 10 RRCID -> 227252 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6439					Y	-0-					60
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6439					Y	-0-					60
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6439					Y	-0-					60
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6439					Y	-0-					60
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6439					Y	-0-					60
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6439					Y	-0-					60

STATE TRACT 786 WELL #: 12 RRCID -> 237192 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 11154

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

STATE TRACT 786 WELL #: 3 RRCID -> 249872 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	74090 #	39608	-0-	-34482	-0-	752	1	37623	2	N	1121	1015	1			224
						1233	9									
06	71940	61267	-0-	-10673	-0-	1160	1	58039	2	N	1880	1837	1			267
						2068	9									
07	74338	60940	-0-	-13398	-0-	1157	1	57830	2	N	1775	1774	1			268
						1953	9									
08	74338	45387	-0-	-28951	-0-	862	1	43168	2	N	1234	1244	1			258
						1357	9									
09	71430 #	57729	-0-	-13701	-0-	1092	1	54621	2	N	1833	1578	1			513
						2016	9									
*10	65057 R	65057	-0-	-0-	-0-	1234	1	61666	2	N	1961	2037	1			437
						2157	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

05	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	374	1	4985	2	N	-0-					-0-
06	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	398	1	4712	2	N	-0-					-0-
07	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	382	1	5013	2	N	-0-					-0-
08	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	370	1	4930	2	N	-0-					-0-
09	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	337	1	4634	2	N	-0-					-0-
*10	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	348	1	4814	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

05	3100 N	4460	-0-	1360	5470	312	1	4148	2	N	-0-					-0-
06	9804 X	4334	-0-	-5470	-0-	337	1	3997	2	N	-0-					-0-
07	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	337	1	4427	2	N	-0-					-0-
08	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	291	1	3876	2	N	-0-					-0-
09	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	290	1	3990	2	N	-0-					-0-
*10	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	204	1	2826	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 #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	2	N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	2	N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	2	N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	2	N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	2	N	-0-					-0-
*10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	257	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A

05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	N	-0-					-0-
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A

05	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	411	1	5473	2	N	-0-					-0-
06	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	420	1	4982	2	N	-0-					-0-
07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	422	1	5540	2	N	-0-					-0-
08	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	405	1	5396	2	N	-0-					-0-
09	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	381	1	5241	2	N	-0-					-0-
*10	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	376	1	5203	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 066243 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A

05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	43	1	570	2	N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	48	1	567	2	N	-0-					-0-
07	682	N	625	-0-	-57	-0-	44	1	581	2	N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	48	1	634	2	N	-0-					-0-
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	39	1	543	2	N	-0-					-0-
10	620	N	584	-0-	-36	-0-	39	1	545	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 068837 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A

05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	103	1	1366	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	788	-0-	-292	-0-	61	1	727	2	N	-0-					-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	103	1	1349	2	N	-0-					-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	80	1	1072	2	N	-0-					-0-
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	97	1	1334	2	N	-0-					-0-
*10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	91	1	1262	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 069268 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 070194 COMPL. DATE 01/26/1977 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	82	1	1094	2	N	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	90	1	1068	2	N	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	101	1	1330	2	N	-0-					-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	97	1	1296	2	N	-0-					-0-
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	85	1	1168	2	N	-0-					-0-
*10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	84	1	1156	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
05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	276	1	3679	2	N	-0-					-0-
06	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	312	1	3701	2	N	-0-					-0-
07	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	284	1	3735	2	N	-0-					-0-
08	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	325	1	4326	2	N	-0-					-0-
09	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	280	1	3858	2	N	-0-					-0-
*10	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	286	1	3954	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644

05	961	N	759	-0-	-202	-0-	53	1	706	2	N	-0-					-0-
06	900	N	753	-0-	-147	-0-	59	1	694	2	N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	59	1	769	2	N	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	63	1	838	2	N	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	53	1	730	2	N	-0-					-0-
10	837	N	826	-0-	-11	-0-	56	1	770	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 074275 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7568 - 7636

05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	2	N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	N	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	11	1	156	2	N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349

05	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	225	1	1702	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1639	-0-	-281	-0-	204	1	1435	2	N	-0-					-0-
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	269	1	1762	2	N	-0-					-0-
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	326	1	1749	2	N	-0-					-0-
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	302	1	1679	2	N	-0-					-0-
*10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	278	1	1770	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966

05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	288	1	2177	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2404	-0-	-26	-0-	299	1	2105	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	326	1	2138	2	N	-0-					-0-
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	395	1	2117	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2383	-0-	-17	-0-	363	1	2020	2	N	-0-					-0-
*10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	334	1	2131	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120

05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	439	1	3325	2	N	-0-					-0-
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	470	1	3312	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2226	-0-	-719	-0-	294	1	1932	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2452	-0-	-493	-0-	385	1	2067	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2616	-0-	-234	-0-	399	1	2217	2	N	-0-					-0-
*10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	411	1	2621	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 1 RRCID -> 077343 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

05	1488	N	1425	-0-	-63		-0-	166	1	1259	2	Y	-0-					-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0-		-0-	195	1	1374	2	Y	-0-					-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-		-0-	195	1	1278	2	Y	-0-					-0-
08	1502	N	1502	-0-	-0-		-0-	236	1	1266	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1413	-0-	-147		-0-	215	1	1198	2	Y	-0-					-0-
*10	1433	N	1433	-0-	-0-		-0-	194	1	1239	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 21 RRCID -> 080911 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074

05	316	N	316	-0-	-0-		-0-	22	1	294	2	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-		-0-	23	1	278	2	N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-		-0-	25	1	325	2	N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-		-0-	26	1	341	2	N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-		-0-	21	1	288	2	N	-0-					-0-
*10	362	N	362	-0-	-0-		-0-	24	1	338	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496

05	1158	N	1158	-0-	-0-		-0-	81	1	1077	2	N	-0-					-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-		-0-	104	1	1237	2	N	-0-					-0-
07	1636	N	1636	-0-	-0-		-0-	116	1	1520	2	N	-0-					-0-
08	1618	N	1618	-0-	-0-		-0-	113	1	1505	2	N	-0-					-0-
09	1625	N	1625	-0-	-0-		-0-	110	1	1515	2	N	-0-					-0-
*10	1549	N	1549	-0-	-0-		-0-	104	1	1445	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754

05	2926	X	2926	-0-	-0-		-0-	204	1	2722	2	N	-0-					-0-
06	2624	X	2624	-0-	-0-		-0-	204	1	2420	2	N	-0-					-0-
07	2973	X	2973	-0-	-0-		-0-	210	1	2763	2	N	-0-					-0-
08	2881	X	2881	-0-	-0-		-0-	201	1	2680	2	N	-0-					-0-
09	2431	X	2431	-0-	-0-		-0-	165	1	2266	2	N	-0-					-0-
*10	2670	X	2670	-0-	-0-		-0-	180	1	2490	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 25 RRCID -> 083853 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8070 - 9398

05	7285	X	5809	-0-	-1476		-0-	406	1	5403	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6152	-0-	-898		-0-	479	1	5673	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6777	-0-	-229		-0-	479	1	6298	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	7347	-0-	-0-		-0-	513	1	6834	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	5661	-0-	-489		-0-	383	1	5278	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	6733	-0-	-56		-0-	454	1	6279	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 #: 28 RRCID -> 086388 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8504 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	984	-0-	-8	-0-	69	1	915	2	N	-0-					-0-
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	75	1	886	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	72	1	950	2	N	-0-					-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	71	1	941	2	N	-0-					-0-
09	960	N	914	-0-	-46	-0-	62	1	852	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	953	-0-	-70	-0-	64	1	889	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 31 RRCID -> 090161 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7967 - 9253

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 32 RRCID -> 091438 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 7966 - 9172

05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-					-0-
08	217	N	145	-0-	-72	-0-	10	1	135	2	N	-0-					-0-
09	270	N	140	-0-	-130	-0-	9	1	131	2	N	-0-					-0-
10	217	N	131	-0-	-86	-0-	9	1	122	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 34 RRCID -> 092262 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8628 - 8783

05	310	N	283	-0-	-27	-0-	20	1	263	2	N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	2	N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	2	N	-0-					-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	20	1	271	2	N	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	20	1	271	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 35 RRCID -> 092972 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8844 - 9909

05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	42	1	559	2	N	-0-					-0-
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	44	1	519	2	N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	42	1	547	2	N	-0-					-0-
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	40	1	531	2	N	-0-					-0-
09	570	N	546	-0-	-24	-0-	37	1	509	2	N	-0-					-0-
10	589	N	554	-0-	-35	-0-	37	1	517	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 38 P RRCID -> 093698 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197

05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	2	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	2	N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	2	N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	2	N	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	15	1	203	2	N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	16	1	220	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 2 RRCID -> 096183 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9894

05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	201	1	1523	2	Y	-0-					-0-
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	222	1	1563	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	214	1	1403	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1679	-0-	-26	-0-	264	1	1415	2	Y	-0-					-0-
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	252	1	1404	2	Y	-0-					-0-
*10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	221	1	1408	2	Y	-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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	558	N	435	-0-	-123	-0-	30	1	405	2	N	-0-			-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	33	1	392	2	N	-0-			-0-
07	372	N	174	-0-	-198	-0-	12	1	162	2	N	-0-			-0-
08	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	187	1	2491	2	N	-0-			-0-
09	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	194	1	2664	2	N	-0-			-0-
*10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	151	1	2089	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	283	1	3773	2	N	-0-			-0-
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	304	1	3602	2	N	-0-			-0-
07	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	272	1	3574	2	N	-0-			-0-
08	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	264	1	3516	2	N	-0-			-0-
09	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	223	1	3066	2	N	-0-			-0-
*10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	230	1	3189	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 43 J RRCID -> 098647 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9544 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 45 J RRCID -> 100057 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8130 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	449	1	5980	2	N	-0-			-0-
06	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	475	1	5632	2	N	-0-			-0-
07	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	424	1	5570	2	N	-0-			-0-
08	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	373	1	4964	2	N	-0-			-0-
09	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	400	1	5504	2	N	-0-			-0-
*10	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	404	1	5593	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 47 RRCID -> 103495 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8132 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	201	1	2674	2	N	-0-			-0-
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	177	1	2098	2	N	-0-			-0-
07	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	153	1	2009	2	N	-0-			-0-
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	150	1	2003	2	N	-0-			-0-
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	140	1	1928	2	N	-0-			-0-
*10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	148	1	2043	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-			-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	19	1	220	2	N	-0-			-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	-0-			-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	2	N	-0-			-0-
09	240	N	105	-0-	-135	-0-	7	1	98	2	N	-0-			-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	14	1	188	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	142	1	1893	2	N	-0-			-0-
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	161	1	1909	2	N	-0-			-0-
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	138	1	1816	2	N	-0-			-0-
08	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	133	1	1773	2	N	-0-			-0-
09	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	122	1	1685	2	N	-0-			-0-
10	1922	N	1692	-0-	-230	-0-	114	1	1578	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 #: 51 RRCID -> 106973 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7854 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 56S RRCID -> 110381 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8408 - 9496

05	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	71	1	944	2	N	-0-					-0-
06	990	N	979	-0-	-11	-0-	76	1	903	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	72	1	941	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	71	1	939	2	N	-0-					-0-
09	990	N	945	-0-	-45	-0-	64	1	881	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	979	-0-	-44	-0-	66	1	913	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 57 RRCID -> 110709 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8504 - 8782

05	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	385	1	5125	2	N	-0-					-0-
06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	413	1	4896	2	N	-0-					-0-
07	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	386	1	5071	2	N	-0-					-0-
08	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	371	1	4944	2	N	-0-					-0-
09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	339	1	4664	2	N	-0-					-0-
*10	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	350	1	4852	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 59V RRCID -> 112691 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8902 - 9090

05	434	N	418	-0-	-16	-0-	29	1	389	2	N	-0-					-0-
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	31	1	370	2	N	-0-					-0-
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	29	1	385	2	N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	2	N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	33	1	453	2	N	-0-					-0-
*10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	33	1	461	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 61K RRCID -> 116645 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536

05	403	N	330	-0-	-73	-0-	23	1	307	2	N	-0-					-0-
06	390	N	334	-0-	-56	-0-	26	1	308	2	N	-0-					-0-
07	403	N	283	-0-	-120	-0-	20	1	263	2	N	-0-					-0-
08	341	N	217	-0-	-124	-0-	15	1	202	2	N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	2	N	-0-					-0-
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	38	1	526	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 29 RRCID -> 120909 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 8582

05	3782	X	3336	-0-	-446	-0-	233	1	3103	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3342	-0-	-318	-0-	260	1	3082	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3368	-0-	-321	-0-	238	1	3130	2	N	-0-					-0-
08	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	263	1	3508	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	2839	-0-	-731	-0-	192	1	2647	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3338	-0-	-103	-0-	225	1	3113	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 65 RRCID -> 140135 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034

05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	15	1	182	2	N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	338	2	N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	13	1	180	2	N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	14	1	199	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 67 RRCID -> 141115 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1268	-0-	-127	-0-	89	1	1179	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	99	1	1168	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	100	1	1317	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	85	1	1130	2	N	-0-			-0-
09	1260	N	1075	-0-	-185	-0-	73	1	1002	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	87	1	1207	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 68 RRCID -> 142677 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8561 - 8712

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 70 RRCID -> 143939 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8694 - 8824

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 72 RRCID -> 144325 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8742 - 9388

05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	128	1	1704	2	N	-0-			-0-
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	136	1	1616	2	N	-0-			-0-
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	128	1	1677	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	128	1	1701	2	N	-0-			-0-
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	112	1	1542	2	N	-0-			-0-
*10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	120	1	1655	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 74 RRCID -> 144592 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 9298

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 76 RRCID -> 145651 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 7920

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	5001	-0-	1901	1901	337	1	4664	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 75 RRCID -> 146270 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988

05	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	455	1	6059	2	N	-0-			-0-
06	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	465	1	5515	2	N	-0-			-0-
07	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	462	1	6071	2	N	-0-			-0-
08	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	441	1	5872	2	N	-0-			-0-
09	6090	X	5830	-0-	-260	-0-	395	1	5435	2	N	-0-			-0-
10	6293	X	6081	-0-	-212	-0-	410	1	5671	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 #: 78 RRCID -> 146401 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2039	-0-	-224	-0-	142	1	1897	2	N	-0-					-0-
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	206	1	2446	2	N	-0-					-0-
07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	186	1	2439	2	N	-0-					-0-
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	185	1	2469	2	N	-0-					-0-
09	2640	N	2263	-0-	-377	-0-	153	1	2110	2	N	-0-					-0-
10	2635	N	2395	-0-	-240	-0-	161	1	2234	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 77 RRCID -> 146668 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	35	1	462	2	N	-0-					-0-
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	37	1	442	2	N	-0-					-0-
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	34	1	448	2	N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	36	1	481	2	N	-0-					-0-
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	32	1	438	2	N	-0-					-0-
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	33	1	453	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 69 RRCID -> 146721 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 79 RRCID -> 146722 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9550 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	23	1	303	2	N	-0-					-0-
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	24	1	290	2	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	24	1	319	2	N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	2	N	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	20	1	269	2	N	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	22	1	301	2	N	-0-					-0-

MECON. J. W. WELL #: 80 RRCID -> 146895 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	327	2	N	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	26	1	309	2	N	-0-					-0-
07	372	N	326	-0-	-46	-0-	23	1	303	2	N	-0-					-0-
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	21	1	280	2	N	-0-					-0-
09	330	N	251	-0-	-79	-0-	17	1	234	2	N	-0-					-0-
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	19	1	260	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153625 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8850 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	891	1	6748	2	N	-0-					-0-
06	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	785	1	5537	2	N	-0-					-0-
07	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	927	1	6081	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2064	-0-	-1036	-0-	324	1	1740	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2282	-0-	-718	-0-	348	1	1934	2	N	-0-					-0-
*10	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	763	1	4862	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	77	1	582	2	N	-0-					-0-
06	660	N	416	-0-	-244	-0-	52	1	364	2	N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	84	1	551	2	N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	115	1	618	2	N	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	95	1	528	2	N	-0-					-0-
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	98	1	624	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 82 RRCID -> 159807 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	2	N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	301	2	N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	301	2	N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	N	-0-					-0-
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	2	N	-0-					-0-

MECON, J. W. WELL #: 81 RRCID -> 160097 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	115	1	1535	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1528	-0-	-92	-0-	119	1	1409	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	115	1	1513	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	110	1	1464	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1497	-0-	-33	-0-	101	1	1396	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1362	-0-	-281	-0-	92	1	1270	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 83 RRCID -> 162969 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	117	1	1564	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1505	-0-	-85	-0-	117	1	1388	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1545	-0-	-160	-0-	109	1	1436	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1313	-0-	-361	-0-	92	1	1221	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	95	1	1311	2	N	-0-					-0-
*10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	135	1	1866	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 84 RRCID -> 163174 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	2	N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	2	N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	N	-0-					-0-
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	17	1	227	2	N	-0-					-0-
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	14	1	197	2	N	-0-					-0-
*10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	278	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 85 RRCID -> 163541 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	9915	-0-	-873	-0-	693	1	9222	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	9216	-0-	-1224	-0-	717	1	8499	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9950	-0-	-218	-0-	704	1	9246	2	N	-0-					-0-
08	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	715	1	9525	2	N	-0-					-0-
09	9840	X	9302	-0-	-538	-0-	630	1	8672	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9866	-0-	-85	-0-	665	1	9201	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 86 RRCID -> 165062 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8528 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	151	1	2013	2	N	-0-					-0-
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	160	1	1892	2	N	-0-					-0-
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	159	1	2089	2	N	-0-					-0-
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	155	1	2069	2	N	-0-					-0-
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	136	1	1878	2	N	-0-					-0-
*10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	144	1	1994	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 87 RRCID -> 165188 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7869 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3290	-0-	-244	-0-	230	1	3060	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3105	-0-	-315	-0-	242	1	2863	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3249	-0-	-130	-0-	230	1	3019	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	3264	-0-	-115	-0-	228	1	3036	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	3054	-0-	-126	-0-	207	1	2847	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	3203	-0-	-83	-0-	216	1	2987	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	226	1	1686	2	N	-0-					-0-
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	206	1	1733	2	N	-0-					-0-
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	225	1	1836	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	180	1	1566	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	173	1	1408	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1572	-0-	-195	-0-	177	1	1395	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
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	153	1	1139	2	Y	-0-					-0-
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	140	1	1173	2	Y	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	154	1	1255	2	Y	-0-					-0-
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	132	1	1146	2	Y	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	129	1	1055	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	131	1	1029	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
05	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	109	1	1452	2	N	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	117	1	1384	2	N	-0-					-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	113	1	1491	2	N	-0-					-0-
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	113	1	1508	2	N	-0-					-0-
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	104	1	1433	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1446	-0-	-166	-0-	97	1	1349	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
05	558	N	385	-0-	-173	-0-	27	1	358	2	N	-0-					-0-
06	870	N	658	-0-	-212	-0-	51	1	607	2	N	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	74	1	976	2	N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	66	1	883	2	N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	46	1	632	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	803	-0-	-251	-0-	54	1	749	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
05	1085	N	769	-0-	-316	-0-	54	1	715	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	706	-0-	-344	-0-	55	1	651	2	N	-0-					-0-
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	85	1	1114	2	N	-0-					-0-
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	68	1	905	2	N	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	59	1	806	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	778	-0-	-307	-0-	52	1	726	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
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	172	1	2290	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2276	-0-	-124	-0-	177	1	2099	2	N	-0-					-0-
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	184	1	2412	2	N	-0-					-0-
08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	179	1	2380	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2239	-0-	-41	-0-	152	1	2087	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2044	-0-	-560	-0-	138	1	1906	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 92 RRCID -> 169896 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 8878 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	289	2	N	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	22	1	258	2	N	-0-					-0-
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	21	1	275	2	N	-0-					-0-
08	310	N	224	-0-	-86	-0-	16	1	208	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	29242	-0-	26242	26242	1981	1	27261	2	N	-0-					-0-
*10	44248	X	18006	-0-	-26242	-0-	1213	1	16793	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 #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 98 RRCID -> 170039 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9654 - 9998

05	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	77	1	1026	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	83	1	982	2	N	-0-			-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	80	1	1047	2	N	-0-			-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	78	1	1045	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	73	1	999	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	73	1	1011	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 99 RRCID -> 170044 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 9737

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 93ST RRCID -> 170334 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 8023 - 8602

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 102 RRCID -> 171104 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884

05	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	286	1	3802	2	N	-0-			-0-
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	307	1	3635	2	N	-0-			-0-
07	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	298	1	3919	2	N	-0-			-0-
08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	291	1	3874	2	N	-0-			-0-
09	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	262	1	3600	2	N	-0-			-0-
*10	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	274	1	3795	2	N	-0-			-0-

MANN, E & E TRUST WELL #: 2 RRCID -> 172722 COMPL. DATE 04/04/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10250 - 10328

05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	45	1	335	2	Y	-0-			-0-
06	1110	N	393	-0-	-717	-0-	42	1	351	2	Y	-0-			-0-
07	682	N	402	-0-	-280	-0-	44	1	358	2	Y	-0-			-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	97	1	840	2	Y	-0-			-0-
09	390	N	266	-0-	-124	-0-	29	1	237	2	Y	-0-			-0-
*10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	69	1	539	2	Y	-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 #: 97 RRCID -> 172777 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 103 RRCID -> 174611 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003

05	2542	N	2170	-0-	-372	-0-	152	1	2018	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	1804	-0-	-656	-0-	140	1	1664	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	1713	-0-	-829	-0-	121	1	1592	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2009	-0-	-161	-0-	140	1	1869	2	N	-0-					-0-
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	125	1	1726	2	N	-0-					-0-
*10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	143	1	1986	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 104 RRCID -> 174695 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694

05	775	N	691	-0-	-84	-0-	48	1	643	2	N	-0-					-0-
06	720	N	576	-0-	-144	-0-	45	1	531	2	N	-0-					-0-
07	744	N	674	-0-	-70	-0-	48	1	626	2	N	-0-					-0-
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	46	1	615	2	N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	42	1	585	2	N	-0-					-0-
*10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	55	1	761	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 175079 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9852 - 9882

05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	73	1	978	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	79	1	931	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	74	1	966	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	72	1	959	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	927	-0-	-93	-0-	63	1	864	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	67	1	933	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 175591 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9469 - 9684

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 106 RRCID -> 175753 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8729 - 9137

05	1953	N	1829	-0-	-124	-0-	128	1	1701	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1759	-0-	-131	-0-	137	1	1622	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	127	1	1668	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	124	1	1657	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1670	-0-	-100	-0-	113	1	1557	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	115	1	1592	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 176355 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6220 - 6250

05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	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 #: 110 RRCID -> 177041 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8390 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10758	X	4185	-0-	-6573	-0-	292	1	3893	2	N	-0-					-0-
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	269	1	3190	2	N	-0-					-0-
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	235	1	3091	2	N	-0-					-0-
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	222	1	2962	2	N	-0-					-0-
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	203	1	2789	2	N	-0-					-0-
*10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	211	1	2920	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 111 RRCID -> 177165 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 8924

05	2170	N	2023	-0-	-147	-0-	141	1	1882	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1926	-0-	-174	-0-	150	1	1776	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	1909	-0-	-230	-0-	135	1	1774	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1855	-0-	-160	-0-	130	1	1725	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1750	-0-	-170	-0-	119	1	1631	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1707	-0-	-215	-0-	115	1	1592	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 112 RRCID -> 177523 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8572 - 8898

05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	172	1	2290	2	N	-0-					-0-
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	187	1	2212	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2593	-0-	-42	-0-	183	1	2410	2	N	-0-					-0-
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	173	1	2309	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	1995	-0-	-405	-0-	135	1	1860	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2462	-0-	-142	-0-	166	1	2296	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 109 RRCID -> 177843 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8400 - 8585

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 108 RRCID -> 177860 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8894

05	2480	N	2271	-0-	-209	-0-	159	1	2112	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2283	-0-	-117	-0-	178	1	2105	2	N	-0-					-0-
07	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	175	1	2294	2	N	-0-					-0-
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	164	1	2187	2	N	-0-					-0-
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	156	1	2145	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2282	-0-	-198	-0-	154	1	2128	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 114 RRCID -> 183264 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 113 RRCID -> 183446 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004

05	992	N	915	-0-	-77	-0-	64	1	851	2	N	-0-					-0-
06	930	N	889	-0-	-41	-0-	69	1	820	2	N	-0-					-0-
07	992	N	910	-0-	-82	-0-	64	1	846	2	N	-0-					-0-
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	70	1	926	2	N	-0-					-0-
09	900	N	695	-0-	-205	-0-	47	1	648	2	N	-0-					-0-
*10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	69	1	952	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 #: 115 RRCID -> 188002 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 118 RRCID -> 194256 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9075 - 9165

05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	33	1	442	2	N	-0-					-0-
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	35	1	418	2	N	-0-					-0-
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	33	1	438	2	N	-0-					-0-
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	32	1	422	2	N	-0-					-0-
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	29	1	399	2	N	-0-					-0-
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	31	1	424	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 116 RRCID -> 195058 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398

05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	143	1	1910	2	N	-0-					-0-
06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	208	1	2460	2	N	-0-					-0-
07	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	187	1	2454	2	N	-0-					-0-
08	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	164	1	2184	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1674	-0-	-246	-0-	113	1	1561	2	N	-0-					-0-
*10	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	184	1	2548	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 117 RRCID -> 195184 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276

05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	469	2	N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	37	1	434	2	N	-0-					-0-
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	37	1	481	2	N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	38	1	502	2	N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	36	1	498	2	N	-0-					-0-
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	36	1	504	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 119 RRCID -> 201803 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148

05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	53	1	709	2	N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	57	1	674	2	N	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	55	1	726	2	N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	55	1	728	2	N	-0-					-0-
09	720	N	687	-0-	-33	-0-	47	1	640	2	N	-0-					-0-
10	775	N	714	-0-	-61	-0-	48	1	666	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 121 RRCID -> 202517 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 9130

05	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	397	1	5279	2	N	-0-					-0-
06	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	427	1	5059	2	N	-0-					-0-
07	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	394	1	5180	2	N	-0-					-0-
08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	397	1	5282	2	N	-0-					-0-
09	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	359	1	4936	2	N	-0-					-0-
*10	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	380	1	5262	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 120 RRCID -> 203072 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8480 - 9056

05	4464	X	4065	-0-	-399	-0-	284	1	3781	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4400	-0-	-40	-0-	342	1	4058	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	3920	-0-	-668	-0-	277	1	3643	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4350	-0-	-238	-0-	304	1	4046	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4052	-0-	-358	-0-	274	1	3778	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4371	-0-	-186	-0-	294	1	4077	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 #: 123 RRCID -> 203508 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8093 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	152	1	2017	2	N	-0-			-0-
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	162	1	1920	2	N	-0-			-0-
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	154	1	2029	2	N	-0-			-0-
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	150	1	2001	2	N	-0-			-0-
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	145	1	1989	2	N	-0-			-0-
*10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	148	1	2050	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 124 RRCID -> 204952 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9617 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	94	1	1248	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	96	1	1137	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	93	1	1224	2	N	-0-			-0-
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	101	1	1351	2	N	-0-			-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	90	1	1239	2	N	-0-			-0-
*10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	98	1	1362	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	173	1	2297	2	N	-0-			-0-
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	163	1	1930	2	N	-0-			-0-
07	2790	N	2078	-0-	-712	-0-	147	1	1931	2	N	-0-			-0-
08	2480	N	2281	-0-	-199	-0-	159	1	2122	2	N	-0-			-0-
09	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	135	1	1861	2	N	-0-			-0-
*10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	141	1	1957	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	N	-0-			-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	14	1	165	2	N	-0-			-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	N	-0-			-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	2	N	-0-			-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	N	-0-			-0-
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 125 RRCID -> 206476 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-			-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	2	N	-0-			-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-			-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-			-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-			-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2914	N	2841	-0-	-73	-0-	198	1	2643	2	N	-0-			-0-
06	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	210	1	2484	2	N	-0-			-0-
07	2635	N	2617	-0-	-18	-0-	185	1	2432	2	N	-0-			-0-
08	2852	N	2628	-0-	-224	-0-	184	1	2444	2	N	-0-			-0-
09	2700	N	2328	-0-	-372	-0-	158	1	2170	2	N	-0-			-0-
10	2604	N	2538	-0-	-66	-0-	171	1	2367	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	589	N	250	-0-	-339	-0-	17	1	233	2	N	-0-			-0-
06	330	N	252	-0-	-78	-0-	20	1	232	2	N	-0-			-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	257	2	N	-0-			-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	27	1	360	2	N	-0-			-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	48	1	657	2	N	-0-			-0-
*10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	57	1	792	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 #: 131 RRCID -> 208813 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	2	N	-0-					-0-
07	403	N	299	-0-	-104	-0-	21	1	278	2	N	-0-					-0-
08	372	N	276	-0-	-96	-0-	19	1	257	2	N	-0-					-0-
09	390	N	225	-0-	-165	-0-	15	1	210	2	N	-0-					-0-
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	18	1	244	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 128 RRCID -> 209191 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 127 RRCID -> 211224 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234

05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	80	1	1070	2	N	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	89	1	1058	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	81	1	1064	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	75	1	998	2	N	-0-					-0-
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	88	1	1215	2	N	-0-					-0-
*10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	101	1	1394	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 060439 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9210 - 9330

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 062859 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

05	4402	X	4319	-0-	-83	-0-	203	1	3377	2	N	-0-					-0-
							739	3									
06	4320	X	4150	-0-	-170	-0-	187	1	3066	2	N	-0-					-0-
							897	3									
07	4464	X	4405	-0-	-59	-0-	202	1	3048	2	N	-0-					-0-
							1155	3									
08	4464	X	4457	-0-	-7	-0-	213	1	3110	2	N	2					2
							1132	3	2	9							
09	4230	X	4162	-0-	-68	-0-	229	1	2880	2	N	-0-	2	1			-0-
							1053	3									
*10	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	221	1	3202	2	N	-0-					-0-
							1045	3									

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 063329 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	411	1	6820	2	N	-0-					14
							1488	3									
06	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	366	1	5991	2	N	-0-					14
							1752	3									
07	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	415	1	6252	2	N	-0-					14
							2371	3									
08	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	428	1	6207	2	N	-0-					14
							2255	3									
09	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	451	1	5699	2	N	-0-					14
							2080	3									
*10	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	443	1	6429	2	N	-0-					14
							2092	3									

MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 065406 COMPL. DATE 02/15/1976 TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	71	1	1194	2	N	-0-					-0-
							261	3									
06	1590	N	1466	-0-	-124	-0-	66	1	1084	2	N	-0-					-0-
							316	3									
07	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	74	1	1109	2	N	-0-					-0-
							420	3									
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	77	1	1128	2	N	1					1
							410	3	1	9							
09	1470	N	1353	-0-	-117	-0-	73	1	936	2	N	-0-	1	1			-0-
							344	3									
10	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	74	1	1092	2	N	-0-					-0-
							358	3									

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 066775 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	N	-0-					-0-
							54	3									
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-
							56	3									
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	N	-0-					-0-
							98	3									
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	324	2	N	-0-					-0-
							118	3									
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	237	2	N	-0-					-0-
							86	3									
10	372	N	186	-0-	-186	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
							45	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
05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	355	1	4096	2	N	-0-					-0-
06	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	419	1	4413	2	N	-0-					-0-
07	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	400	1	4128	2	N	-0-					-0-
08	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	395	1	4097	2	N	-0-					-0-
09	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	411	1	3846	2	N	-0-					-0-
*10	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	423	1	4120	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	50	1	833	2	N	-0-			14
							183	3							
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	41	1	676	2	N	-0-			14
							199	3							
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	53	1	803	2	N	-0-			14
							304	3							
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	33	1	477	2	N	-0-			14
							173	3							
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	54	1	687	2	N	-0-			14
							255	3							
*10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	56	1	808	2	N	-0-			14
							263	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
05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	237	1	3942	2	N	-0-			-0-
							863	3							
06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	231	1	3782	2	N	-0-			-0-
							1105	3							
07	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	254	1	3818	2	N	-0-			-0-
							1449	3							
08	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	264	1	3851	2	N	-0-			-0-
							1402	3							
09	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	279	1	3524	2	N	-0-			-0-
							1286	3							
*10	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	268	1	3880	2	N	-0-			-0-
							1265	3							

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 069203 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	166	1	2755	2	N	-0-			12
							602	3							
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	155	1	2532	2	N	-0-			12
							740	3							
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	158	1	2388	2	N	-0-			12
							907	3							
08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	166	1	2427	2	N	-0-			12
							882	3							
09	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	192	1	2424	2	N	-0-			12
							884	3							
10	3162	X	2998	-0-	-164	-0-	148	1	2150	2	N	-0-			12
							700	3							

DE MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 069227 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		20792	-0-	20792	192819	1660	1	19132	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		16181	-0-	16181	209000	1404	1	14777	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		14429	-0-	14429	223429	1276	1	13153	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		12081	-0-	12081	235510	1062	1	11019	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		10188	-0-	10188	245698	983	1	9205	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		10238	-0-	10238	255936	953	1	9285	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 1 RRCID -> 070212 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1007	-0-	-481	-0-	80	1	927	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	890	-0-	-400	-0-	77	1	813	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	821	-0-	-450	-0-	73	1	748	2	N	-0-			-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	104	1	1079	2	N	-0-			-0-
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	99	1	931	2	N	-0-			-0-
*10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	103	1	1005	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, S. WELL #: 2 RRCID -> 070213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	6	1	60	2	N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 2 RRCID -> 070637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 072383 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794

05	3100	N	7753	-0-	4653	8927	364	1	6062	2	N	-0-					-0-
							1327	3									
06	3000	N	6836	-0-	3836	12763	306	1	5050	2	N	1					1
							1479	3	1	9							
07	14563	X	1800	-0-	-12763	-0-	83	1	1245	2	N	-0-					1
							472	3									
08	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	270	1	3923	2	N	2					3
							1425	3	2	9							
09	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	377	1	4776	2	N	-0-	2	1			1
							1750	3									
*10	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	378	1	5487	2	N	-0-					1
							1789	3									

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072592 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A

05	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	378	1	4357	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3528	-0-	-882	-0-	306	1	3222	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

05	465	N	265	-0-	-200	-0-	21	1	244	2	N	-0-					-0-
06	390	N	331	-0-	-59	-0-	29	1	302	2	N	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	29	1	303	2	N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	51	1	525	2	N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	37	1	351	2	N	-0-					-0-
10	341	N	271	-0-	-70	-0-	25	1	246	2	N	-0-					-0-

VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	123	1	1421	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	122	1	1282	2	N	-0-					-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	130	1	1338	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	130	1	1354	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1378	-0-	-32	-0-	133	1	1245	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	130	1	1266	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 080239 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	221	1	3664	2	N	-0-			-0-
							801	3							
06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	197	1	3222	2	N	-0-			-0-
							942	3							
07	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	179	1	2682	2	N	-0-			-0-
							1018	3							
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	178	1	2603	2	N	-0-			-0-
							948	3							
09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	191	1	2406	2	N	-0-			-0-
							881	3							
*10	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	178	1	2588	2	N	-0-			-0-
							843	3							

URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

05	961	N	550	-0-	-411	-0-	44	1	506	2	N	-0-			-0-
06	900	N	667	-0-	-233	-0-	58	1	609	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	723	-0-	-362	-0-	64	1	659	2	N	-0-			-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	92	1	960	2	N	-0-			-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	88	1	828	2	N	-0-			-0-
*10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	76	1	745	2	N	-0-			-0-

URIBE, S. WELL #: 6 RRCID -> 086383 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626

05	806	N	587	-0-	-219	-0-	47	1	540	2	N	-0-			-0-
06	780	N	545	-0-	-235	-0-	47	1	498	2	N	-0-			-0-
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	51	1	526	2	N	-0-			-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	71	1	735	2	N	-0-			-0-
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	102	1	954	2	N	-0-			-0-
*10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	60	1	583	2	N	-0-			-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 086805 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483

05	1054	N	869	-0-	-185	-0-	69	1	800	2	N	-0-			-0-
06	960	N	833	-0-	-127	-0-	72	1	761	2	N	-0-			-0-
07	930	N	795	-0-	-135	-0-	70	1	725	2	N	-0-			-0-
08	868	N	837	-0-	-31	-0-	74	1	763	2	N	-0-			-0-
09	840	N	660	-0-	-180	-0-	64	1	596	2	N	-0-			-0-
10	806	N	655	-0-	-151	-0-	61	1	594	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 098971 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624

05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	246	1	2987	2	N	-0-			-0-
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	237	1	2821	2	N	-0-			-0-
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	242	1	2876	2	N	-0-			-0-
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	250	1	2811	2	N	-0-			-0-
09	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	256	1	2733	2	N	-0-			-0-
*10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	265	1	2951	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 104490 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7743	X	4028	-0-	-3715	-0-	189	1	3151	2	N	-0-					-0-
							688	3									
06	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	163	1	2649	2	N	-0-					-0-
							774	3									
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	158	1	2401	2	N	-0-					-0-
							911	3									
08	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	159	1	2304	2	N	-0-					-0-
							839	3									
09	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	120	1	1532	2	N	-0-					-0-
							564	3									
10	496	X	17	-0-	-479	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
							4	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
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	144	1	1740	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1383	-0-	-387	-0-	107	1	1276	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1725	-0-	-259	-0-	134	1	1591	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1729	-0-	-162	-0-	141	1	1588	2	N	-0-					-0-
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	146	1	1562	2	N	-0-					-0-
*10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	156	1	1735	2	N	-0-					-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 4 RRCID -> 110740 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
10	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

M.L.S.I.; MARSHALL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 111052 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	33	1	395	2	N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	2	N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	34	1	406	2	N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	44	1	493	2	N	-0-					-0-
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	32	1	341	2	N	-0-					-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	35	1	391	2	N	-0-					-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 7 RRCID -> 112277 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	182	1	2204	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2219	-0-	-121	-0-	172	1	2047	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2206	-0-	-181	-0-	171	1	2035	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2101	-0-	-286	-0-	171	1	1930	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	2035	-0-	-185	-0-	174	1	1861	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2169	-0-	-32	-0-	179	1	1990	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E.B WELL #: 8 RRCID -> 131210 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 179656 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444

05	496	N	35	-0-	-461	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
06	240	N	31	-0-	-209	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	10	1	93	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 39 RRCID -> 249368 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	2	N	-0-					-0-
07	434	N	7	-0-	-427	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	48	1	540	2	N	-0-					-0-
09	210	N	61	-0-	-149	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

05	3441	X	3308	-0-	-133	-0-	231	1	3077	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3202	-0-	-128	-0-	249	1	2953	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3299	-0-	-49	-0-	233	1	3066	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3310	-0-	-38	-0-	231	1	3079	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	3089	-0-	-121	-0-	209	1	2880	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3241	-0-	-76	-0-	218	1	3023	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE) 44957 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914
WHITE, J.H. WELL #: 1A RRCID -> 142784 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8455 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1110	-0-	-347	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
*09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
*10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150) 44957 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 181500 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8120 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.C. MARTIN (WILCOX 9400) 44957 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 95 RRCID -> 170402 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9361 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9900) 44957 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 101 RRCID -> 171542 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	2	N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	2	N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	15	1	195	2	N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	2	N	-0-					-0-
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO) //CONT.// 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	969	-0-	-147	-0-	46	1	758	2	N	-0-					-0-
							165	3									
06	900	N	850	-0-	-50	-0-	38	1	628	2	N	-0-					-0-
							184	3									
07	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	47	1	691	2	N	-0-					-0-
							262	3									
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	62	1	903	2	N	1					1
							327	3	1	9							
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	63	1	803	2	N	-0-	1	1			-0-
							296	3									
*10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	59	1	851	2	N	-0-					-0-
							280	3									

MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J J & J (LOBO) 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, L. WELL #: 2 RRCID -> 114070 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8814 - 12240

05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	154	1	1990	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	95	1	1241	2	Y	-0-					3
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	71	1	890	2	Y	-0-					3
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	78	1	926	2	Y	2					5
							2	9									
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	70	1	921	2	Y	3					8
							3	9									
10	930	N	910	-0-	-20	-0-	63	1	847	2	Y	-0-					8

MARTINEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 116773 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11291 - 11358

05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	145	1	1870	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
06	1890	N	934	-0-	-956	-0-	66	1	868	2	Y	-0-					2
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	144	1	1816	2	Y	-0-					2
08	2046	N	664	-0-	-1382	-0-	52	1	611	2	Y	1					3
							1	9									
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	142	1	1868	2	Y	6					9
							7	9									
*10	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	161	1	2179	2	Y	-0-					9

LAUREL, SERGIO WELL #: 6 RRCID -> 144480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132

05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	201	1	2597	2	Y	22	23	1			4
							24	9									
06	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	193	1	2523	2	Y	-0-					4
07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	173	1	2180	2	Y	-0-					4
08	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	169	1	2007	2	Y	4					8
							4	9									
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	156	1	2053	2	Y	6					14
							7	9									
*10	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	218	1	2938	2	Y	-0-					14

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194192 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	287	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	Y	-0-					1
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	2	Y	-0-					1
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	24	1	286	2	Y	-0-					1
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	363	2	Y	1					2
							1	9									
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	37	1	503	2	Y	-0-					2

REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257500 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 12384

05	7316	X	6833	-0-	-483	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6392	-0-	-418	-0-	993	1	5399	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	3769	-0-	-3268	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	3944	-0-	-3093	-0-	143	1	3801	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	5114	-0-	-1576	-0-	347	1	4767	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	4516	-0-	-2304	-0-	153	1	4363	2	N	-0-					-0-

J J & J (WILCOX 8800) 45044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
I. C. URIBE GU WELL #: 4 RRCID -> 222667 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 8786 - 8797

05	992	N	737	-0-	-255	B	-0-	53	1	678	2	Y	5	6	1		1
								6	9								
06	1126	N	1126	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1046	2	Y	-0-				1
07	1023	N	785	-0-	-238	B	-0-	58	1	727	2	Y	-0-				1
08	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	71	1	844	2	Y	2				3
								2	9								
09	1047	N	1047	-0-	-0-	B	-0-	74	1	971	2	Y	2				5
								2	9								
*10	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1151	2	Y	-0-				5

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 073018 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				117
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				117
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				117
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				117
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				117
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				117

J J & J (WILCOX 9000) 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, OMAR WELL #: 1 RRCID -> 113497 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 9030 - 9043

05	T. A.		409	-0-	409		1006	29	1	378	2	Y	2	3	1		1
								2	9								
06	T. A.		690	-0-	690		1696	49	1	641	2	Y	-0-				1
07	2282	X	586	-0-	-1696		-0-	43	1	543	2	Y	-0-				1
08	491	X	491	-0-	-0-		-0-	38	1	452	2	Y	1				2
								1	9								
09	690	N	629	-0-	-61		-0-	44	1	584	2	Y	1				3
								1	9								
10	589	N	382	-0-	-207		-0-	26	1	356	2	Y	-0-				3

J J & J (WILCOX 9000) //CONT.// 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	T. A.	-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

EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 143000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257932 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 9027

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J J & J (WILCOX 11450) 45044 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194731 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.10899 - 11078

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257933 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10877 - 11192

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. 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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

J. R. (4120) 45170 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
BARRERA "A" WELL #: 1UC RRCID -> 101350 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4120 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J.R. (5618) 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
BARRERA "A" WELL #: 1LT RRCID -> 092366 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5558 - 5568

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARRERA "B" WELL #: 2 RRCID -> 104846 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5524 - 5537

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA G. U. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106061 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5547 - 5554

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON, J. R. 348610
CUELLAR, V. B. WELL #: 2A RRCID -> 087813 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5618 - 5624

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (STILLWELL) 45244 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
MORGAN-SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 283841 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5026 - 5030

05	4030 #	2391	-0-	-1639	-0-	2390	2	1	9	N	1						120
06	3900 #	2328	-0-	-1572	-0-	2318	2	10	9	N	9						129
07	3658 #	2011	-0-	-1647	-0-	2004	2	7	9	N	6						135
08	3224 #	1003	-0-	-2221	-0-	1003	2			N	-0-						135
09	2340 #	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT						135
10	2418 #	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT						135

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B) 45244 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 128140 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7720 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2) 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VELA, LAZARO GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 129134 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7680 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 134284 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7102 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, LAZARD WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (7200) 45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VELA WELL #: 8 RRCID -> 202179 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 12573 PERF. 7129 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LA PRESA WELL #: 4 RRCID -> 225853 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	690	-0-	-271	-0-	32 352	1 9	306	2	N	320	191	1			312
06	840	N	794	-0-	-46	-0-	55 343	1 9	396	2	N	312	367	1			257
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	89 361	1 9	582	2	N	328	350	1			235
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	101 382	1 9	467	2	N	347	364	1			218
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	96 340	1 9	446	2	N	309	372	1			155
10	1023	N	964	-0-	-59	-0-	108 378	1 9	478	2	N	344	371	1			128

LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	243 8	1 9	2313	2	Y	7	21	1			-0-
06	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	345 17	1 9	2492	2	Y	15					15
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	366 7	1 9	2384	2	Y	6					21
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	421 13	1 9	1950	2	Y	12					33
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	257 8	1 9	1199	2	Y	7					40
*10	2666	N	1236	-0-	-1430	-0-	226 13	1 9	997	2	Y	12	44	1			8

LA PRESA WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	178	1	1687	2	Y	-0-					22
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	197 1	1 9	1423	2	Y	1					23
07	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	205	1	1335	2	Y	-0-					23
08	1674	N	1544	-0-	-130	-0-	274	1	1270	2	Y	-0-					23
09	1620	N	1476	-0-	-144	-0-	260 2	1 9	1214	2	Y	2					25
10	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	259	1	1144	2	Y	-0-					25

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6960 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	1485	1	14113	2	N	145					145
							160	9									
06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	440	1	3183	2	N	45					190
							50	9									
07	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	356	1	2324	2	N	2	182	1			10
							2	9									
08	15748	X	1344	-0-	-14404	-0-	237	1	1096	2	N	10					20
							11	9									
09	15240	X	2858	-0-	-12382	-0-	502	1	2345	2	N	10					30
							11	9									
10	15748	X	3087	-0-	-12661	-0-	568	1	2506	2	N	12					42
							13	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	245	1	2330	2	Y	-0-					19
06	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	298	1	2153	2	Y	-0-					19
07	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	293	1	1912	2	Y	-0-					19
08	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	453	1	2095	2	Y	-0-					19
09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	404	1	1886	2	Y	-0-					19
*10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	453	1	1997	2	Y	-0-					19

LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6788 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	122	-0-	-250	-0-	12	1	110	2	Y	-0-					71
06	300	N	180	-0-	-120	-0-	22	1	158	2	Y	-0-					71
07	372	N	155	-0-	-217	-0-	21	1	134	2	Y	-0-					71
08	124	N	43	-0-	-81	-0-	8	1	35	2	Y	-0-					71
09	180	N	80	-0-	-100	-0-	14	1	66	2	Y	-0-					71
*10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	44	1	194	2	Y	-0-					71

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LA PRESA WELL #: 2 RRCID -> 223826 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 7801 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	710	1	6746	2	Y	20	163	1			91
							22	9									
06	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	939	1	6793	2	Y	41					132
							45	9									
07	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	1361	1	8878	2	Y	23					155
							25	9									
08	6138	X	5048	-0-	-1090	-0-	892	1	4128	2	Y	25					180
							28	9									
09	5940	X	4905	-0-	-1035	-0-	860	1	4017	2	Y	25					205
							28	9									
10	10261	X	4008	-0-	-6253	-0-	733	1	3235	2	Y	36	142	1			99
							40	9									

LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2727	-0-	-125	-0-	260	1	2467	2	N	-0-					73
06	2790	X	2749	-0-	-41	-0-	334	1	2413	2	N	2					75
							2	9									
07	2883	X	2465	-0-	-418	-0-	328	1	2137	2	N	-0-					75
08	2883	X	2634	-0-	-249	-0-	468	1	2166	2	N	-0-					75
09	2760	X	2476	-0-	-284	-0-	437	1	2039	2	N	-0-					75
10	2852	X	2650	-0-	-202	-0-	490	1	2160	2	N	-0-					75

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PRESA WELL #: 9 RRCID -> 233195 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	210	2	Y	-0-					19
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	26	1	187	2	Y	-0-					19
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	23	1	149	2	Y	-0-					19
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	26	1	121	2	Y	-0-					19
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	34	1	160	2	Y	-0-					19
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	37	1	165	2	Y	-0-					19

LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9016 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	107	1	1020	2	N	-0-					58
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	123	1	889	2	N	5					63
							6	9									
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	123	1	799	2	N	-0-					63
08	956	X	956	-0-	-0-	-0-	170	1	786	2	N	-0-					63
09	857	X	857	-0-	-0-	-0-	151	1	706	2	N	-0-					63
*10	653	X	653	-0-	-0-	-0-	121	1	532	2	N	-0-					63

LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	2	N	-0-					66
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	115	1	835	2	N	4					70
							4	9									
07	124	N	47	-0-	-77	-0-	6	1	41	2	N	-0-					70
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	19	1	87	2	N	36					106
							40	9									
09	150	N	62	-0-	-88	-0-	11	1	51	2	N	-0-					106
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	57	1	253	2	N	9					115
							10	9									

JARON (QUEEN CITY) 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PALITOS BLANCOS WELL #: 1 RRCID -> 190810 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	276	-0-	-65	-0-	30	1	246	2	N	-0-					103
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	32	1	261	2	N	-0-					103
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	35	1	282	2	N	4					107
							4	9									
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	36	1	284	2	N	1					108
							1	9									
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	31	1	252	2	N	4					112
							4	9									
*10	310	N	292	-0-	-18	-0-	33	1	258	2	N	1					113
							1	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1537	-0-	-292	-0-	162	1	1336	2	N	35	189	1			74
							39	9									
06	1650	N	1583	-0-	-67	-0-	170	1	1380	2	N	30					104
							33	9									
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	181	1	1456	2	N	36					140
							40	9									
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	191	1	1503	2	N	33					173
							36	9									
09	1590	N	1588	-0-	-2	-0-	170	1	1377	2	N	37					210
							41	9									
10	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	178	1	1395	2	N	27	184	1			53
							30	9									

CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1307	-0-	-832	-0-	137	1	1128	2	N	38					105
							42	9									
06	2040	N	1481	-0-	-559	-0-	159	1	1289	2	N	30					135
							33	9									
07	1767	N	1591	-0-	-176	-0-	172	1	1386	2	N	30					165
							33	9									
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	178	1	1404	2	N	30					195
							33	9									
09	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	307	1	2493	2	N	33	188	1			40
							36	9									
*10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	246	1	1931	2	N	33					73
							36	9									

CONEJO WELL #: 3 RRCID -> 234054 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9511 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	63	1	515	2	N	2					152
							2	9									
06	600	N	555	-0-	-45	-0-	60	1	488	2	N	6					158
							7	9									
07	651	N	544	-0-	-107	-0-	60	1	482	2	N	2					160
							2	9									
08	589	N	487	-0-	-102	-0-	54	1	427	2	N	5					165
							6	9									
09	570	N	444	-0-	-126	-0-	48	1	393	2	N	3					168
							3	9									
*10	558	N	427	-0-	-131	-0-	48	1	375	2	N	4					172
							4	9									

CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	128	-0-	-182	-0-	14	1	114	2	N	-0-					238
06	300	N	143	-0-	-157	-0-	16	1	127	2	N	-0-					238
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	20	1	161	2	N	-0-					238
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	2	N	-0-					238
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	2	N	-0-					238
10	186	N	97	-0-	-89	-0-	11	1	86	2	N	-0-					238

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	91	1	744	2	N	10					207
							11	9									
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	89	1	723	2	N	6					213
							7	9									
07	837	N	733	-0-	-104	-0-	80	1	644	2	N	8	191	1			30
							9	9									
08	837	N	730	-0-	-107	-0-	81	1	641	2	N	7					37
							8	9									
09	810	N	660	-0-	-150	-0-	71	1	580	2	N	8					45
							9	9									
*10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	84	1	658	2	N	7					52
							8	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 10 RRCID -> 119438 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	445	-0-	-51	-0-	15	1	373	2	N	52	184	1	1	8	75
							57	9									
06	420	N	274	-0-	-146	-0-	10	1	251	2	N	12					87
							13	9									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	12	1	349	2	N	11					98
							12	9									
08	434	N	257	-0-	-177	-0-	8	1	234	2	N	14					112
							15	9									
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	30	1	317	2	N	15	12	8			115
							17	9									
*10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	107	1	570	2	N	20	3	8			132
							22	9									

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1409	-0-	-513	-0-	52	1	1325	2	N	29	178	1	1	8	48
							32	9									
06	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	51	1	1314	2	N	40	3	8			85
							44	9									
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	57	1	1599	2	N	52	8	8			129
							57	9									
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	63	1	1817	2	N	59	7	8			181
							65	9									
09	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	118	1	1233	2	N	29	175	1	4	8	31
							32	9									
*10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	344	1	1840	2	N	53	8	8			76
							58	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	26	1	665	2	N	14	1	8			212
							15	9									
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	29	1	745	2	N	10	3	8			219
							11	9									
07	806	N	730	-0-	-76	-0-	23	1	655	2	N	47	189	1	2	8	75
							52	9									
08	713	N	676	-0-	-37	-0-	22	1	631	2	N	21	4	8			92
							23	9									
09	780	N	706	-0-	-74	-0-	59	1	621	2	N	24	7	8			109
							26	9									
*10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	153	1	816	2	N	15					124
							17	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U WELL #: 2 RRCID -> 173434 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 16070 PERF.13294 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	130	-0-	-304	-0-	115	2	15	9	N	14					169
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					169
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					169
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					169
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					169
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 4 RRCID -> 010989 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5235	-0-	-500	-0-	57	1	5136	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
06	5550	X	5025	-0-	-525	-0-	62	1	4938	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
*07	5735	X	5381	-0-	-354	-0-	72	1	5289	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
*08	5735	X	5440	-0-	-295	-0-	75	1	5340	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
09	5430	X	5108	-0-	-322	-0-	71	1	5012	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
10	5239	X	5122	-0-	-117	-0-	79	1	5020	2	Y	21	21	0			1
							23	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 010990 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3533	-0-	-280	-0-	38	1	3466	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
06	3690	X	3475	-0-	-215	-0-	43	1	3421	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
*07	3813	X	3535	-0-	-278	-0-	47	1	3479	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*08	3813	X	3458	-0-	-355	-0-	48	1	3399	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	3660	X	3217	-0-	-443	-0-	45	1	3162	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	3596	X	3438	-0-	-158	-0-	53	1	3375	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 049497 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11328 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	8320	-0-	-763	-0-	91	1	8194	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
06	8790	X	8240	-0-	-550	-0-	102	1	8106	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
*07	9083	X	9064	-0-	-19	-0-	121	1	8896	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
*08	9083	X	8972	-0-	-111	-0-	123	1	8799	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
09	8610	X	8490	-0-	-120	-0-	118	1	8326	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
10	8525	X	8417	-0-	-108	-0-	129	1	8243	2	Y	41	41	0			1
							45	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052701 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070

*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 061012 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11016 - 11198

05	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	60	1	5397	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	66	1	5253	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
*07	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	81	1	5980	2	Y	97	96	0			2
							107	9									
*08	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	80	1	5696	2	Y	119	119	0			2
							131	9									
09	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	78	1	5493	2	Y	114	113	0			3
							125	9									
10	5797	X	5682	-0-	-115	-0-	86	1	5477	2	Y	108	108	0			3
							119	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062253 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764

05	3007	X	2504	-0-	-503	-0-	27	1	2477	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2714	-0-	-256	-0-	34	1	2680	2	Y	-0-					-0-
*07	3069	X	2597	-0-	-472	-0-	35	1	2562	2	Y	-0-					-0-
*08	3069	X	2883	-0-	-186	-0-	40	1	2843	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2543	-0-	-157	-0-	36	1	2507	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2625	-0-	-165	-0-	41	1	2584	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 063756 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4200	X	3781	-0-	-419	-0-	114	1	3654	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*05	4340	X	4324	-0-	-16	-0-	139	1	4174	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*06	4200	X	3913	-0-	-287	-0-	129	1	3774	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*07	4340	X	3801	-0-	-539	-0-	115	1	3669	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*08	4123	X	3709	-0-	-414	-0-	107	1	3581	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
09	4140	X	3831	-0-	-309	-0-	119	1	3692	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*10	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	133	1	4136	2	Y	18	17	0			1
							20	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064583 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12150 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	X	545	-0-	-385	-0-	6	1	539	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	647	-0-	-253	-0-	8	1	639	2	Y	-0-					-0-
*07	744	N	609	-0-	-135	-0-	8	1	601	2	Y	-0-					-0-
*08	558	N	543	-0-	-15	-0-	8	1	535	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	582	-0-	-78	-0-	8	1	574	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	8	1	522	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065595 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10260 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5456	X	5	-0-	-5451	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	4836	X	11	-0-	-4825	-0-	4	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
02	4116	X	56	-0-	-4060	-0-	3	2	53	9	Y	48	47	0			1
03	3689	X	3565	-0-	-124	-0-	105	1	3419	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
*04	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	238	1	7622	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
*05	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	166	1	4982	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
*06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	99	1	2918	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
*07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	93	1	2976	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
*08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	94	1	3154	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
09	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	81	1	2527	2	Y	58	57	0			2
							64	9									
10	5177	X	2885	-0-	-2292	-0-	88	1	2739	2	Y	53	53	0			2
							58	9									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068793 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 13927 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	128	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	125	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	2	1	113	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W.J. WELL #: 4 RRCID -> 068812 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11965 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6270	X	3112	-0-	-3158	-0-	93	1	2968	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
*05	5673	X	2860	-0-	-2813	-0-	91	1	2733	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
*06	5490	X	4966	-0-	-524	-0-	162	1	4760	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
*07	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	188	1	5971	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
*08	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	136	1	4548	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
09	4920	X	4539	-0-	-381	-0-	139	1	4332	2	Y	62	61	0			2
							68	9									
10	6758	X	5286	-0-	-1472	-0-	163	1	5059	2	Y	58	58	0			2
							64	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 5 RRCID -> 069896 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11934 - 12122

*12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
*01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
*04	22	J	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072785 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10785 - 10805

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 073662 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414

05	10106	X	9386	-0-	-720	-0-	102	1	9227	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
06	9780	X	9199	-0-	-581	-0-	114	1	9033	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
*07	10106	X	9297	-0-	-809	-0-	124	1	9117	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
*08	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	140	1	10007	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
09	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	133	1	9331	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
*10	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	142	1	9028	2	Y	30	30	0			1
							33	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W.J. WELL #: 7 RRCID -> 079054 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REITHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082229 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	349	-0-	-85	-0-	4	1	345	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	338	-0-	-82	-0-	4	1	334	2	Y	-0-					-0-
*07	341	N	334	-0-	-7	-0-	4	1	330	2	Y	-0-					-0-
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	6	1	435	2	Y	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	6	1	388	2	Y	-0-					-0-
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	8	1	496	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084110 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 14140 PERF.12082 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	32	32	0			1
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	29	29	0			1
*07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	52	52	0			1
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	64	64	0			1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 8 RRCID -> 085219 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 086841 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	123	1	3932	2	Y	1518	1519	0			28
							1670	9									
*05	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	131	1	3949	2	Y	1295	1297	0			26
							1425	9									
*06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	115	1	3374	2	Y	1179	1170	0			35
							1297	9									
*07	4836	X	4050	-0-	-786	-0-	108	1	3448	2	Y	449	476	0			8
							494	9									
*08	4836	X	3894	-0-	-942	-0-	111	1	3708	2	Y	68	75	0			1
							75	9									
09	4680	X	3634	-0-	-1046	-0-	111	1	3450	2	Y	66	65	0			2
							73	9									
*10	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	118	1	3649	2	Y	62	62	0			2
							68	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 13 RRCID -> 089661 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4011	-0-	-577	-0-	44	1	3955	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
06	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	65	1	5156	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*07	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	66	1	4872	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*08	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	58	1	4126	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
09	4560	X	4272	-0-	-288	-0-	60	1	4186	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
*10	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	63	1	4038	2	Y	22	22	0			1
							24	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 1 D RRCID -> 089673 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092059 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134

*04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	119	1	3822	2	Y	-0-					-0-
*05	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	140	1	4217	2	Y	-0-					-0-
*06	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	126	1	3710	2	Y	-0-					-0-
*07	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	112	1	3552	2	Y	-0-					-0-
*08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	105	1	3494	2	Y	-0-					-0-
09	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	109	1	3392	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3675	-0-	-76	-0-	115	1	3560	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 18 RRCID -> 097088 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13538 PERF.10254 - 10264

05	3534	X	2698	-0-	-836	-0-	29	1	2619	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
06	3510	X	968	-0-	-2542	-0-	11	1	912	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
*07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	73	73	0			1
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	17	18	0			-0-
09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120743 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14227 PERF. 9969 - 10660

05	4185	X	2870	-0-	-1315	-0-	31	1	2819	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
06	4050	X	2910	-0-	-1140	-0-	36	1	2854	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
*07	4185	X	3087	-0-	-1098	-0-	41	1	3032	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
*08	3875	X	3460	-0-	-415	-0-	48	1	3412	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2723	-0-	-217	-0-	38	1	2685	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2346	-0-	-382	-0-	36	1	2310	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122093 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124662 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10974 - 12667

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 12 RRCID -> 127829 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 14183 PERF.10705 - 10848

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	1	1	0			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130154 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 3250 - 3534

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 6 RRCID -> 131827 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14901 PERF.12408 - 12522

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133819 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 13965 PERF.10490 - 10670

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136226 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12070 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	600	N	505	-0-	-95	-0-	15	1	490	2	Y	-0-					-0-
*05	589	N	582	-0-	-7	-0-	19	1	563	2	Y	-0-					-0-
*06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	18	1	530	2	Y	-0-					-0-
*07	527	N	523	-0-	-4	-0-	16	1	507	2	Y	-0-					-0-
*08	558	N	530	-0-	-28	-0-	15	1	515	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	464	-0-	-76	-0-	14	1	450	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	508	-0-	-50	-0-	16	1	492	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142972 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10280 - 10908

*04	14550	X	9376	-0-	-5174	-0-	279	1	8924	2	Y	157	157	0			3
							173	9									
*05	14198	X	10239	-0-	-3959	-0-	325	1	9767	2	Y	134	134	0			3
							147	9									
*06	12240	X	9020	-0-	-3220	-0-	293	1	8593	2	Y	122	121	0			4
							134	9									
*07	11873	X	8683	-0-	-3190	-0-	258	1	8209	2	Y	196	196	0			4
							216	9									
*08	10230	X	8336	-0-	-1894	-0-	235	1	7853	2	Y	225	224	0			5
							248	9									
09	9840	X	7888	-0-	-1952	-0-	238	1	7416	2	Y	213	212	0			6
							234	9									
10	8308	X	8220	-0-	-88	-0-	250	1	7748	2	Y	202	202	0			6
							222	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143612 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302

05	3782	X	3475	-0-	-307	-0-	38	1	3427	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
06	3750	X	3403	-0-	-347	-0-	42	1	3352	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*07	3875	X	3737	-0-	-138	-0-	50	1	3673	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*08	3875	X	3728	-0-	-147	-0-	51	1	3660	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
09	3600	X	3590	-0-	-10	-0-	50	1	3523	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	56	1	3558	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145201 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560

*04	6780	X	5794	-0-	-986	-0-	174	1	5562	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
*05	7006	X	6511	-0-	-495	-0-	208	1	6253	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
*06	6780	X	5970	-0-	-810	-0-	195	1	5730	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
*07	6944	X	5818	-0-	-1126	-0-	176	1	5590	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
*08	6200	X	5371	-0-	-829	-0-	155	1	5170	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
09	6240	X	4977	-0-	-1263	-0-	154	1	4780	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
10	6448	X	5303	-0-	-1145	-0-	165	1	5097	2	Y	37	37	0			1
							41	9									

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
*04	750	X	368	-0-	-382	-0-	11	1	357	2	Y	-0-					-0-
*05	775	X	372	-0-	-403	-0-	12	1	360	2	Y	-0-					-0-
*06	630	X	295	-0-	-335	-0-	10	1	285	2	Y	-0-					-0-
*07	620	X	307	-0-	-313	-0-	9	1	298	2	Y	-0-					-0-
*08	465	X	423	-0-	-42	-0-	12	1	411	2	Y	-0-					-0-
09	793	X	793	-0-	-0-	-0-	25	1	768	2	Y	-0-					-0-
*10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	30	1	925	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 11 RRCID -> 149887 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 10 RRCID -> 150932 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11900 - 12598

*04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	46 31	1 9	1472	2	Y	28	28	0			1
*05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	58 25	1 9	1745	2	Y	23	24	0			-0-
*06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	53 24	1 9	1570	2	Y	22	21	0			1
*07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	49 40	1 9	1568	2	Y	36	36	0			1
*08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	46 50	1 9	1523	2	Y	45	45	0			1
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	44 47	1 9	1376	2	Y	43	43	0			1
*10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	45 45	1 9	1398	2	Y	41	41	0			1

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152629 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198

*04	360	N	276	-0-	-84	-0-	8	1	268	2	Y	-0-					-0-
*05	341	N	334	-0-	-7	-0-	11	1	323	2	Y	-0-					-0-
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	290	2	Y	-0-					-0-
*07	279	N	257	-0-	-22	-0-	8	1	249	2	Y	-0-					-0-
*08	310	N	283	-0-	-27	-0-	8	1	275	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	224	-0-	-76	-0-	7	1	217	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	7	1	226	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157727 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	11	1	990	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	1110	N	951	-0-	-159	-0-	12	1	936	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	15	1	1101	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	16	1	1144	2	Y	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	16	1	1098	2	Y	-0-					-0-
*10	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	18	1	1176	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159881 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932

*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160397 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11716 - 12240

05	930	N	683	-0-	-247	-0-	7	1	676	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	947	-0-	-343	-0-	12	1	935	2	Y	-0-					-0-
*07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	29	1	2164	2	Y	-0-					-0-
*08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	22	1	1573	2	Y	-0-					-0-
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	19	1	1333	2	Y	-0-					-0-
*10	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	43	1	2728	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 165894 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 10326

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166553 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10336 - 10985

05	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	37	1	3357	2	Y	749	750	0			15
							824	9									
06	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	44	1	3511	2	Y	681	676	0			20
							749	9									
*07	3906	X	2697	-0-	-1209	-0-	35	1	2557	2	Y	95	113	0			2
							105	9									
*08	3906	X	1648	-0-	-2258	-0-	21	1	1500	2	Y	115	115	0			2
							127	9									
09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	110	109	0			3
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	105	105	0			3

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	6665	X	6456	-0-	-209	-0-	71	1	6385	2	Y	-0-					-0-
06	6450	X	6427	-0-	-23	-0-	80	1	6347	2	Y	-0-					-0-
*07	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	94	1	6924	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
*08	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	96	1	6850	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
09	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	92	1	6452	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
10	6634	X	6586	-0-	-48	-0-	101	1	6433	2	Y	47	47	0			1
							52	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 24 RRCID -> 168648 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386

05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	30	1	2694	2	Y	-0-					-0-
06	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	36	1	2870	2	Y	-0-					-0-
*07	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	39	1	2880	2	Y	-0-					-0-
*08	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	41	1	2925	2	Y	-0-					-0-
09	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	40	1	2779	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2676	-0-	-331	-0-	41	1	2635	2	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169503 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10950 - 11785

*01	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	125	1	8213	2	Y	120	120	0			3
							132	9									
02	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	89	1	7590	2	Y	146	146	0			3
							161	9									
03	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	80	1	7191	2	Y	185	185	0			3
							204	9									
04	8100	X	6018	-0-	-2082	-0-	62	1	5761	2	Y	177	177	0			3
							195	9									
05	8370	X	5484	-0-	-2886	-0-	58	1	5260	2	Y	151	151	0			3
							166	9									
06	8100	X	5221	-0-	-2879	-0-	63	1	5007	2	Y	137	136	0			4
							151	9									
*07	8370	X	5401	-0-	-2969	-0-	71	1	5208	2	Y	111	113	0			2
							122	9									
*08	7471	X	5263	-0-	-2208	-0-	71	1	5040	2	Y	138	137	0			3
							152	9									
09	6030	X	4578	-0-	-1452	-0-	62	1	4372	2	Y	131	130	0			4
							144	9									
*10	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	71	1	4545	2	Y	124	124	0			4
							136	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHEVRON BTLT WELL #: 1 RRCID -> 171147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3900	X	3498	-0-	-402	-0-	3450	2	48	9	N	44					198
*12	4030	X	3545	-0-	-485	-0-	3483	2	62	9	N	56	193	0			61
*01	4030	X	3478	-0-	-552	-0-	3414	2	64	9	N	58					119
*02	3640	X	3178	-0-	-462	-0-	3125	2	53	9	N	48					167
*03	3906	X	3549	-0-	-357	-0-	3496	2	53	9	N	48	180	0			35
*04	3780	X	3303	-0-	-477	-0-	3257	2	46	9	N	42					77
*05	3906	X	3302	-0-	-604	-0-	3259	2	43	9	N	39					116
*06	3780	X	3197	-0-	-583	-0-	3153	2	44	9	N	40					156
*07	3906	X	3196	-0-	-710	-0-	3161	2	35	9	N	32					188
*08	3875	X	3201	-0-	-674	-0-	3172	2	29	9	N	26	182	0			32
*09	3690	X	3079	-0-	-611	-0-	3040	2	39	9	N	35					67
10	3751	X	3048	-0-	-703	-0-	3013	2	35	9	N	32					99

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172438 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198

*04	450	N	423	-0-	-27	-0-	13	1	410	2	Y	-0-					-0-
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	16	1	469	2	Y	-0-					-0-
*06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	431	2	Y	-0-					-0-
*07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	13	1	424	2	Y	-0-					-0-
*08	465	N	379	-0-	-86	-0-	11	1	368	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	214	-0-	-236	-0-	7	1	207	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	233	-0-	-232	-0-	7	1	226	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172471 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 13510 PERF.12246 - 13226

*04	2190	X	1860	-0-	-330	-0-	50	1	1608	2	Y	184	184	0			3
							202	9									
*05	2294	X	2162	-0-	-132	-0-	64	1	1929	2	Y	154	154	0			3
							169	9									
*06	2220	X	1901	-0-	-319	-0-	58	1	1688	2	Y	141	140	0			4
							155	9									
*07	2294	X	1715	-0-	-579	-0-	50	1	1585	2	Y	73	76	0			1
							80	9									
*08	2077	X	1538	-0-	-539	-0-	45	1	1493	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	2070	X	1545	-0-	-525	-0-	48	1	1497	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1742	-0-	-118	-0-	54	1	1688	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 174031 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14336 - 15040

*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS BTLT WELL #: 2 RRCID -> 174806 COMPL. DATE 10/00/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175052 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 15580 PERF.14195 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	26310	X	20243	-0-	-6067	-0-	613	1	19630	2	Y	-0-					-0-
*05	27187	X	21881	-0-	-5306	-0-	704	1	21177	2	Y	-0-					-0-
*06	24960	X	19968	-0-	-4992	-0-	658	1	19310	2	Y	-0-					-0-
*07	24893	X	19659	-0-	-5234	-0-	599	1	19060	2	Y	-0-					-0-
*08	20801	X	19665	-0-	-1136	-0-	572	1	19093	2	Y	-0-					-0-
09	21030	X	18878	-0-	-2152	-0-	588	1	18290	2	Y	-0-					-0-
10	21731	X	20028	-0-	-1703	-0-	626	1	19402	2	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2730	X	2666	-0-	-64	-0-	81	1	2585	2	Y	-0-					-0-
*05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	103	1	3106	2	Y	-0-					-0-
*06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	97	1	2853	2	Y	-0-					-0-
*07	2821	X	2565	-0-	-256	-0-	78	1	2487	2	Y	-0-					-0-
*08	2821	X	2600	-0-	-221	-0-	76	1	2524	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2526	-0-	-204	-0-	79	1	2447	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2584	-0-	-330	-0-	81	1	2503	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	8919	-0-	-753	-0-	97	1	8732	2	Y	82	82	0			2
							90	9									
06	9870	X	9112	-0-	-758	-0-	112	1	8919	2	Y	74	74	0			2
							81	9									
*07	10199	X	9533	-0-	-666	-0-	125	1	9254	2	Y	140	139	0			3
							154	9									
*08	10199	X	9670	-0-	-529	-0-	131	1	9344	2	Y	177	176	0			4
							195	9									
09	9120	X	9040	-0-	-80	-0-	124	1	8731	2	Y	168	167	0			5
							185	9									
10	9424	X	8820	-0-	-604	-0-	133	1	8511	2	Y	160	160	0			5
							176	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	146	1	13151	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
06	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	165	1	13107	2	Y	96	94	0			3
							106	9									
*07	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	180	1	13293	2	Y	268	266	0			5
							295	9									
*08	12152	X	11658	-0-	-494	-0-	156	1	11138	2	Y	331	329	0			7
							364	9									
09	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	164	1	11508	2	Y	314	312	0			9
							345	9									
10	13826	X	13280	-0-	-546	-0-	200	1	12752	2	Y	298	298	0			9
							328	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177061 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	32056	X	32056	-0-	-0-	-0-	970	1	31035	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
*05	36229	X	36229	-0-	-0-	-0-	1165	1	35021	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
*06	34082	X	34082	-0-	-0-	-0-	1122	1	32921	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
*07	32390	X	32390	-0-	-0-	-0-	984	1	31332	2	Y	67	67	0			1
							74	9									
*08	31335	X	31335	-0-	-0-	-0-	908	1	30331	2	Y	87	86	0			2
							96	9									
09	30524	X	30524	-0-	-0-	-0-	947	1	29487	2	Y	82	82	0			2
							90	9									
*10	33056	X	33056	-0-	-0-	-0-	1031	1	31939	2	Y	78	78	0			2
							86	9									

BTLT B WELL #: 3 RRCID -> 177383 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147

*11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					112
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					112
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					112
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					112
*06	420	N	275	-0-	-145	-0-	275	2			N	-0-					112
*07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					112
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*09	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	2			N	-0-					112
10	744	N	288	-0-	-456	-0-	286	2	2	9	N	2					114

BTLT A WELL #: 2 RRCID -> 177681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476

*11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1457	2	31	9	N	28					33
*12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1148	2	23	9	N	21					54
*01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1107	2	34	9	N	31					85
*02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1106	2	26	9	N	24					109
*03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1243	2	29	9	N	26					135
*04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1032	2	37	9	N	34					169
*05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	793	2	31	9	N	28					197
*06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1243	2	36	9	N	33	190	1			40
*07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1541	2	22	9	N	20					60
*08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1494	2	24	9	N	22					82
*09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1384	2	25	9	N	23					105
*10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1254	2	22	9	N	20					125

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178201 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10426 - 12997

*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	Y	-0-					-0-
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	Y	-0-					-0-
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					-0-
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	2	Y	-0-					-0-
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	5	1	143	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT A WELL #: 3 RRCID -> 178872 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 179431 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767

*04	4290	X	1972	-0-	-2318	-0-	57	1	1812	2	Y	94	94	0			2
							103	9									
*05	4433	X	2095	-0-	-2338	-0-	65	1	1942	2	Y	80	80	0			2
							88	9									
*06	3420	X	2037	-0-	-1383	-0-	65	1	1914	2	Y	53	53	0			2
							58	9									
*07	2883	X	1816	-0-	-1067	-0-	55	1	1761	2	Y	-0-	2	0			-0-
*08	2821	X	339	-0-	-2482	-0-	10	1	329	2	Y	-0-					-0-
09	2010	X	94	-0-	-1916	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1208	-0-	-621	-0-	38	1	1170	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 30 RRCID -> 180173 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DARWINA D. JAMIESON WELL #: 1 RRCID -> 180748 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U. WELL #: 9 RRCID -> 181150 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 12608

05	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	46	1	4148	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
06	4080	X	3979	-0-	-101	-0-	49	1	3894	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
*07	4216	X	4213	-0-	-3	-0-	56	1	4113	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
*08	4216	X	4120	-0-	-96	-0-	56	1	4010	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
09	4080	X	3736	-0-	-344	-0-	52	1	3633	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
10	4247	X	3707	-0-	-540	-0-	56	1	3603	2	Y	44	44	0			1
							48	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*03	3069	X	1642	-0-	-1427	-0-	1642	2			N	-0-					80
*04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					80
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					80
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4349	2	19	9	N	17					97
07	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					97
08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					97
09	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3957	2	2	9	N	2					99
*10	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					99

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
*02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2680	2	105	9	N	95					197
*03	1519	X	1108	-0-	-411	-0-	1053	2	55	9	N	50	180	1			67
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2833	2	52	9	N	47					114
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3034	2	25	9	N	23					137
06	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2681	2	92	9	N	84	191	1			30
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2884	2	48	9	N	44					74
08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2851	2	45	9	N	41					115
09	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2428	2	41	9	N	37					152
*10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2618	2	53	9	N	48					200

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183285 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	8	1	737	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	630	-0-	-240	-0-	8	1	611	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	10	1	703	2	Y	139	136	0			3
							153	9									
*08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	11	1	791	2	Y	170	170	0			3
							187	9									
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	10	1	691	2	Y	162	161	0			4
							178	9									
10	837	N	781	-0-	-56	-0-	9	1	601	2	Y	155	154	0			5
							171	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183393 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183778 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6030	X	5861	-0-	-169	-0-	176	1	5629	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
*05	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	215	1	6474	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
*06	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	208	1	6108	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
*07	6231	X	6203	-0-	-28	-0-	187	1	5952	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
*08	6231	X	5984	-0-	-247	-0-	172	1	5734	2	Y	71	71	0			1
							78	9									
09	6030	X	5603	-0-	-427	-0-	172	1	5356	2	Y	68	67	0			2
							75	9									
10	5952	X	5929	-0-	-23	-0-	183	1	5676	2	Y	64	64	0			2
							70	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185377 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1380	N	869	-0-	-511	-0-	26	1	832	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*05	1271	N	968	-0-	-303	-0-	31	1	927	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*06	960	N	920	-0-	-40	-0-	30	1	881	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*07	899	N	762	-0-	-137	-0-	23	1	736	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	930	N	655	-0-	-275	-0-	19	1	636	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	862	-0-	-38	-0-	27	1	835	2	Y	-0-					-0-
*10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	28	1	880	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 186041 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					130
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					130
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					130
08	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2			N	-0-					130
09	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	1016	2			N	-0-					130
10	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	1015	2			N	-0-					130

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 8 RRCID -> 186314 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14680 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 12 RRCID -> 186797 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12106 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	162	1	5189	2	Y	-0-					-0-
*05	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	193	1	5794	2	Y	-0-					-0-
*06	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	187	1	5487	2	Y	-0-					-0-
*07	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	162	1	5152	2	Y	-0-					-0-
*08	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	159	1	5307	2	Y	-0-					-0-
09	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	163	1	5086	2	Y	-0-					-0-
10	5952	X	5797	-0-	-155	-0-	181	1	5616	2	Y	-0-					-0-

JAMIESON, DARWINA WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11495 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	115	1	10390	2	N	-0-					-0-
06	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	124	1	9810	2	N	-0-					-0-
*07	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	138	1	10152	2	N	-0-					-0-
*08	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	135	1	9631	2	N	-0-					-0-
09	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	125	1	8820	2	N	-0-					-0-
*10	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	134	1	8532	2	N	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 187244 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12780	X	10662	-0-	-2118	-0-	320	1	10239	2	Y	94	94	0			2
							103	9									
*05	13206	X	12323	-0-	-883	-0-	394	1	11843	2	Y	78	78	0			2
							86	9									
*06	12780	X	10641	-0-	-2139	-0-	348	1	10216	2	Y	70	70	0			2
							77	9									
*07	13206	X	10893	-0-	-2313	-0-	329	1	10461	2	Y	94	94	0			2
							103	9									
*08	11873	X	10389	-0-	-1484	-0-	299	1	9990	2	Y	91	91	0			2
							100	9									
09	11850	X	8434	-0-	-3416	-0-	260	1	8083	2	Y	83	83	0			2
							91	9									
10	11594	X	5517	-0-	-6077	-0-	170	1	5274	2	Y	66	66	0			2
							73	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187343 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6270	X	5494	-0-	-776	-0-	166	1	5328	2	Y	-0-					-0-
*05	6634	X	6609	-0-	-25	-0-	213	1	6396	2	Y	-0-					-0-
*06	6420	X	6312	-0-	-108	-0-	208	1	6104	2	Y	-0-					-0-
*07	6634	X	5432	-0-	-1202	-0-	165	1	5267	2	Y	-0-					-0-
*08	6293	X	4886	-0-	-1407	-0-	142	1	4744	2	Y	-0-					-0-
09	6360	X	4315	-0-	-2045	-0-	134	1	4181	2	Y	-0-					-0-
10	5456	X	4337	-0-	-1119	-0-	136	1	4201	2	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 #: 12 RRCID -> 188022 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11024 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	6	1	579	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	20	1	1589	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
*07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	15	1	1121	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
*08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	16	1	1147	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	9	1	600	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
10	1116	N	422	-0-	-694	-0-	6	1	363	2	Y	48	48	0			1
							53	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 9 RRCID -> 188205 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14340 - 14360

*04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	18	1	573	2	Y	-0-					-0-
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	21	1	631	2	Y	-0-					-0-
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	20	1	592	2	Y	-0-					-0-
*07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	18	1	565	2	Y	-0-					-0-
*08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	15	1	500	2	Y	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	13	1	399	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	533	-0-	-87	-0-	17	1	516	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 33 RRCID -> 189963 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 190227 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10302 - 10348

*04	2220	N	1842	-0-	-378	-0-	56	1	1786	2	Y	-0-					-0-
*05	2263	N	2141	-0-	-122	-0-	69	1	2072	2	Y	-0-					-0-
*06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	64	1	1864	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	35583	-0-	32483	32483	1079	1	34347	2	Y	143	140	0			3
							157	9									
*08	3100	N	68145	-0-	65045	97528	1967	1	65717	2	Y	419	414	0			8
							461	9									
09	3000	N	53589	-0-	50589	148117	1654	1	51496	2	Y	399	396	0			11
							439	9									
*10	192086	X	43969	-0-	-148117	-0-	1362	1	42191	2	Y	378	378	0			11
							416	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 34 RRCID -> 190253 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800

05	961	N	539	-0-	-422	-0-	5	1	479	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
06	840	N	496	-0-	-344	-0-	6	1	440	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
*07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	12	1	898	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
*08	558	N	208	-0-	-350	-0-	2	1	156	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	7	1	500	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
10	899	N	709	-0-	-190	-0-	10	1	654	2	Y	41	41	0			1
							45	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190363 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3300	X	2906	-0-	-394	-0-	87	1	2797	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*05	3441	X	3295	-0-	-146	-0-	105	1	3171	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*06	3330	X	2968	-0-	-362	-0-	97	1	2853	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*07	3441	X	2894	-0-	-547	-0-	87	1	2775	2	Y	29	28	0			1
							32	9									
*08	3131	X	2851	-0-	-280	-0-	82	1	2733	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
09	3180	X	2760	-0-	-420	-0-	85	1	2640	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
*10	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	91	1	2813	2	Y	30	30	0			1
							33	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 35 RRCID -> 191126 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618

05	7688	X	6891	-0-	-797	-0-	75	1	6722	2	Y	85	85	0			2
							94	9									
06	8100	X	6687	-0-	-1413	-0-	82	1	6521	2	Y	76	76	0			2
							84	9									
*07	8370	X	7661	-0-	-709	-0-	101	1	7479	2	Y	74	75	0			1
							81	9									
*08	8370	X	7346	-0-	-1024	-0-	101	1	7235	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
09	7530	X	7152	-0-	-378	-0-	100	1	7043	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	7223	X	6875	-0-	-348	-0-	106	1	6760	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 36 RRCID -> 192177 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-

JAMIESON, DARWINA WELL #: 4 RRCID -> 192410 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10668 - 10878

*02	4172	X	423	-0-	-3749	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	11232	2			N	-0-					-0-
*04	31472	X	31472	-0-	-0-	-0-	954	1	30518	2	N	-0-					-0-
05	20229	X	20229	-0-	-0-	-0-	222	1	20007	2	N	-0-					-0-
06	16152	X	16152	-0-	-0-	-0-	201	1	15951	2	N	-0-					-0-
*07	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	196	1	14450	2	N	-0-					-0-
*08	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	178	1	12698	2	N	-0-					-0-
09	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	148	1	10424	2	N	-0-					-0-
*10	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	153	1	9764	2	N	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 37 RRCID -> 193892 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	7088	-0-	-569	-0-	76	1	6846	2	Y	151	151	0			3
							166	9									
06	7830	X	6708	-0-	-1122	-0-	81	1	6450	2	Y	161	159	0			5
							177	9									
*07	8091	X	7116	-0-	-975	-0-	94	1	6904	2	Y	107	110	0			2
							118	9									
*08	8091	X	6486	-0-	-1605	-0-	90	1	6396	2	Y	-0-	2	0			-0-
09	6870	X	6403	-0-	-467	-0-	90	1	6313	2	Y	-0-					-0-
10	6758	X	5914	-0-	-844	-0-	91	1	5823	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195073 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 38 RRCID -> 195359 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11646 - 13080

05	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	12	1	1040	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1111	-0-	-149	-0-	14	1	1097	2	Y	-0-					-0-
*07	1023	N	873	-0-	-150	-0-	12	1	861	2	Y	-0-					-0-
*08	1085	N	367	-0-	-718	-0-	5	1	362	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	220	-0-	-890	-0-	3	1	217	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	7	1	420	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 39 RRCID -> 196729 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 14 RRCID -> 198514 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 12392

*04	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	267	1	8557	2	Y	727	727	0			14
							800	9									
*05	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	330	1	9917	2	Y	619	621	0			12
							681	9									
*06	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	307	1	9017	2	Y	565	560	0			17
							622	9									
*07	9827	X	9428	-0-	-399	-0-	275	1	8742	2	Y	374	384	0			7
							411	9									
*08	9827	X	9403	-0-	-424	-0-	259	1	8636	2	Y	462	460	0			9
							508	9									
09	9510	X	9224	-0-	-286	-0-	272	1	8469	2	Y	439	436	0			12
							483	9									
*10	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	293	1	9093	2	Y	416	416	0			12
							458	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 40 RRCID -> 200065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	1311	-0-	-4052	-0-	14	1	1290	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	4470	X	1543	-0-	-2927	-0-	19	1	1517	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*07	4619	X	1589	-0-	-3030	-0-	21	1	1557	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*08	4619	X	1076	-0-	-3543	-0-	15	1	1048	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
09	2310	X	1161	-0-	-1149	-0-	16	1	1132	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*10	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	25	1	1616	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

BELL WELL #: 3 RRCID -> 200532 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642

*03	2046	X	679	-0-	-1367	-0-	560	2	119	9	N	108					177
*04	1980	X	1645	-0-	-335	-0-	1493	2	152	9	N	138	212	1			103
05	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1558	2	107	9	N	97					200
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1356	2	102	9	N	93	185	1			108
07	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1518	2	113	9	N	103					211
08	1674	N	1490	-0-	-184	-0-	1360	2	130	9	N	118	238	1			91
09	1440	N	1280	-0-	-160	-0-	1178	2	102	9	N	93					184
10	1643	N	1219	-0-	-424	-0-	1107	2	112	9	N	102	184	1			102

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 41 RRCID -> 201080 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10050 - 10060

05	1612	N	1346	-0-	-266	-0-	14	1	1285	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
06	1620	N	1237	-0-	-383	-0-	15	1	1179	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
*07	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	18	1	1325	2	Y	63	63	0			1
							69	9									
*08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	20	1	1423	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	18	1	1271	2	Y	67	66	0			2
							74	9									
*10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	16	1	997	2	Y	63	63	0			2
							69	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202163 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11495 - 11641

*04	780	X	631	-0-	-149	-0-	14	1	439	2	Y	162	162	0			3
							178	9									
*05	775	X	476	-0-	-299	-0-	13	1	383	2	Y	73	75	0			1
							80	9									
*06	750	X	513	-0-	-237	-0-	13	1	389	2	Y	101	99	0			3
							111	9									
*07	682	X	454	-0-	-228	-0-	11	1	347	2	Y	87	88	0			2
							96	9									
*08	651	X	318	-0-	-333	-0-	9	1	309	2	Y	-0-	2	0			-0-
09	630	X	243	-0-	-387	-0-	8	1	235	2	Y	-0-					-0-
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	272	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 #: 43 RRCID -> 202736 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10474 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	81	1	5360	2	Y	186	187	0			4
							205	9									
01	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	74	1	4886	2	Y	161	161	0			4
							177	9									
02	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	51	1	4380	2	Y	160	161	0			3
							176	9									
03	3720	X	2413	-0-	-1307	-0-	24	1	2163	2	Y	205	204	0			4
							226	9									
04	5010	X	202	-0-	-4808	-0-	1	1	50	2	Y	137	138	0			3
							151	9									
05	5177	X	13	-0-	-5164	-0-	2	2	11	9	Y	10	13	0			-0-
*06	4980	X	10	-0-	-4970	-0-	7	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					-0-
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 42 RRCID -> 202990 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12473 PERF.11778 - 11858

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203553 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 13347 PERF.11320 - 11660

05	13361	X	10624	-0-	-2737	-0-	88	1	7938	2	Y	2362	2367	0			47
							2598	9									
06	12930	X	8398	-0-	-4532	-0-	79	1	6256	2	Y	1875	1866	0			56
							2063	9									
*07	13361	X	6179	-0-	-7182	-0-	81	1	5951	2	Y	134	188	0			2
							147	9									
*08	13361	X	9245	-0-	-4116	-0-	125	1	8936	2	Y	167	166	0			3
							184	9									
09	12600	X	9265	-0-	-3335	-0-	127	1	8964	2	Y	158	157	0			4
							174	9									
*10	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	131	1	8379	2	Y	150	150	0			4
							165	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 44 RRCID -> 204585 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11950 - 12763

05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	3	1	292	2	Y	72	73	0			1
							79	9									
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	3	1	256	2	Y	67	66	0			2
							74	9									
*07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	10	1	711	2	Y	121	121	0			2
							133	9									
*08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	5	1	344	2	Y	150	149	0			3
							165	9									
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	4	1	253	2	Y	142	141	0			4
							156	9									
10	806	N	438	-0-	-368	-0-	4	1	285	2	Y	135	135	0			4
							149	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 45 RRCID -> 205913 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	1102	-0-	-1843	-0-	11	1	971	2	Y	109	109	0			2
							120	9									
06	2700	X	1262	-0-	-1438	-0-	14	1	1139	2	Y	99	98	0			3
							109	9									
*07	2542	X	1687	-0-	-855	-0-	21	1	1519	2	Y	134	135	0			2
							147	9									
*08	2542	X	1604	-0-	-938	-0-	20	1	1453	2	Y	119	119	0			2
							131	9									
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	19	1	1334	2	Y	113	112	0			3
							124	9									
10	1364	N	866	-0-	-498	-0-	12	1	736	2	Y	107	107	0			3
							118	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207563 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	250	1	8000	2	Y	1271	1271	0			24
							1398	9									
*05	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	188	1	5650	2	Y	1028	1032	0			20
							1131	9									
*06	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	142	1	4159	2	Y	936	928	0			28
							1030	9									
*07	8773	X	3903	-0-	-4870	-0-	81	1	2571	2	Y	1137	1144	0			21
							1251	9									
*08	8773	X	2523	-0-	-6250	-0-	73	1	2450	2	Y	-0-	21	0			-0-
09	8490	X	3718	-0-	-4772	-0-	116	1	3602	2	Y	-0-					-0-
*10	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	118	1	3644	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 46 RRCID -> 208623 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1161	-0-	-575	-0-	12	1	1110	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
06	1530	X	1254	-0-	-276	-0-	15	1	1204	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
*07	1581	X	1139	-0-	-442	-0-	15	1	1109	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
*08	1581	X	1236	-0-	-345	-0-	17	1	1219	2	Y	-0-					-0-
09	1320	X	1087	-0-	-233	-0-	15	1	1072	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	16	1	996	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 49 RRCID -> 209709 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10394 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	28338	X	28338	-0-	-0-	-0-	859	1	27479	2	Y	-0-					-0-
*05	23266	X	23266	-0-	-0-	-0-	749	1	22517	2	Y	-0-					-0-
06	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	179	1	14218	2	Y	-0-					-0-
*07	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-	178	1	13139	2	Y	-0-					-0-
*08	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	152	1	10836	2	Y	-0-					-0-
09	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	138	1	9690	2	Y	-0-					-0-
10	15035	X	9268	-0-	-5767	-0-	143	1	9125	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209875 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3060	X	2724	-0-	-336	-0-	80	1	2549	2	Y	86	86	0			2
							95	9									
*05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	101	1	3028	2	Y	71	72	0			1
							78	9									
*06	3060	X	2708	-0-	-352	-0-	87	1	2547	2	Y	67	66	0			2
							74	9									
*07	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	89	1	2846	2	Y	83	83	0			2
							91	9									
*08	3069	X	2782	-0-	-287	-0-	79	1	2638	2	Y	59	60	0			1
							65	9									
09	3060	X	2142	-0-	-918	-0-	65	1	2015	2	Y	56	55	0			2
							62	9									
10	3286	X	2505	-0-	-781	-0-	76	1	2370	2	Y	54	54	0			2
							59	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 210394 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9948 - 10386

05	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	69	1	6215	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
06	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	77	1	6151	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
*07	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	171	1	12624	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
*08	26729	X	26729	-0-	-0-	-0-	777	1	25952	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	465	1	14483	2	Y	-0-					-0-
10	12090	X	11992	-0-	-98	-0-	185	1	11807	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 211583 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11060 - 11630

05	4650	X	2856	-0-	-1794	-0-	30	1	2701	2	Y	114	114	0			2
							125	9									
06	4530	X	1691	-0-	-2839	-0-	20	1	1557	2	Y	104	103	0			3
							114	9									
*07	4681	X	3281	-0-	-1400	-0-	44	1	3237	2	Y	-0-	3	0			-0-
*08	4681	X	2088	-0-	-2593	-0-	29	1	2059	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2834	-0-	-286	-0-	40	1	2794	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	935	-0-	-2165	-0-	14	1	921	2	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212792 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 50 RRCID -> 214125 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10422 - 10609

05	15562	X	9610	-0-	-5952	-0-	105	1	9460	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
06	15060	X	7938	-0-	-7122	-0-	98	1	7804	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
*07	15128	X	6327	-0-	-8801	-0-	84	1	6192	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
*08	14849	X	11238	-0-	-3611	-0-	155	1	11020	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
09	11580	X	8330	-0-	-3250	-0-	116	1	8155	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
10	9610	X	7452	-0-	-2158	-0-	114	1	7281	2	Y	52	51	0			2
							57	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5705	-0-	-402	-0-	62	1	5601	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
06	5910	X	5806	-0-	-104	-0-	72	1	5680	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
*07	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	92	1	6812	2	Y	122	121	0			2
							134	9									
*08	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	130	1	9241	2	Y	151	150	0			3
							166	9									
09	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	126	1	8888	2	Y	143	142	0			4
							157	9									
*10	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	130	1	8313	2	Y	136	136	0			4
							150	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215182 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10108 - 10179

05	7533	X	6811	-0-	-722	-0-	74	1	6718	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
06	7290	X	6815	-0-	-475	-0-	85	1	6713	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*07	7533	X	7053	-0-	-480	-0-	94	1	6959	2	Y	-0-					-0-
*08	7533	X	7010	-0-	-523	-0-	97	1	6913	2	Y	-0-					-0-
09	7200	X	6804	-0-	-396	-0-	95	1	6709	2	Y	-0-					-0-
10	7037	X	6089	-0-	-948	-0-	94	1	5995	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 52 RRCID -> 218758 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10712 - 10782

05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	30	1	2730	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
06	2850	X	2651	-0-	-199	-0-	33	1	2596	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*07	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	37	1	2743	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
*08	2852	N	2743	-0-	-109	-0-	37	1	2669	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
09	2640	N	2589	-0-	-51	-0-	36	1	2517	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
*10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	41	1	2603	2	Y	31	31	0			1
							34	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 220726 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12039 PERF. 9854 - 10152

05	2821	X	2402	-0-	-419	-0-	26	1	2368	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	2730	X	2205	-0-	-525	-0-	27	1	2171	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*07	2821	X	2357	-0-	-464	-0-	31	1	2320	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	36	1	2579	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	2310	X	1927	-0-	-383	-0-	27	1	1893	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	2232	N	1596	-0-	-636	-0-	25	1	1564	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 10 RRCID -> 220939 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	201	1	6426	2	Y	-0-					-0-
*05	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	230	1	6906	2	Y	-0-					-0-
*06	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	204	1	5979	2	Y	-0-					-0-
*07	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	175	1	5566	2	Y	-0-					-0-
*08	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	161	1	5375	2	Y	-0-					-0-
09	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	161	1	5009	2	Y	-0-					-0-
10	5859	X	5344	-0-	-515	-0-	167	1	5177	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223939 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286

05	4278	X	4043	-0-	-235	-0-	44	1	3980	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
06	4500	X	3916	-0-	-584	-0-	48	1	3850	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*07	4650	X	4207	-0-	-443	-0-	56	1	4151	2	Y	-0-					-0-
*08	4650	X	4171	-0-	-479	-0-	58	1	4113	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	4037	-0-	-43	-0-	57	1	3980	2	Y	-0-					-0-
10	4061	X	4001	-0-	-60	-0-	62	1	3939	2	Y	-0-					-0-

BTLT A WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154

*11	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6528	2	79	9	N	72	195	0			56
*12	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6322	2	91	9	N	83					139
*01	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5826	2	94	9	N	85	195	0			29
*02	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5363	2	79	9	N	72					101
*03	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6070	2	85	9	N	77					178
*04	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5568	2	79	9	N	72	189	0			61
*05	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5497	2	79	9	N	72					133
*06	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5262	2	64	9	N	58					191
*07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5272	2	73	9	N	66	183	0			74
*08	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5197	2	81	9	N	74					148
*09	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4934	2	65	9	N	59	184	0			23
*10	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4890	2	67	9	N	61					84

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225282 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375

05	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	60	1	5370	2	Y	92	92	0			2
							101	9									
06	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	90	1	7116	2	Y	84	83	0			3
							92	9									
*07	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	109	1	8047	2	Y	126	127	0			2
							139	9									
*08	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	87	1	6170	2	Y	138	137	0			3
							152	9									
09	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	107	1	7555	2	Y	130	129	0			4
							143	9									
*10	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	114	1	7297	2	Y	123	123	0			4
							135	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226014 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8010	X	6994	-0-	-1016	-0-	210	1	6727	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
*05	8277	X	8004	-0-	-273	-0-	256	1	7700	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
*06	8010	X	7407	-0-	-603	-0-	243	1	7120	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
*07	8277	X	7159	-0-	-1118	-0-	217	1	6901	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
*08	7626	X	6940	-0-	-686	-0-	201	1	6726	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
09	7680	X	6992	-0-	-688	-0-	217	1	6762	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*10	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	229	1	7091	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

BTLT B WELL #: 6 RRCID -> 226133 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960

*11	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			Y	-0-					-0-
*12	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			Y	-0-					-0-
*01	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			Y	-0-					-0-
*02	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			Y	-0-					-0-
*03	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2			Y	-0-					-0-
*04	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			Y	-0-					-0-
*05	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			Y	-0-					-0-
*06	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			Y	-0-					-0-
*07	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			Y	-0-					-0-
*08	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			Y	-0-					-0-
*09	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			Y	-0-					-0-
*10	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 53 RRCID -> 226488 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530

05	3224	X	2864	-0-	-360	-0-	31	1	2833	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2676	-0-	-504	-0-	33	1	2642	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*07	3286	X	2924	-0-	-362	-0-	39	1	2878	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*08	3286	X	2810	-0-	-476	-0-	39	1	2763	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	2970	X	2764	-0-	-206	-0-	39	1	2717	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	42	1	2679	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

BTLT B WELL #: 7 RRCID -> 226757 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814

*11	7110	X	3846	-0-	-3264	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
*12	7347	X	4318	-0-	-3029	-0-	4318	2			Y	-0-					-0-
*01	6324	X	3949	-0-	-2375	-0-	3949	2			Y	-0-					-0-
*02	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
*03	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			Y	-0-					-0-
*04	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			Y	-0-					-0-
*05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			Y	-0-					-0-
*06	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			Y	-0-					-0-
*07	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			Y	-0-					-0-
*08	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			Y	-0-					-0-
*09	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
*10	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	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 #: 54 RRCID -> 229338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	5050	-0-	-344	-0-	55	1	4995	2	Y	-0-					-0-
06	5700	X	5056	-0-	-644	-0-	63	1	4992	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*07	5890	X	5612	-0-	-278	-0-	75	1	5533	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	5890	X	5232	-0-	-658	-0-	72	1	5154	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	5490	X	4910	-0-	-580	-0-	69	1	4835	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	5270	X	5134	-0-	-136	-0-	79	1	5049	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 9 RRCID -> 232015 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028

*11	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			Y	-0-					-0-
*12	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			Y	-0-					-0-
*01	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			Y	-0-					-0-
*02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			Y	-0-					-0-
*03	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			Y	-0-					-0-
*04	4800	X	3900	-0-	-900	-0-	3900	2			Y	-0-					-0-
*05	4960	X	4263	-0-	-697	-0-	4263	2			Y	-0-					-0-
*06	4800	X	4393	-0-	-407	-0-	4393	2			Y	-0-					-0-
*07	4960	X	4100	-0-	-860	-0-	4100	2			Y	-0-					-0-
*08	4960	X	3983	-0-	-977	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-
*09	4800	X	3325	-0-	-1475	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3563	-0-	-560	-0-	3563	2			Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232959 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369

*04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	113	1	3625	2	Y	-0-					-0-
*05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	118	1	3561	2	Y	-0-					-0-
*06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	91	1	2678	2	Y	-0-					-0-
*07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	88	1	2812	2	Y	-0-					-0-
*08	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	83	1	2757	2	Y	-0-					-0-
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	100	1	3124	2	Y	-0-					-0-
*10	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	127	1	3939	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 233023 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716

*04	3570	X	1923	-0-	-1647	-0-	57	1	1809	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
*05	3472	X	2418	-0-	-1054	-0-	76	1	2291	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
*06	3180	X	2472	-0-	-708	-0-	80	1	2346	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
*07	2821	X	2674	-0-	-147	-0-	79	1	2517	2	Y	71	71	0			1
							78	9									
*08	2294	X	2169	-0-	-125	-0-	60	1	2009	2	Y	91	90	0			2
							100	9									
09	2460	X	2331	-0-	-129	-0-	70	1	2170	2	Y	83	83	0			2
							91	9									
10	2883	X	2660	-0-	-223	-0-	81	1	2498	2	Y	74	74	0			2
							81	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233986 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	30	N	13	-0-	-17	-0-	5	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	0			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	10	10	0			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 56 RRCID -> 234064 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700

05	3131	X	2912	-0-	-219	-0-	32	1	2880	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2792	-0-	-268	-0-	35	1	2750	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*07	3162	X	2921	-0-	-241	-0-	39	1	2857	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*08	3162	X	3135	-0-	-27	-0-	43	1	3059	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	40	1	2823	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
*10	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	46	1	2965	2	Y	26	26	0			1
							29	9									

BTLT WELL #: C 1 RRCID -> 235132 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 58 RRCID -> 237125 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601

05	4805	X	4491	-0-	-314	-0-	48	1	4347	2	Y	87	87	0			2
							96	9									
06	4770	X	4429	-0-	-341	-0-	54	1	4311	2	Y	58	58	0			2
							64	9									
*07	4929	X	4750	-0-	-179	-0-	63	1	4618	2	Y	63	64	0			1
							69	9									
*08	4929	X	4545	-0-	-384	-0-	62	1	4396	2	Y	79	78	0			2
							87	9									
09	4710	X	4372	-0-	-338	-0-	60	1	4231	2	Y	74	74	0			2
							81	9									
10	4588	X	4411	-0-	-177	-0-	67	1	4267	2	Y	70	70	0			2
							77	9									

BTLT WELL #: E 1 RRCID -> 239558 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365

05	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	540	1	1203	2	Y	-0-					-0-
06	1770	X	1634	-0-	-136	-0-	498	1	1136	2	Y	-0-					-0-
07	1829	X	1809	-0-	-20	-0-	770	1	1039	2	Y	-0-					-0-
08	1829	X	1802	-0-	-27	-0-	744	1	1058	2	Y	-0-					-0-
09	1680	X	1307	-0-	-373	-0-	180	1	1127	2	Y	-0-					-0-
*10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	815	1	1146	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT WELL #: D 1 RRCID -> 240998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	1420	1	3165	2	Y	117	179	0			56
							129	9									
06	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	1213	1	2768	2	Y	107	86	0			77
							118	9									
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	1800	1	2428	2	Y	71	83	0			65
							78	9									
08	3999	X	3641	-0-	-358	-0-	1456	1	2071	2	Y	104	86	0			83
							114	9									
09	3870	X	3464	-0-	-406	-0-	463	1	2892	2	Y	99	87	0			95
							109	9									
*10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	1743	1	2451	2	Y	66	93	0			68
							73	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 60 RRCID -> 241000 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	123	1	11073	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
06	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	135	1	10704	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
*07	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	153	1	11317	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
*08	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	170	1	12092	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
09	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	160	1	11254	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
10	11253	X	11213	-0-	-40	-0-	172	1	10987	2	Y	49	49	0			1
							54	9									

BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 57 RRCID -> 241531 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 8990 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5803	-0-	-366	-0-	63	1	5641	2	Y	90	90	0			2
							99	9									
06	6570	X	5665	-0-	-905	-0-	70	1	5534	2	Y	55	55	0			2
							61	9									
*07	6789	X	6040	-0-	-749	-0-	80	1	5884	2	Y	69	70	0			1
							76	9									
*08	6789	X	6202	-0-	-587	-0-	84	1	6022	2	Y	87	86	0			2
							96	9									
09	5970	X	5849	-0-	-121	-0-	81	1	5679	2	Y	81	81	0			2
							89	9									
*10	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	90	1	5716	2	Y	77	77	0			2
							85	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241952 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12902 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6150	X	4844	-0-	-1306	-0-	146	1	4684	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*05	6355	X	5751	-0-	-604	-0-	185	1	5554	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*06	5880	X	5211	-0-	-669	-0-	171	1	5030	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*07	6014	X	5087	-0-	-927	-0-	155	1	4926	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	5456	X	5048	-0-	-408	-0-	147	1	4895	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	5520	X	4915	-0-	-605	-0-	153	1	4756	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	160	1	4962	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242075 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12768 - 12778

*04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	131	1	4182	2	Y	-0-					-0-
*05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	148	1	4444	2	Y	-0-					-0-
*06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	129	1	3780	2	Y	-0-					-0-
*07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	109	1	3457	2	Y	-0-					-0-
*08	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	103	1	3440	2	Y	-0-					-0-
09	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	106	1	3292	2	Y	-0-					-0-
*10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	110	1	3419	2	Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: D 2 RRCID -> 242083 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922

*11	7530	X	7347	-0-	-183	-0-	1898	1	5311	2	Y	125	97	0			67
							138	9									
*12	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	2083	1	6105	2	Y	143	92	0			118
							157	9									
*01	7781	X	6678	-0-	-1103	-0-	2164	1	4401	2	Y	103	99	0			122
							113	9									
*02	7028	X	5883	-0-	-1145	-0-	1774	1	3978	2	Y	119	197	0			44
							131	9									
*03	7781	X	6656	-0-	-1125	-0-	2010	1	4486	2	Y	145	116	0			73
							160	9									
*04	7080	X	6421	-0-	-659	-0-	1805	1	4429	2	Y	170	116	0			127
							187	9									
*05	7316	X	6955	-0-	-361	-0-	2109	1	4699	2	Y	134	197	0			64
							147	9									
*06	6450	X	6293	-0-	-157	-0-	1876	1	4283	2	Y	122	99	0			87
							134	9									
*07	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	2865	1	3865	2	Y	82	94	0			75
							90	9									
*08	6944	X	6240	-0-	-704	-0-	2524	1	3591	2	Y	114	98	0			91
							125	9									
09	6720	X	5031	-0-	-1689	-0-	679	1	4239	2	Y	103	95	0			99
							113	9									
*10	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	2545	1	3579	2	Y	67	96	0			70
							74	9									

BTLT WELL #: F 1 RRCID -> 243258 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470

05	868	N	722	-0-	-146	-0-	224	1	498	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	324	-0-	-606	-0-	99	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	670	-0-	-291	-0-	285	1	385	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	676	-0-	-37	-0-	279	1	397	2	Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	46	1	287	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	513	-0-	-169	-0-	213	1	300	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 #: 17 RRCID -> 243887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
*05	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
*07	93	N	43	-0-	-50	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
*08	93	N	91	-0-	-2	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244179 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 13322 PERF.12138 - 13046

*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244628 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11265 - 11635

*04	8310	X	7811	-0-	-499	-0-	225	1	7197	2	Y	354	354	0			7
							389	9									
*05	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	275	1	8270	2	Y	301	302	0			6
							331	9									
*06	8310	X	8002	-0-	-308	-0-	254	1	7447	2	Y	274	272	0			8
							301	9									
*07	8587	X	7675	-0-	-912	-0-	227	1	7241	2	Y	188	193	0			3
							207	9									
*08	8463	X	7511	-0-	-952	-0-	214	1	7139	2	Y	144	144	0			3
							158	9									
09	8310	X	7287	-0-	-1023	-0-	222	1	6915	2	Y	136	135	0			4
							150	9									
10	7812	X	7696	-0-	-116	-0-	236	1	7318	2	Y	129	129	0			4
							142	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247251 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12438 - 12442

*04	3300	X	2872	-0-	-428	-0-	86	1	2749	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
*05	3410	X	3178	-0-	-232	-0-	101	1	3045	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
*06	3270	X	2811	-0-	-459	-0-	92	1	2690	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
*07	3317	X	2698	-0-	-619	-0-	81	1	2570	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
*08	3038	X	2778	-0-	-260	-0-	79	1	2648	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
09	3060	X	3006	-0-	-54	-0-	92	1	2863	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
10	3162	X	2839	-0-	-323	-0-	87	1	2704	2	Y	44	44	0			1
							48	9									

BTLT WELL #: C 4 RRCID -> 247297 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 9978

05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	282	1	628	2	Y	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	341	1	778	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	924	-0-	-99	-0-	393	1	531	2	Y	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	405	1	575	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	959	-0-	-31	-0-	132	1	827	2	Y	-0-					-0-
*10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	445	1	626	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT WELL #: F 2 RRCID -> 247544 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	3205	1	8968	2	Y	-0-					-0-
*12	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	2660	1	7797	2	Y	-0-					-0-
*01	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	3754	1	7635	2	Y	-0-					-0-
*02	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	2460	1	5516	2	Y	-0-					-0-
*03	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	2781	1	6208	2	Y	-0-					-0-
*04	12180	X	9884	-0-	-2296	-0-	2862	1	7022	2	Y	-0-					-0-
*05	11377	X	8698	-0-	-2679	-0-	2694	1	6004	2	Y	-0-					-0-
*06	11010	X	9200	-0-	-1810	-0-	2803	1	6397	2	Y	-0-					-0-
*07	10199	X	1525	-0-	-8674	-0-	649	1	876	2	Y	-0-					-0-
*08	10199	X	826	-0-	-9373	-0-	341	1	485	2	Y	-0-					-0-
09	9870	X	1011	-0-	-8859	-0-	140	1	871	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	1282	-0-	-1012	-0-	533	1	749	2	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247901 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11630 - 11870

*04	9030	X	6665	-0-	-2365	-0-	197	1	6316	2	Y	138	138	0			3
							152	9									
*05	9331	X	7537	-0-	-1794	-0-	238	1	7170	2	Y	117	118	0			2
							129	9									
*06	8790	X	6649	-0-	-2141	-0-	215	1	6316	2	Y	107	106	0			3
							118	9									
*07	8742	X	6131	-0-	-2611	-0-	183	1	5815	2	Y	121	122	0			2
							133	9									
*08	7564	X	5841	-0-	-1723	-0-	168	1	5609	2	Y	58	59	0			1
							64	9									
09	7230	X	5621	-0-	-1609	-0-	173	1	5386	2	Y	56	55	0			2
							62	9									
*10	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	173	1	5371	2	Y	50	51	0			1
							55	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 59 RRCID -> 248428 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994

05	3782	X	2203	-0-	-1579	-0-	24	1	2176	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	3660	X	3600	-0-	-60	-0-	45	1	3551	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	51	1	3798	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*08	3782	X	3222	-0-	-560	-0-	44	1	3168	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	3660	X	2605	-0-	-1055	-0-	36	1	2559	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	3720	X	3408	-0-	-312	-0-	52	1	3346	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

BTLT WELL #: G 1 RRCID -> 248688 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710

05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	160	1	357	2	Y	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	123	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	270	1	364	2	Y	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	323	1	460	2	Y	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	66	1	413	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	190	-0-	-430	-0-	79	1	111	2	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 #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 13024 PERF.11480 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	384	1	12286	2	Y	365	365	0			7
							402	9									
*05	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	450	1	13521	2	Y	310	311	0			6
							341	9									
*06	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	402	1	11792	2	Y	283	281	0			8
							311	9									
*07	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	349	1	11120	2	Y	273	276	0			5
							300	9									
*08	11470	X	11188	-0-	-282	-0-	317	1	10593	2	Y	253	253	0			5
							278	9									
09	11100	X	10430	-0-	-670	-0-	316	1	9849	2	Y	241	239	0			7
							265	9									
10	11718	X	10832	-0-	-886	-0-	331	1	10250	2	Y	228	228	0			7
							251	9									

BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	67	1	150	2	Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	58	1	133	2	Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	107	1	144	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	84	1	120	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	22	1	135	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	180	-0-	-68	-0-	75	1	105	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

*04	5250	X	4593	-0-	-657	-0-	139	1	4445	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*05	5425	X	5163	-0-	-262	-0-	166	1	4989	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*06	5250	X	4738	-0-	-512	-0-	156	1	4575	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*07	5425	X	4266	-0-	-1159	-0-	130	1	4123	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*08	5022	X	4416	-0-	-606	-0-	128	1	4271	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
09	4950	X	4113	-0-	-837	-0-	128	1	3970	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*10	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	135	1	4193	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251971 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11594 - 11838

*04	4890	X	1109	-0-	-3781	-0-	34	1	1075	2	Y	-0-					-0-
*05	4495	X	1084	-0-	-3411	-0-	35	1	1049	2	Y	-0-					-0-
*06	3630	X	619	-0-	-3011	-0-	20	1	599	2	Y	-0-					-0-
*07	3379	X	806	-0-	-2573	-0-	25	1	781	2	Y	-0-					-0-
*08	2511	X	431	-0-	-2080	-0-	13	1	418	2	Y	-0-					-0-
09	1110	X	678	-0-	-432	-0-	21	1	657	2	Y	-0-					-0-
10	1085	X	708	-0-	-377	-0-	22	1	686	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 #: 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
*01	3627	X	3234	-0-	-393	-0-	47	1	3117	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
02	3248	X	3087	-0-	-161	-0-	35	1	2982	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	38	1	3467	2	Y	81	81	0			1
							89	9									
04	3240	X	3214	-0-	-26	-0-	33	1	3095	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
05	3348	X	2999	-0-	-349	-0-	32	1	2894	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
06	3240	X	3109	-0-	-131	-0-	38	1	3019	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
*07	3348	X	3261	-0-	-87	-0-	43	1	3139	2	Y	72	72	0			1
							79	9									
*08	3348	X	3268	-0-	-80	-0-	44	1	3126	2	Y	89	88	0			2
							98	9									
09	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	164	1	11550	2	Y	83	83	0			2
							91	9									
*10	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	127	1	8115	2	Y	80	80	0			2
							88	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 61 RRCID -> 254692 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10595 - 10760

05	5611	X	3	-0-	-5608	-0-	1	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	4860	X	2115	-0-	-2745	-0-	26	1	2076	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*07	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	19	1	1402	2	Y	57	56	0			1
							63	9									
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	70	70	0			1
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255978 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11938 - 12878

*04	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					Y	12	12	0			-0-
*05	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	24	24	0			-0-
*06	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					Y	23	22	0			1
*07	8897	X	320	-0-	-8577	-0-	9	1	287	2	Y	22	23	0			-0-
							24	9									
*08	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	49	48	0			1
09	31	X	31	-0-	-0-	-0-	6	2	25	9	Y	23	23	0			1
*10	42	X	42	-0-	-0-	-0-	3	2	39	9	Y	35	35	0			1

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1D RRCID -> 256626 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4000 - 6000

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 11 RRCID -> 257980 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330

*04	12870	X	11000	-0-	-1870	-0-	333	1	10667	2	Y	-0-					-0-
*05	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	538	1	16179	2	Y	-0-					-0-
*06	15457	X	15457	-0-	-0-	-0-	509	1	14948	2	Y	-0-					-0-
*07	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	472	1	15022	2	Y	-0-					-0-
*08	15833	X	15833	-0-	-0-	-0-	460	1	15373	2	Y	-0-					-0-
09	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	452	1	14076	2	Y	-0-					-0-
10	16802	X	15389	-0-	-1413	-0-	481	1	14908	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 #: 22 RRCID -> 259474 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	300	N	231	-0-	-69	-0-	7	1	224	2	Y	-0-					-0-
*05	341	N	296	-0-	-45	-0-	10	1	286	2	Y	-0-					-0-
*06	270	N	268	-0-	-2	-0-	9	1	259	2	Y	-0-					-0-
*07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	8	1	246	2	Y	-0-					-0-
*08	279	N	268	-0-	-11	-0-	8	1	260	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	201	-0-	-69	-0-	6	1	195	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	203	-0-	-76	-0-	6	1	197	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346

*04	12000	X	10223	-0-	-1777	-0-	310	1	9913	2	Y	-0-					-0-
*05	12400	X	11694	-0-	-706	-0-	376	1	11318	2	Y	-0-					-0-
*06	11880	X	10707	-0-	-1173	-0-	353	1	10354	2	Y	-0-					-0-
*07	12214	X	10122	-0-	-2092	-0-	308	1	9814	2	Y	-0-					-0-
*08	11129	X	10039	-0-	-1090	-0-	292	1	9747	2	Y	-0-					-0-
09	11220	X	9665	-0-	-1555	-0-	301	1	9364	2	Y	-0-					-0-
*10	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	315	1	9748	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 262924 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498

*04	7500	X	4179	-0-	-3321	-0-	125	1	3987	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
*05	7750	X	6928	-0-	-822	-0-	221	1	6649	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
*06	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	270	1	7911	2	Y	54	53	0			2
							59	9									
*07	7378	X	6267	-0-	-1111	-0-	187	1	5948	2	Y	120	120	0			2
							132	9									
*08	6665	X	6155	-0-	-510	-0-	174	1	5796	2	Y	168	167	0			3
							185	9									
09	7500	X	6778	-0-	-722	-0-	205	1	6386	2	Y	170	168	0			5
							187	9									
10	8463	X	4530	-0-	-3933	-0-	137	1	4237	2	Y	142	143	0			4
							156	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264311 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668

*04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	87	1	2786	2	Y	-0-					-0-
*05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	106	1	3190	2	Y	-0-					-0-
*06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	97	1	2857	2	Y	-0-					-0-
*07	2945	X	2888	-0-	-57	-0-	88	1	2800	2	Y	-0-					-0-
*08	2945	X	2746	-0-	-199	-0-	80	1	2666	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2737	-0-	-113	-0-	85	1	2652	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2889	-0-	-273	-0-	90	1	2799	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 64 RRCID -> 265948 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10800 - 11998

05	4185	X	3910	-0-	-275	-0-	43	1	3867	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3765	-0-	-285	-0-	47	1	3718	2	Y	-0-					-0-
*07	4185	X	3964	-0-	-221	-0-	53	1	3907	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	4185	X	3870	-0-	-315	-0-	53	1	3811	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	3780	X	3690	-0-	-90	-0-	52	1	3632	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	3844	X	3727	-0-	-117	-0-	57	1	3664	2	Y	5	5	0			-0-
							6	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
*04	7530	X	3195	-0-	-4335	-0-	97	1	3098	2	Y	-0-					-0-
*05	7781	X	6747	-0-	-1034	-0-	217	1	6530	2	Y	-0-					-0-
*06	5280	X	3738	-0-	-1542	-0-	123	1	3615	2	Y	-0-					-0-
*07	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	249	1	7941	2	Y	-0-					-0-
*08	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	249	1	8310	2	Y	-0-					-0-
09	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	228	1	7086	2	Y	-0-					-0-
10	8897	X	6079	-0-	-2818	-0-	190	1	5889	2	Y	-0-					-0-

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
*01	3100	N	3690	-0-	590	590	55	1	1819	2	Y	1651	1634	0			37
							1816	9									
02	2800	N	4408	-0-	1608	2198	70	1	2330	2	Y	1825	1823	0			39
							2008	9									
03	3100	N	4836	-0-	1736	3934	68	1	2223	2	Y	2314	2311	0			42
							2545	9									
*04	8430	X	4496	-0-	-3934	-0-	63	1	2005	2	Y	2207	2208	0			41
							2428	9									
*05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	74	1	2228	2	Y	1881	1885	0			37
							2069	9									
*06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	66	1	1946	2	Y	1715	1701	0			51
							1887	9									
*07	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	58	1	1862	2	Y	687	725	0			13
							756	9									
*08	1984	X	1877	-0-	-107	-0-	55	1	1822	2	Y	-0-	13	0			-0-
09	1920	X	1764	-0-	-156	-0-	55	1	1709	2	Y	-0-					-0-
10	1922	X	1855	-0-	-67	-0-	58	1	1797	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. WELL #: 27 RRCID -> 265997 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12050 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	85	1	2735	2	Y	140	140	0			3
							154	9									
*05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	104	1	3120	2	Y	119	120	0			2
							131	9									
*06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	96	1	2830	2	Y	109	108	0			3
							120	9									
*07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	86	1	2725	2	Y	249	247	0			5
							274	9									
*08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	80	1	2665	2	Y	355	353	0			7
							391	9									
09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	83	1	2586	2	Y	337	335	0			9
							371	9									
*10	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	89	1	2762	2	Y	320	320	0			9
							352	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266007 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 15350 PERF.13290 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7620	X	5171	-0-	-2449	-0-	156	1	4989	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*05	7874	X	5892	-0-	-1982	-0-	189	1	5680	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*06	7380	X	5286	-0-	-2094	-0-	174	1	5105	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*07	6386	X	5099	-0-	-1287	-0-	155	1	4944	2	Y	-0-					-0-
*08	5611	X	5176	-0-	-435	-0-	150	1	5026	2	Y	-0-					-0-
09	5670	X	4887	-0-	-783	-0-	152	1	4735	2	Y	-0-					-0-
*10	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	198	1	6132	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 #: 65H RRCID -> 266234 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10501 PERF.11050 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	10195	-0-	-159	-0-	111	1	10034	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
06	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	125	1	9923	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
*07	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	149	1	11022	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
*08	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	154	1	10984	2	Y	81	80	0			2
							89	9									
09	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	148	1	10399	2	Y	75	75	0			2
							83	9									
10	10571	X	9791	-0-	-780	-0-	150	1	9562	2	Y	72	72	0			2
							79	9									

HOPKINS, M. A. WELL #: 32 RRCID -> 266996 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010

*04	17790	X	13964	-0-	-3826	-0-	419	1	13395	2	Y	136	135	0			3
							150	9									
*05	18383	X	14603	-0-	-3780	-0-	466	1	14018	2	Y	108	109	0			2
							119	9									
*06	16800	X	11599	-0-	-5201	-0-	379	1	11111	2	Y	99	98	0			3
							109	9									
*07	16678	X	14799	-0-	-1879	-0-	445	1	14165	2	Y	172	172	0			3
							189	9									
*08	15407	X	14395	-0-	-1012	-0-	412	1	13750	2	Y	212	211	0			4
							233	9									
09	14040	X	13765	-0-	-275	-0-	422	1	13123	2	Y	200	199	0			5
							220	9									
10	16027	X	12874	-0-	-3153	-0-	396	1	12283	2	Y	177	177	0			5
							195	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 267002 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12070 - 13126

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 63 RRCID -> 267196 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11896

05	14601	X	10299	-0-	-4302	-0-	111	1	10054	2	Y	122	123	0			2
							134	9									
06	14130	X	8367	-0-	-5763	-0-	103	1	8166	2	Y	89	88	0			3
							98	9									
*07	12741	X	6960	-0-	-5781	-0-	92	1	6766	2	Y	93	94	0			2
							102	9									
*08	12741	X	7117	-0-	-5624	-0-	97	1	6893	2	Y	115	115	0			2
							127	9									
09	9960	X	8737	-0-	-1223	-0-	121	1	8495	2	Y	110	109	0			3
							121	9									
10	10292	X	9017	-0-	-1275	-0-	137	1	8766	2	Y	104	104	0			3
							114	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 18 RRCID -> 267197 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	840	N	708	-0-	-132	-0-	21	1	687	2	Y	-0-					-0-
*05	868	N	822	-0-	-46	-0-	26	1	796	2	Y	-0-					-0-
*06	750	N	346	-0-	-404	-0-	11	1	335	2	Y	-0-					-0-
*07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
*08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 267662 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 12720

05	3162	X	2817	-0-	-345	-0-	31	1	2786	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	3046	-0-	-14	-0-	38	1	3008	2	Y	-0-					-0-
*07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	44	1	3218	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*08	3162	X	2411	-0-	-751	-0-	33	1	2375	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	3060	X	455	-0-	-2605	-0-	6	1	446	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	3162	X	2588	-0-	-574	-0-	40	1	2545	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267941 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13340 - 15220

*04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	43	1	1362	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
*05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	52	1	1568	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
*06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	37	1	1081	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
*07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	44	1	1398	2	Y	72	72	0			1
							79	9									
*08	1395	N	1206	-0-	-189	-0-	32	1	1082	2	Y	84	83	0			2
							92	9									
09	1170	N	903	-0-	-267	-0-	26	1	801	2	Y	69	69	0			2
							76	9									
10	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	41	1	1271	2	Y	79	79	0			2
							87	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 12 RRCID -> 268250 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 15620 PERF.13100 - 13120

*04	5700	X	5240	-0-	-460	-0-	159	1	5081	2	Y	-0-					-0-
*05	5394	X	4808	-0-	-586	-0-	155	1	4653	2	Y	-0-					-0-
*06	5280	X	3552	-0-	-1728	-0-	117	1	3435	2	Y	-0-					-0-
*07	5456	X	2933	-0-	-2523	-0-	89	1	2844	2	Y	-0-					-0-
*08	5456	X	2531	-0-	-2925	-0-	74	1	2457	2	Y	-0-					-0-
09	5220	X	4842	-0-	-378	-0-	151	1	4691	2	Y	-0-					-0-
*10	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	166	1	5146	2	Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 12 RRCID -> 268849 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064

*11	7200	X	5119	-0-	-2081	-0-	4713	2	406	9	N	369	379	1			102
*12	7440	X	4866	-0-	-2574	-0-	4433	2	433	9	N	394	382	1			114
*01	7440	X	4649	-0-	-2791	-0-	4243	2	406	9	N	369	383	1			100
*02	5180	X	4388	-0-	-792	-0-	4012	2	376	9	N	342	291	1			151
*03	5704	X	4767	-0-	-937	-0-	4369	2	398	9	N	362	381	1			132
*04	5520	X	4421	-0-	-1099	-0-	4106	2	315	9	N	286	296	1			122
*05	5332	X	4804	-0-	-528	-0-	4388	2	416	9	N	378	407	1			93
*06	5160	X	4712	-0-	-448	-0-	4240	2	472	9	N	429	353	1			169
*07	5332	X	4329	-0-	-1003	-0-	3854	2	475	9	N	432	356	1			245
*08	5425	X	4376	-0-	-1049	-0-	3919	2	457	9	N	415	549	1			111
*09	5280	X	4178	-0-	-1102	-0-	3725	2	453	9	N	412	367	1			156
10	5456	X	3941	-0-	-1515	-0-	3471	2	470	9	N	427	374	1			209

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	4730	-0-	-1470	-0-	52	1	4678	2	Y	-0-					-0-
06	6000	X	4471	-0-	-1529	-0-	56	1	4415	2	Y	-0-					-0-
*07	6200	X	5084	-0-	-1116	-0-	68	1	5016	2	Y	-0-					-0-
*08	6200	X	5065	-0-	-1135	-0-	70	1	4995	2	Y	-0-					-0-
09	5520	X	5491	-0-	-29	-0-	77	1	5414	2	Y	-0-					-0-
*10	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	74	1	4734	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269591 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288

*04	7590	X	6539	-0-	-1051	-0-	196	1	6266	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
*05	7998	X	7453	-0-	-545	-0-	238	1	7149	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
*06	7740	X	6496	-0-	-1244	-0-	212	1	6225	2	Y	54	53	0			2
							59	9									
*07	7998	X	6518	-0-	-1480	-0-	196	1	6223	2	Y	90	90	0			2
							99	9									
*08	7099	X	6631	-0-	-468	-0-	189	1	6320	2	Y	111	111	0			2
							122	9									
09	7170	X	6535	-0-	-635	-0-	200	1	6218	2	Y	106	105	0			3
							117	9									
*10	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	211	1	6535	2	Y	100	100	0			3
							110	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 269997 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 15699 PERF.14910 - 15550

*04	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	261	1	8368	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*05	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	327	1	9841	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*06	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	309	1	9080	2	Y	69	67	0			2
							76	9									
*07	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	280	1	8925	2	Y	159	158	0			3
							175	9									
*08	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	230	1	7680	2	Y	196	195	0			4
							216	9									
09	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	234	1	7298	2	Y	186	185	0			5
							205	9									
10	8897	X	8255	-0-	-642	-0-	252	1	7808	2	Y	177	177	0			5
							195	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 68 RRCID -> 270159 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10030 - 11410

*01	23250	X	21442	-0-	-1808	-0-	317	1	20883	2	Y	220	222	0			5
							242	9									
02	21252	X	19277	-0-	-1975	-0-	221	1	18814	2	Y	220	220	0			5
							242	9									
03	23529	X	21458	-0-	-2071	-0-	232	1	20919	2	Y	279	279	0			5
							307	9									
04	21210	X	16349	-0-	-4861	-0-	171	1	15884	2	Y	267	267	0			5
							294	9									
05	21917	X	17781	-0-	-4136	-0-	192	1	17339	2	Y	227	228	0			4
							250	9									
06	20760	X	17611	-0-	-3149	-0-	216	1	17167	2	Y	207	205	0			6
							228	9									
*07	21452	X	18879	-0-	-2573	-0-	247	1	18213	2	Y	381	380	0			7
							419	9									
*08	21452	X	19579	-0-	-1873	-0-	264	1	18792	2	Y	475	472	0			10
							523	9									
09	17610	X	16888	-0-	-722	-0-	230	1	16163	2	Y	450	448	0			12
							495	9									
10	18197	X	17455	-0-	-742	-0-	262	1	16721	2	Y	429	428	0			13
							472	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
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	16	1	482	2	Y	-0-					-0-
*07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270361 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 15465 PERF.14844 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6000	X	4818	-0-	-1182	-0-	146 1	1 9	4671	2	Y	1	1	0			-0-
*05	6200	X	5241	-0-	-959	-0-	169 1	1 9	5071	2	Y	1	1	0			-0-
*06	5550	X	5221	-0-	-329	-0-	172	1	5049	2	Y	-0-					-0-
*07	5735	X	4888	-0-	-847	-0-	149	1	4739	2	Y	-0-					-0-
*08	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	158	1	5269	2	Y	-0-					-0-
09	5190	X	4918	-0-	-272	-0-	153	1	4765	2	Y	-0-					-0-
10	5363	X	3748	-0-	-1615	-0-	117	1	3631	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
*04	5010	X	4476	-0-	-534	-0-	133 94	1 9	4249	2	Y	85	85	0			2
*05	5177	X	5112	-0-	-65	-0-	162 79	1 9	4871	2	Y	72	73	0			1
*06	5010	X	4592	-0-	-418	-0-	150 25	1 9	4417	2	Y	23	23	0			1
*07	5177	X	4391	-0-	-786	-0-	134	1	4257	2	Y	-0-	1	0			-0-
*08	4867	X	4306	-0-	-561	-0-	125	1	4181	2	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4195	-0-	-725	-0-	131	1	4064	2	Y	-0-					-0-
10	4619	X	4489	-0-	-130	-0-	140	1	4349	2	Y	-0-					-0-

JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270558 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 16414 PERF.16140 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	17310	X	8678	-0-	-8632	-0-	253 317	1 9	8108	2	Y	288	288	0			5
*05	22413	X	9484	-0-	-12929	-0-	296 274	1 9	8914	2	Y	249	249	0			5
*06	21690	X	9005	-0-	-12685	-0-	290 209	1 9	8506	2	Y	190	189	0			6
*07	22413	X	20237	-0-	-2176	-0-	609 229	1 9	19399	2	Y	208	210	0			4
*08	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	360	1	12027	2	Y	-0-	4	0			-0-
09	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	429	1	13365	2	Y	-0-					-0-
10	21948	X	9581	-0-	-12367	-0-	300	1	9281	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 71 RRCID -> 270804 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 12662 PERF.10144 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	73 69	1 9	6584	2	Y	63	63	0			1
06	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	80 66	1 9	6337	2	Y	60	59	0			2
*07	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	90 121	1 9	6643	2	Y	110	110	0			2
*08	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	99 150	1 9	7030	2	Y	136	135	0			3
09	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	97 142	1 9	6842	2	Y	129	128	0			4
*10	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	103 135	1 9	6586	2	Y	123	123	0			4

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 69 RRCID -> 270876 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12493 PERF.10200 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5617	-0-	-924	-0-	61	1	5491	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
06	6360	X	5478	-0-	-882	-0-	68	1	5363	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
*07	6572	X	5814	-0-	-758	-0-	77	1	5675	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
*08	6572	X	5815	-0-	-757	-0-	79	1	5661	2	Y	68	68	0			1
							75	9									
09	5940	X	5402	-0-	-538	-0-	75	1	5254	2	Y	66	65	0			2
							73	9									
10	5673	X	5145	-0-	-528	-0-	78	1	4999	2	Y	62	62	0			2
							68	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 73 RRCID -> 270878 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10035 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	9586	-0-	-2318	-0-	105	1	9468	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	11520	X	10135	-0-	-1385	-0-	126	1	9972	2	Y	34	33	0			1
							37	9									
*07	11904	X	10553	-0-	-1351	-0-	140	1	10318	2	Y	86	85	0			2
							95	9									
*08	11904	X	10304	-0-	-1600	-0-	141	1	10047	2	Y	105	105	0			2
							116	9									
09	10710	X	9868	-0-	-842	-0-	137	1	9620	2	Y	101	100	0			3
							111	9									
10	10075	X	9196	-0-	-879	-0-	140	1	8950	2	Y	96	96	0			3
							106	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 70 RRCID -> 271191 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13019 PERF.11925 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	6744	-0-	-1936	-0-	74	1	6648	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
06	8490	X	6700	-0-	-1790	-0-	83	1	6600	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*07	8773	X	6972	-0-	-1801	-0-	93	1	6861	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*08	8773	X	6882	-0-	-1891	-0-	95	1	6766	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
09	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	95	1	6711	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
10	6913	X	6614	-0-	-299	-0-	102	1	6492	2	Y	18	17	0			1
							20	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 72 RRCID -> 271416 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 12196 PERF. 9438 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30584	X	30584	-0-	-0-	-0-	334	1	30126	2	Y	113	113	0			2
							124	9									
*06	27326	X	27326	-0-	-0-	-0-	896	1	26312	2	Y	107	106	0			3
							118	9									
*07	22243	X	22243	-0-	-0-	-0-	673	1	21410	2	Y	145	145	0			3
							160	9									
*08	19292	X	19292	-0-	-0-	-0-	555	1	18540	2	Y	179	178	0			4
							197	9									
09	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	529	1	16473	2	Y	170	169	0			5
							187	9									
10	28148	X	15791	-0-	-12357	-0-	241	1	15373	2	Y	161	161	0			5
							177	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	EOM BALANCE
*01	5146	X	3735	-0-	-1411	-0-	54	1	3549	2	Y	120	122	0	3
							132	9							
02	4340	X	4252	-0-	-88	-0-	48	1	4072	2	Y	120	120	0	3
							132	9							
03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	53	1	4774	2	Y	152	152	0	3
							167	9							
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	39	1	3646	2	Y	146	146	0	3
							161	9							
05	4712	X	3530	-0-	-1182	-0-	37	1	3358	2	Y	123	124	0	2
							135	9							
06	4830	X	3419	-0-	-1411	-0-	41	1	3265	2	Y	103	102	0	3
							113	9							
*07	4991	X	4008	-0-	-983	-0-	51	1	3780	2	Y	161	161	0	3
							177	9							
*08	4991	X	4124	-0-	-867	-0-	54	1	3852	2	Y	198	197	0	4
							218	9							
09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	55	1	3841	2	Y	188	187	0	5
							207	9							
10	3782	X	3344	-0-	-438	-0-	49	1	3098	2	Y	179	179	0	5
							197	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 75 RRCID -> 272973 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9580 - 12303

05	11222	X	10167	-0-	-1055	-0-	111	1	10024	2	Y	29	29	0	1
							32	9							
06	11400	X	9771	-0-	-1629	-0-	121	1	9619	2	Y	28	28	0	1
							31	9							
*07	11780	X	10400	-0-	-1380	-0-	138	1	10185	2	Y	70	70	0	1
							77	9							
*08	11780	X	9899	-0-	-1881	-0-	136	1	9667	2	Y	87	86	0	2
							96	9							
09	10740	X	9662	-0-	-1078	-0-	134	1	9438	2	Y	82	82	0	2
							90	9							
10	9579	X	8892	-0-	-687	-0-	136	1	8670	2	Y	78	78	0	2
							86	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 77 RRCID -> 272974 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11137 - 11428

05	19330	X	19330	-0-	-0-	-0-	211	1	18994	2	Y	114	115	0	2
							125	9							
06	20852	X	20852	-0-	-0-	-0-	258	1	20475	2	Y	108	107	0	3
							119	9							
*07	22564	X	22564	-0-	-0-	-0-	299	1	22033	2	Y	211	210	0	4
							232	9							
*08	21547	X	21547	-0-	-0-	-0-	294	1	20967	2	Y	260	259	0	5
							286	9							
09	18913	X	18913	-0-	-0-	-0-	261	1	18379	2	Y	248	246	0	7
							273	9							
10	21545	X	17807	-0-	-3738	-0-	271	1	17277	2	Y	235	235	0	7
							259	9							

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	EOM BALANCE
05	11718	X	10236	-0-	-1482	-0-	112	1	10080	2	Y	40	40	0	1
							44	9							
06	11340	X	9826	-0-	-1514	-0-	122	1	9664	2	Y	36	36	0	1
							40	9							
*07	11718	X	9710	-0-	-2008	-0-	129	1	9535	2	Y	42	42	0	1
							46	9							
*08	11718	X	10015	-0-	-1703	-0-	138	1	9831	2	Y	42	42	0	1
							46	9							
09	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	143	1	10058	2	Y	40	40	0	1
							44	9							
10	10230	X	9572	-0-	-658	-0-	147	1	9383	2	Y	38	38	0	1
							42	9							

BTLT-OXY 'A' WELL #: H 1 RRCID -> 272977 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF. 9696 - 11373

*11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3508	2	87	9	Y	79	194	1	80
*12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3491	2	70	9	Y	64			144
*01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3411	2	77	9	Y	70			214
*02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3080	2	72	9	Y	65	179	1	100
*03	3472	X	3431	-0-	-41	-0-	3366	2	65	9	Y	59			159
*04	3900	X	3173	-0-	-727	-0-	3111	2	62	9	Y	56	192	1	23
*05	3906	X	3206	-0-	-700	-0-	3138	2	68	9	Y	62			85
*06	3780	X	3068	-0-	-712	-0-	3000	2	68	9	Y	62			147
*07	3875	X	3017	-0-	-858	-0-	2960	2	57	9	Y	52	179	1	20
*08	3751	X	2920	-0-	-831	-0-	2870	2	50	9	Y	45			65
*09	3540	X	2999	-0-	-541	-0-	2936	2	63	9	Y	57			122
10	3472	X	2956	-0-	-516	-0-	2947	2	9	9	Y	8			130

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 78 RRCID -> 272978 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10444 - 10674

05	67590	X	67590	-0-	-0-	-0-	741	1	66825	2	Y	22	23	0	-0-
							24	9							
06	44961	X	44961	-0-	-0-	-0-	559	1	44378	2	Y	22	21	0	1
							24	9							
*07	51769	X	51769	-0-	-0-	-0-	1567	1	49868	2	Y	304	299	0	6
							334	9							
*08	39226	X	39226	-0-	-0-	-0-	1126	1	37601	2	Y	454	451	0	9
							499	9							
09	33072	X	33072	-0-	-0-	-0-	1015	1	31582	2	Y	432	429	0	12
							475	9							
10	53227	X	34552	-0-	-18675	-0-	526	1	33575	2	Y	410	410	0	12
							451	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 23R RRCID -> 272980 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11573 - 12301

05	7440	X	249	-0-	-7191	-0-	3	1	246	2	Y	-0-			-0-
06	6510	X	61	-0-	-6449	-0-	1	1	60	2	Y	-0-			-0-
*07	3720	X	265	-0-	-3455	-0-	4	1	261	2	Y	-0-			-0-
*08	434	X	302	-0-	-132	-0-	4	1	298	2	Y	-0-			-0-
09	545	X	545	-0-	-0-	-0-	8	1	537	2	Y	-0-			-0-
*10	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	17	1	1061	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 #: 79 RRCID -> 272981 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10554 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	30970	X	30970	-0-	-0-	-0-	934	1	29906	2	Y	118	118	0			2
							130	9									
05	69285	X	25193	-0-	-44092	-0-	275	1	24808	2	Y	100	100	0			2
							110	9									
*06	67050	X	24273	-0-	-42777	-0-	796	1	23376	2	Y	92	91	0			3
							101	9									
*07	69285	X	21351	-0-	-47934	-0-	649	1	20647	2	Y	50	52	0			1
							55	9									
*08	40641	X	19693	-0-	-20948	-0-	572	1	19098	2	Y	21	22	0			-0-
							23	9									
09	30840	X	17537	-0-	-13303	-0-	545	1	16968	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
*10	17756	X	17756	-0-	-0-	-0-	274	1	17460	2	Y	20	20	0			1
							22	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
05	12586	X	11012	-0-	-1574	-0-	120	1	10846	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
06	12180	X	10668	-0-	-1512	-0-	132	1	10479	2	Y	52	51	0			2
							57	9									
*07	12586	X	11410	-0-	-1176	-0-	151	1	11129	2	Y	118	118	0			2
							130	9									
*08	12586	X	11059	-0-	-1527	-0-	151	1	10747	2	Y	146	145	0			3
							161	9									
09	11340	X	10517	-0-	-823	-0-	145	1	10219	2	Y	139	138	0			4
							153	9									
*10	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	161	1	10255	2	Y	132	132	0			4
							145	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
*04	21120	X	18099	-0-	-3021	-0-	546	1	17472	2	Y	74	74	0			1
							81	9									
*05	21824	X	19742	-0-	-2082	-0-	633	1	19041	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
*06	21120	X	16964	-0-	-4156	-0-	557	1	16356	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
*07	21824	X	16272	-0-	-5552	-0-	494	1	15727	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
*08	19034	X	16905	-0-	-2129	-0-	490	1	16353	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
09	18960	X	15547	-0-	-3413	-0-	482	1	15006	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
*10	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	547	1	16943	2	Y	52	51	0			2
							57	9									

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275433 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14875 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	158	1	5048	2	Y	498	498	0			9
							548	9									
*05	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	192	1	5763	2	Y	425	426	0			8
							468	9									
*06	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	180	1	5272	2	Y	323	321	0			10
							355	9									
*07	5921	X	5456	-0-	-465	-0-	152	1	4842	2	Y	420	422	0			8
							462	9									
*08	5921	X	4809	-0-	-1112	-0-	124	1	4142	2	Y	494	492	0			10
							543	9									
09	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	175	1	5434	2	Y	491	488	0			13
							540	9									
10	5580	X	5346	-0-	-234	-0-	151	1	4680	2	Y	468	467	0			14
							515	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
*04	25890	X	23194	-0-	-2696	-0-	697	1	22306	2	Y	174	174	0			3
							191	9									
*05	26753	X	25546	-0-	-1207	-0-	817	1	24561	2	Y	153	153	0			3
							168	9									
*06	25890	X	22915	-0-	-2975	-0-	750	1	22025	2	Y	127	126	0			4
							140	9									
*07	26753	X	13406	-0-	-13347	-0-	402	1	12804	2	Y	182	183	0			3
							200	9									
*08	24304	X	21183	-0-	-3121	-0-	608	1	20311	2	Y	240	238	0			5
							264	9									
09	24540	X	15995	-0-	-8545	-0-	491	1	15272	2	Y	211	210	0			6
							232	9									
10	23591	X	16638	-0-	-6953	-0-	513	1	15904	2	Y	201	201	0			6
							221	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 82 RRCID -> 275518 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11469 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25606	X	20855	-0-	-4751	-0-	229	1	20624	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	25020	X	20264	-0-	-4756	-0-	252	1	20003	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*07	25854	X	22143	-0-	-3711	-0-	295	1	21789	2	Y	54	53	0			1
							59	9									
*08	25854	X	21317	-0-	-4537	-0-	294	1	20950	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
09	22770	X	19628	-0-	-3142	-0-	274	1	19284	2	Y	64	63	0			2
							70	9									
*10	20424	X	20424	-0-	-0-	-0-	314	1	20044	2	Y	60	60	0			2
							66	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
*04	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	123	1	3921	2	Y	-0-					-0-
*05	4371	X	3445	-0-	-926	-0-	111	1	3334	2	Y	-0-					-0-
*06	5340	X	4234	-0-	-1106	-0-	139	1	4070	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
*07	5518	X	4440	-0-	-1078	-0-	132	1	4197	2	Y	101	100	0			2
							111	9									
*08	5518	X	4088	-0-	-1430	-0-	115	1	3835	2	Y	125	124	0			3
							138	9									
09	4200	X	3267	-0-	-933	-0-	98	1	3041	2	Y	116	116	0			3
							128	9									
10	4805	X	2830	-0-	-1975	-0-	85	1	2634	2	Y	101	101	0			3
							111	9									

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
*11	8910	X	6755	-0-	-2155	-0-	6707	2	48	9	N	44	195	1			1
*12	8401	X	7050	-0-	-1351	-0-	6829	2	221	9	N	201					202
*01	8401	X	6501	-0-	-1900	-0-	6384	2	117	9	N	106	196	1			112
*02	7588	X	5405	-0-	-2183	-0-	5311	2	94	9	N	85					197
*03	7874	X	5815	-0-	-2059	-0-	5735	2	80	9	N	73	193	1			77
*04	7500	X	5662	-0-	-1838	-0-	5567	2	95	9	N	86					163
*05	7750	X	5612	-0-	-2138	-0-	5528	2	84	9	N	76	191	1			48
*06	7050	X	4703	-0-	-2347	-0-	4622	2	81	9	N	74					122
*07	6634	X	5420	-0-	-1214	-0-	5335	2	85	9	N	77					199
*08	6541	X	5342	-0-	-1199	-0-	5265	2	77	9	N	70	186	1			83
*09	6330	X	4985	-0-	-1345	-0-	4933	2	52	9	N	47					130
10	6386	X	4845	-0-	-1541	-0-	4740	2	105	9	N	95	185	1			40

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	EOM BALANCE
*04	2340	N	2196	-0-	-144	-0-	58	1	1848	2	Y	264	264	0	5
							290	9							
*05	2418	N	2356	-0-	-62	-0-	68	1	2042	2	Y	224	225	0	4
							246	9							
*06	2310	N	2159	-0-	-151	-0-	64	1	1876	2	Y	199	197	0	6
							219	9							
*07	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	55	1	1739	2	Y	317	317	0	6
							349	9							
*08	2263	N	2198	-0-	-65	-0-	51	1	1717	2	Y	391	389	0	8
							430	9							
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	57	1	1761	2	Y	371	369	0	10
							408	9							
*10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	58	1	1786	2	Y	352	352	0	10
							387	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 81 RRCID -> 276356 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 12599 PERF.10190 - 10400

*01	36742	X	36742	-0-	-0-	-0-	540	1	35590	2	Y	556	556	0	13
							612	9							
02	160362	X	160362	-0-	-0-	-0-	1858	1	158148	2	Y	324	330	0	7
							356	9							
03	216488	X	216488	-0-	-0-	-0-	2372	1	214116	2	Y	-0-	7	0	-0-
04	170826	X	170826	-0-	-0-	-0-	1819	1	169007	2	Y	-0-			-0-
05	138978	X	138978	-0-	-0-	-0-	1524	1	137454	2	Y	-0-			-0-
06	117723	X	117723	-0-	-0-	-0-	1464	1	116259	2	Y	-0-			-0-
*07	115754	X	110595	-0-	-5159	-0-	1479	1	109116	2	Y	-0-			-0-
*08	115754	X	96104	-0-	-19650	-0-	1329	1	94775	2	Y	-0-			-0-
09	112020	X	87414	-0-	-24606	-0-	1226	1	86188	2	Y	-0-			-0-
10	116002	X	74636	-0-	-41366	-0-	1152	1	73484	2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 86 RRCID -> 284804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12799 PERF.11992 - 12731

*01	46903	X	30043	-0-	-16860	-0-	417	1	27446	2	Y	1982	2013	0	45
							2180	9							
02	45724	X	23154	-0-	-22570	-0-	267	1	22745	2	Y	129	171	0	3
							142	9							
03	50623	X	24945	-0-	-25678	-0-	271	1	24494	2	Y	164	164	0	3
							180	9							
04	25380	X	19942	-0-	-5438	-0-	211	1	19559	2	Y	156	156	0	3
							172	9							
05	26226	X	17391	-0-	-8835	-0-	189	1	17056	2	Y	133	133	0	3
							146	9							
06	25380	X	15749	-0-	-9631	-0-	194	1	15422	2	Y	121	120	0	4
							133	9							
*07	25637	X	15874	-0-	-9763	-0-	209	1	15428	2	Y	215	215	0	4
							237	9							
*08	24955	X	20093	-0-	-4862	-0-	274	1	19527	2	Y	265	264	0	5
							292	9							
09	19950	X	15737	-0-	-4213	-0-	217	1	15243	2	Y	252	250	0	7
							277	9							
10	17391	X	15880	-0-	-1511	-0-	241	1	15376	2	Y	239	239	0	7
							263	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 85 RRCID -> 284805 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11249 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	114886	X	87872	-0-	-27014	-0-	1288	1	84793	2	Y	1628	1630	0			37
							1791	9									
02	98084	X	72985	-0-	-25099	-0-	827	1	70368	2	Y	1627	1630	0			34
							1790	9									
03	101308	X	84367	-0-	-16941	-0-	2444	1	79650	2	Y	2066	2063	0			37
							2273	9									
*04	80160	X	74614	-0-	-5546	-0-	2195	1	70251	2	Y	1971	1971	0			37
							2168	9									
*05	82832	X	78413	-0-	-4419	-0-	2464	1	74102	2	Y	1679	1683	0			33
							1847	9									
*06	80160	X	64616	-0-	-15544	-0-	2073	1	60859	2	Y	1531	1518	0			46
							1684	9									
*07	82832	X	56709	-0-	-26123	-0-	1669	1	53140	2	Y	1727	1741	0			32
							1900	9									
*08	82832	X	50918	-0-	-31914	-0-	1451	1	48460	2	Y	915	929	0			18
							1007	9									
09	75330	X	47095	-0-	-28235	-0-	1436	1	44702	2	Y	870	864	0			24
							957	9									
*10	45738	X	45738	-0-	-0-	-0-	692	1	44138	2	Y	825	825	0			24
							908	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 83 RRCID -> 285103 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 9450 - 11718

*11	101730	X	77589	-0-	-24141	-0-	1239	1	76350	2	Y	-0-					-0-
*12	105121	X	84766	-0-	-20355	-0-	1264	1	83502	2	Y	-0-					-0-
*01	105121	X	61347	-0-	-43774	-0-	918	1	60429	2	Y	-0-					-0-
*02	78876	X	49157	-0-	-29719	-0-	571	1	48586	2	Y	-0-					-0-
03	84754	X	67595	-0-	-17159	-0-	2013	1	65582	2	Y	-0-					-0-
*04	82020	X	50603	-0-	-31417	-0-	1533	1	49070	2	Y	-0-					-0-
*05	84754	X	48691	-0-	-36063	-0-	1567	1	47124	2	Y	-0-					-0-
*06	65010	X	42799	-0-	-22211	-0-	1410	1	41389	2	Y	-0-					-0-
*07	67177	X	39473	-0-	-27704	-0-	1202	1	38271	2	Y	-0-					-0-
*08	67177	X	34470	-0-	-32707	-0-	1002	1	33468	2	Y	-0-					-0-
09	50400	X	30860	-0-	-19540	-0-	961	1	29899	2	Y	-0-					-0-
10	38688	X	30622	-0-	-8066	-0-	957	1	29665	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 88 RRCID -> 286358 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10208 - 12864

05	131110	X	131110	-0-	-0-	-0-	1427	1	128690	2	Y	903	889	0			18
							993	9									
06	121922	X	121922	-0-	-0-	-0-	1505	1	119512	2	Y	823	816	0			25
							905	9									
*07	144034	X	144034	-0-	-0-	-0-	1905	1	140526	2	Y	1457	1455	0			27
							1603	9									
*08	132972	X	132972	-0-	-0-	-0-	1812	1	129181	2	Y	1799	1790	0			36
							1979	9									
09	113953	X	113953	-0-	-0-	-0-	1571	1	110504	2	Y	1707	1697	0			46
							1878	9									
10	114235	X	110991	-0-	-3244	-0-	1686	1	107519	2	Y	1624	1622	0			48
							1786	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 84 RRCID -> 286359 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10598 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99324	X	99324	-0-	-0-	-0-	1083	1	97717	2	Y	476	470	0			9
							524	9									
06	92218	X	92218	-0-	-0-	-0-	1141	1	90598	2	Y	435	431	0			13
							479	9									
*07	92495	X	92495	-0-	-0-	-0-	1226	1	90423	2	Y	769	768	0			14
							846	9									
*08	76834	X	76834	-0-	-0-	-0-	1048	1	74741	2	Y	950	945	0			19
							1045	9									
09	65818	X	65818	-0-	-0-	-0-	909	1	63917	2	Y	902	896	0			25
							992	9									
10	68758	X	58858	-0-	-9900	-0-	894	1	57022	2	Y	856	856	0			25
							942	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 89 RRCID -> 286365 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11876 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32829	X	14563	-0-	-18266	-0-	155	1	14022	2	Y	351	345	0			7
							386	9									
06	31770	X	7973	-0-	-23797	-0-	96	1	7584	2	Y	266	265	0			8
							293	9									
*07	32829	X	5659	-0-	-27170	-0-	74	1	5483	2	Y	93	99	0			2
							102	9									
*08	32829	X	3194	-0-	-29635	-0-	42	1	3027	2	Y	114	114	0			2
							125	9									
09	31770	X	2420	-0-	-29350	-0-	32	1	2268	2	Y	109	108	0			3
							120	9									
10	5456	X	1198	-0-	-4258	-0-	17	1	1067	2	Y	104	104	0			3
							114	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
05	2728	X	2397	-0-	-331	-0-	286	1	1980	2	Y	47	31	1			53
							79	3	52	9							
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	324	1	2245	2	Y	38	34	1			57
							92	3	42	9							
07	2697	X	1623	-0-	-1074	-0-	229	1	1340	2	Y	17	18	1			56
							35	3	19	9							
08	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	334	1	2498	2	Y	74	77	1			53
							81	9									
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	324	1	2500	2	Y	77	51	1			79
							85	9									
10	DLQ G-10		2868	-0-	2868	2868	334	1	2495	2	Y	35	74	1			40
							39	9									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209102 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11130 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	194	1	1342	2	Y	30	20	1			52
							54	3	33	9							
06	1740	N	1498	-0-	-242	-0-	179	1	1243	2	Y	23	20	1			55
							51	3	25	9							
07	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	145	1	849	2	Y	24	26	1			53
							22	3	26	9							
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	185	1	1382	2	Y	55	57	1			51
							61	9									
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	179	1	1384	2	Y	53	35	1			69
							58	9									
10	DLQ G-10		1583	-0-	1583	1583	185	1	1381	2	Y	15	33	1			51
							17	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
05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	437	1	3140	2	Y	35	23	1			37
							125	3	39	9							
06	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	527	1	3452	2	Y	44	39	1			42
							143	3	48	9							
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	554	1	2939	2	Y	72	77	1			37
							77	3	79	9							
08	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	494	1	3882	2	Y	79	82	1			34
							87	9									
09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	442	1	3916	2	Y	125	83	1			76
							138	9									
10	DLQ	G-10	4393	-0-	4393	4393	430	1	3931	2	Y	29	61	1			44
							32	9									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216962 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9970 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	3658	-0-	-961	-0-	440	1	3042	2	Y	49	32	1			56
							122	3	54	9							
06	3720	X	3151	-0-	-569	-0-	380	1	2637	2	Y	23	20	1			59
							109	3	25	9							
07	3348	X	3320	-0-	-28	-0-	466	1	2721	2	Y	57	61	1			55
							70	3	63	9							
08	3658	X	3362	-0-	-296	-0-	393	1	2934	2	Y	32	33	1			54
							35	9									
09	3540	X	3419	-0-	-121	-0-	380	1	2938	2	Y	92	61	1			85
							101	9									
10	DLQ	G-10	3352	-0-	3352	3352	393	1	2931	2	Y	25	53	1			57
							28	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
05	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	161	1	6105	2	Y	-0-					-0-
							219	3									
06	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	148	1	4968	2	Y	-0-					-0-
							184	3									
07	5673	X	3321	-0-	-2352	-0-	114	1	3136	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
08	6417	X	5696	-0-	-721	-0-	153	1	5543	2	Y	-0-					-0-
09	6210	X	5682	-0-	-528	-0-	148	1	5534	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	5690	-0-	5690	5690	153	1	5537	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220458 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12422 PERF.10170 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	4634	-0-	-822	-0-	560	1	3872	2	Y	44	29	1			52
							154	3	48	9							
06	5820	X	4154	-0-	-1666	-0-	501	1	3478	2	Y	29	26	1			55
							143	3	32	9							
07	6014	X	3896	-0-	-2118	-0-	547	1	3192	2	Y	68	72	1			51
							82	3	75	9							
08	6014	X	4435	-0-	-1579	-0-	518	1	3869	2	Y	44	46	1			49
							48	9									
09	4470	X	4437	-0-	-33	-0-	501	1	3874	2	Y	56	37	1			68
							62	9									
10	DLQ	G-10	4396	-0-	4396	4396	518	1	3866	2	Y	11	24	1			55
							12	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
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	46	1	1757	2	Y	20					39
							63	3	22	9							
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	57	1	1912	2	Y	13					52
							71	3	14	9							
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	47	1	1285	2	Y	8	13	1			47
							29	3	9	9							
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	59	1	2133	2	Y	12					59
							13	9									
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	57	1	2130	2	Y	14					73
							15	9									
10	DLQ	G-10	2198	-0-	2198	2198	59	1	2131	2	Y	7	10	1			70
							8	9									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226937 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12957 PERF.10535 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	4901	-0-	-896	-0-	169	1	4504	2	Y	59	72	1			24
							163	3	65	9							
06	5610	X	3840	-0-	-1770	-0-	158	1	3499	2	Y	46					70
							132	3	51	9							
07	5611	X	2971	-0-	-2640	-0-	136	1	2757	2	Y	13	33	1			50
							64	3	14	9							
08	5611	X	4119	-0-	-1492	-0-	164	1	3903	2	Y	47	67	1			30
							52	9									
09	4740	X	4176	-0-	-564	-0-	158	1	3898	2	Y	109	72	1			67
							120	9									
10	DLQ	G-10	4106	-0-	4106	4106	164	1	3899	2	Y	39	83	1			23
							43	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
05	5611	X	4789	-0-	-822	-0-	118	1	4478	2	Y	30					77
							160	3	33	9							
06	5430	X	3878	-0-	-1552	-0-	108	1	3619	2	Y	15					92
							134	3	17	9							
07	5611	X	4610	-0-	-1001	-0-	157	1	4307	2	Y	44	64	1			72
							98	3	48	9							
08	5611	X	4167	-0-	-1444	-0-	111	1	4038	2	Y	16					88
							18	9									
09	5430	X	4147	-0-	-1283	-0-	108	1	4031	2	Y	7					95
							8	9									
10	DLQ	G-10	4152	-0-	4152	4152	111	1	4034	2	Y	6	9	1			92
							7	9									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232262 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	438	1	3027	2	Y	45	30	1			63
							121	3	50	9							
06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	416	1	2888	2	Y	31	28	1			66
							119	3	34	9							
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	449	1	2623	2	Y	66	69	1			63
							67	3	73	9							
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	430	1	3213	2	Y	46	48	1			61
							51	9									
09	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	416	1	3217	2	Y	86	57	1			90
							95	9									
10	DLQ	G-10	3672	-0-	3672	3672	430	1	3210	2	Y	29	63	1			56
							32	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234045 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10668 - 12897

05	8587	X	8075	-0-	-512	-0-	217	1	7556	2	Y	28					116
							271	3	31	9							
06	7920	X	7239	-0-	-681	-0-	210	1	6755	2	Y	21					137
							251	3	23	9							
07	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	220	1	7650	2	Y	46	67	1			116
							173	3	51	9							
08	8060	X	7782	-0-	-278	-0-	217	1	7537	2	Y	25					141
							28	9									
09	7800	X	7764	-0-	-36	-0-	210	1	7525	2	Y	26					167
							29	9									
10	DLQ	G-10	7750	-0-	7750	7750	217	1	7530	2	Y	3	5	1			165
							3	9									

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237386 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788

05	2945	N	2072	-0-	-873	-0-	95	1	1897	2	Y	9					178
							70	3	10	9							
06	2250	N	2042	-0-	-208	-0-	99	1	1865	2	Y	6					184
							71	3	7	9							
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	92	1	1743	2	Y	-0-					184
							40	3									
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	102	1	2080	2	Y	-0-					184
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	99	1	2078	2	Y	-0-					184
10	DLQ	G-10	2180	-0-	2180	2180	102	1	2078	2	Y	-0-					184

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237523 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298

05	5177	X	4484	-0-	-693	-0-	207	1	4116	2	Y	9					95
							151	3	10	9							
06	5010	X	3999	-0-	-1011	-0-	194	1	3662	2	Y	4					99
							139	3	4	9							
07	5177	X	4381	-0-	-796	-0-	214	1	4073	2	Y	-0-					99
							94	3									
08	4495	X	4284	-0-	-211	-0-	201	1	4083	2	Y	-0-					99
09	4350	X	4273	-0-	-77	-0-	194	1	4079	2	Y	-0-					99
10	DLQ	G-10	4280	-0-	4280	4280	201	1	4079	2	Y	-0-					99

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242573 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430

05	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	141	1	3770	2	Y	96	117	1			91
							136	3	106	9							
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	139	1	3068	2	Y	66					157
							115	3	73	9							
07	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	170	1	3445	2	Y	62	154	1			65
							79	3	68	9							
08	4061	X	3664	-0-	-397	-0-	143	1	3422	2	Y	90	129	1			26
							99	9									
09	3930	X	3763	-0-	-167	-0-	139	1	3417	2	Y	188	124	1			90
							207	9									
10	DLQ	G-10	3616	-0-	3616	3616	143	1	3418	2	Y	50	107	1			33
							55	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247418 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	3878	-0-	-1423	-0-	104	1	3631	2	Y	12					12
							130	3	13	9							
06	5130	X	3466	-0-	-1664	-0-	101	1	3235	2	Y	9					21
							120	3	10	9							
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	110	1	3818	2	Y	27	40	1			8
							86	3	30	9							
08	3906	X	3726	-0-	-180	-0-	104	1	3609	2	Y	12					20
							13	9									
09	3750	X	3725	-0-	-25	-0-	101	1	3603	2	Y	19					39
							21	9									
10	DLQ G-10		3846	-0-	3846	3846	104	1	3606	2	Y	124	163	1			-0-
							136	9									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250833 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 11364

05	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	182	1	1259	2	Y	42	28	1			70
							50	3	46	9							
06	1530	N	1459	-0-	-71	-0-	175	1	1213	2	Y	19	17	1			72
							50	3	21	9							
07	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	209	1	1218	2	Y	53	56	1			69
							31	3	58	9							
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	181	1	1350	2	Y	41	42	1			68
							45	9									
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	175	1	1352	2	Y	92	61	1			99
							101	9									
10	DLQ G-10		1560	-0-	1560	1560	181	1	1348	2	Y	28	61	1			66
							31	9									

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251205 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 1 RRCID -> 255468 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF.10268 - 10315

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 256158 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10116 - 10274

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BTLT WELL #: H 4 RRCID -> 257297 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10272 - 10296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JAVELINA (5,400) 45841 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 48 RRCID -> 268882 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 5564 - 5570

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 5D RRCID -> 271790 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 12731 PERF. 6038 - 6296

*01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	366	367	0	8
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	367	367	0	8
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	465	465	0	8
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	444	444	0	8
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	378	379	0	7
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	345	342	0	10
*07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	611	610	0	11
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	755	751	0	15
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	716	712	0	19
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	681	680	0	20

JAY SIMMONS (6400) 45897 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 2 RRCID -> 010994 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6293 - 6297

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAY SIMMONS (8000) 45897 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
VILLARREAL WELL #: A 3 RRCID -> 148218 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 8735 - 8785

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O) 46088 180 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 277799 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7766 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		3580	-0-	3580 B	25663	145	1	3369	2	Y	60	121	0			62
							66	9									
06	0		-0-	-0-	-0- B	25663					Y	-0-					62
07	0		-0-	-0-	-0- B	25663					Y	-0-					62
08	5642		-0-	-0-	-5642 B	20021					Y	-0-					62
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 20021																	
*09	5281		2091	-0-	-3190 B	16831	277	1	1762	2	Y	47					109
							52	9									
10	0	NO RPT		-0-	-0- B	16831					Y	NO RPT					109

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
05	0		2460	-0-	2460 B	8811	101	1	2359	2	Y	-0-	29	0			-0-
06	0		6588	-0-	6588 B	15399	6545	2	43	9	Y	39					39
07	3100	N	6269	-0-	3169 B	18568	264	1	5947	2	Y	53					92
							58	9									
08	3100	N	6010	-0-	2910 B	21478	1318	1	4470	2	Y	202	187	0			107
							222	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 21478																	
09	2125		1390	-0-	-735 B	20743	189	1	1201	2	Y	-0-					107
10	0	NO RPT		-0-	-0- B	20743					Y	NO RPT					107

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178772 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 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
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS J.D. WELL #: 4A RRCID -> 275280 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 7366 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					402
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					402
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					402
08	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	5	1	46	2	N	18	15	8			405
							20	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	17	8	8			414
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	31	27	8			418

JEFFRESS (VICKSBURG P) 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 243622 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7728 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1800	N	2811	-0-	1011 B	6081	116	1	2695	2	Y	-0-			21	0	-0-
06	3000	N	813	-0-	-2187 B	3894	809	2	4	9	Y	4					4
07	3100	N	1553	-0-	-1547 B	2347	66	1	1487	2	Y	-0-					4
08	3100	N	1447	-0-	-1653 B	694	329	1	1118	2	Y	-0-					4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 694																	
*09	1896	N	1202	-0-	-694 B	-0-	163	1	1039	2	Y	-0-					4
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					4

MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178391 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8805 - 8870

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178771 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8720 - 8776

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179057 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7932 - 8073

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179073 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 8662

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179734 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186835 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 8174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 275536 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12673 PERF. 7920 - 8090

05	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	65	1	680	2	N	169	66	1	112	8	98
								186	9									
06	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	60	1	619	2	N	169	142	8			125
								186	9									
07	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	56	1	584	2	N	94	15	1	83	8	121
								103	9									
08	930	N	752	-0-	-178	B	-0-	62	1	596	2	N	85	39	1	84	8	83
								94	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	865	N	702	-0-	-163	B	-0-	45	1	571	2	N	78	30	8			131
								86	9									
*10	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	50	1	646	2	N	128	13	1	95	8	151
								141	9									

JEFFRESS (VICKSBURG Q) 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178379 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 9091

*11	540	N	77	-0-	-463		-0-	6	1	59	2	N	11	7	1	8	8	88
								12	9									
*12	1546	N	1546	-0-	-0-		-0-	141	1	1393	2	N	11	4	1	5	8	90
								12	9									
*01	1225	N	1225	-0-	-0-		-0-	98	1	1117	2	N	9	7	1	3	8	89
								10	9									
*02	1191	N	1191	-0-	-0-		-0-	104	1	1083	2	N	4	2	8			91
								4	9									
*03	1034	N	1034	-0-	-0-		-0-	92	1	931	2	N	10	4	1	5	8	92
								11	9									
*04	840	N	825	-0-	-15		-0-	78	1	738	2	N	8	7	8			93
								9	9									
*05	868	N	723	-0-	-145		-0-	63	1	651	2	N	8	4	1	7	8	90
								9	9									
*06	840	N	589	-0-	-251		-0-	52	1	530	2	N	6	6	8			90
								7	9									
*07	868	N	58	-0-	-810		-0-	5	1	53	2	N	-0-	1	1	1	8	88
*08	713	N	279	-0-	-434		-0-	26	1	252	2	N	1	2	1	1	8	86
								1	9									
*09	600	N	64	-0-	-536		-0-	4	1	52	2	N	7	2	8			91
								8	9									
*10	959	N	959	-0-	-0-		-0-	68	1	879	2	N	11	1	1	7	8	94
								12	9									

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG Q) //CONT.// 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179074 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8764 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179616 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 8498 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179731 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186836 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8521 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 191199 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*06	765	X	765	-0-	-0-	-0-	67 9	1 9	689	2	N	8	5	8			13
*07	749	X	749	-0-	-0-	-0-	65 4	1 9	680	2	N	4	4	8			13
*08	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	246 10	1 9	2373	2	N	9	1	1	8	8	13
*09	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	134 4	1 9	1697	2	N	4	2	8			15
*10	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	171 7	1 9	2208	2	N	6	1	1	5	8	15

JEFFRESS (VICKSBURG S) 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
COATES-DORCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 223013 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1800	N	-0-	-0-	-1800	12821					Y	-0-	26	0			-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	9821					Y	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	6721					Y	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	3621					Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1920	-0-	-1080	2541	256 34	1 9	1630	2	Y	31					31
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2541					Y	NO RPT					31

COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 178102 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9244 - 12214

*11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	254 7	1 9	2545	2	N	6	5	1	3	8	127
*12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	287 18	1 9	2842	2	N	16	3	1	2	8	138
*01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	254 13	1 9	2896	2	N	12	5	1	1	8	144
*02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	273 4	1 9	2854	2	N	4	1	8			147
*03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	327 21	1 9	3307	2	N	19	3	1	3	8	160
*04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	349 31	1 9	3292	2	N	28	4	8			184
*05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	345 4	1 9	3582	2	N	4	3	1	4	8	181
*06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	315 8	1 9	3232	2	N	7	5	8			183
*07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	306 6	1 9	3189	2	N	5	2	1	3	8	183
*08	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	388 8	1 9	3733	2	N	7	3	1	6	8	181
*09	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	192 3	1 9	2422	2	N	3	1	8			183
*10	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	200 9	1 9	2585	2	N	8	2	1	4	8	185

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1	1	8	1
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	1	1	8	2
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			2
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-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	96	-0-	96	96	7 1	1 9	88	2	N	1					1

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186837 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8810 - 8978

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 2 RRCID -> 204672 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8792 - 9067

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211193 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10522 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221155 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229973 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9114 - 10335

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES F GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277005 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11234 - 11325

05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	84	1	730	2	N	-0-					1
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	121	1	1225	2	N	-0-					1
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	38	1	338	2	N	-0-					1
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					1
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	74	1	727	2	N	-0-					1
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	38	1	378	2	N	-0-					1

BRANN REGINA WELL #: 5 RRCID -> 277507 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9184 - 9508

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1	3	8	30
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	2	1	2	8	31
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	4	3	1	1	8	31
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			31
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			29
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					29
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	9	N	3	2	8			30
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	1	1	6	8	30
*09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	3	1	8			32
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	6	1	1	4	8	33

COATES GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 279114 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 8600 - 8710

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3 J RRCID -> 122994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8458 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11314 PERF. 8524 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 182713 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9050 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 6 RRCID -> 249058 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9267 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 153857 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12528 PERF. 9529 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 170037 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 171671 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 4 RRCID -> 173925 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152

*12	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	524	1	5185	2	N	9	5	1	2	8	200
							10	9									
01	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	448	1	5109	2	N	27	7	1	1	8	219
							30	9									
02	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	491	1	5122	2	N	54	1	8			272
							59	9									
03	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	480	1	4849	2	N	43	196	1	2	8	117
							47	9									
04	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	508	1	4794	2	N	20	4	8			133
							22	9									
05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	447	1	4643	2	N	10	5	1	4	8	134
							11	9									
06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	399	1	4102	2	N	23	5	8			152
							25	9									
07	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	358	1	3724	2	N	43	2	1	3	8	190
							47	9									
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	357	1	3442	2	N	13	5	1	6	8	192
							14	9									
09	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	302	1	3813	2	N	11	1	8			202
							12	9									
*10	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	315	1	4075	2	N	11	2	1	4	8	207
							12	9									

BRANN, REGINA "SIDETRACK" WELL #: 1 RRCID -> 174304 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178424 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 27 RRCID -> 178433 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178642 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 179725 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9596 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 181031 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2 1 2 9		19 2		N	2	2 1				1
*12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1 1 1 9		9 2		N	1	1 1				1
*01	15	N	4	-0-	-11	-0-	2 2		2 9		N	2	2 1				1
*02	28	N	2	-0-	-26	-0-	1 2		1 9		N	1					2
*03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	1 1				1
*04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					2
*05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	1 1				1
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 1				2
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1				1
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 1				2

JEFFRESS, J. D. WELL #: 29 RRCID -> 181214 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 181296 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181474 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181917 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9616 - 10837

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182950 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182975 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 183769 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 9697

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 185867 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186838 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 2 RRCID -> 190338 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221141 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229975 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, JD WELL #: 41 RRCID -> 232298 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9572 - 10651

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 180442 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10036 - 10180

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	250	1	2821	3	Y	40	32	1			23
							44	9									
06	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	162	1	1760	3	Y	25	28	1			20
							28	9									
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	115	1	1200	3	Y	16	22	1			14
							18	9									
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	145	1	1350	3	Y	31	37	1			8
							34	9									
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 047651 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 12076 PERF.11414 - 11724

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			195
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195

JEFFRESS, J.D. WELL #: 10 RRCID -> 065467 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11170 - 11246

05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	1	1			8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					8

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 114528 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11297 - 11635

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 123372 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11384 - 11514

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J.D. WELL #: 18 RRCID -> 153591 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	33	1	332	2	N	-0-					60
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	41	1	410	2	N	-0-					60
*01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	36	1	405	2	N	-0-					60
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	38	1	400	2	N	-0-					60
*03	465	N	397	-0-	-68	-0-	36	1	361	2	N	-0-					60
*04	420	N	370	-0-	-50	-0-	35	1	335	2	N	-0-					60
*05	496	N	413	-0-	-83	-0-	36	1	377	2	N	-0-					60
*06	390	N	320	-0-	-70	-0-	28	1	292	2	N	-0-					60
*07	372	N	291	-0-	-81	-0-	26	1	265	2	N	-0-					60
*08	403	N	362	-0-	-41	-0-	34	1	328	2	N	-0-					60
*09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331	2	N	-0-					60
*10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	400	2	N	-0-					60

VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 169020 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179

05	651	N	391	-0-	-260	-0-	33 19	1 9	339	2	N	17	3	8			188
06	480	N	351	-0-	-129	-0-	30 9	1 9	312	2	N	8	4	8			192
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	37 31	1 9	383	2	N	28	3	8			217
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	28 77	1 9	267	2	N	70	186	1	5	8	96
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	37 33	1 9	467	2	N	30	1	8			125
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	36 37	1 9	461	2	N	34	3	8			156

JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 171570 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*12	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	748	1	7401	2	N	48	2	1	1	8	90
							53	9									
01	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	623	1	7109	2	N	17	3	1	1	8	103
							19	9									
02	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	706	1	7364	2	N	2	1	8			104
							2	9									
03	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	696	1	7026	2	N	33	2	1	2	8	133
							36	9									
04	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	724	1	6827	2	N	29	2	8			160
							32	9									
05	7037	X	6773	-0-	-264	-0-	591	1	6142	2	N	36	2	1	2	8	192
							40	9									
06	6810	X	6328	-0-	-482	-0-	560	1	5757	2	N	10	3	8			199
							11	9									
07	7037	X	6235	-0-	-802	-0-	545	1	5667	2	N	21	181	1	2	8	37
							23	9									
08	7037	X	6415	-0-	-622	-0-	603	1	5806	2	N	5	2	1	3	8	37
							6	9									
09	6810	X	6253	-0-	-557	-0-	457	1	5776	2	N	18	1	8			54
							20	9									
*10	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	509	1	6570	2	N	24	1	1	2	8	75
							26	9									

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176972 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178640 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11669 - 11688

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194774 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11315 - 11416

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221282 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	55	1	554	2	N	12	2	1	15	8	18
							13	9									
*12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	69	1	688	2	N	12	3	1	9	8	18
							13	9									
*01	992	N	224	-0-	-768	-0-	17	1	196	2	N	10	3	1	6	8	19
							11	9									
*02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	116	1	1214	2	N	9	1	1	6	8	21
							10	9									
*03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	116	1	1169	2	N	14	3	1	12	8	20
							15	9									
*04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	140	1	1316	2	N	18	16	8			22
							20	9									
*05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	115	1	1196	2	N	20	3	1	18	8	21
							22	9									
*06	960	N	867	-0-	-93	-0-	75	1	768	2	N	22	22	8			21
							24	9									
*07	992	N	863	-0-	-129	-0-	74	1	771	2	N	16	1	1	14	8	22
							18	9									
*08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	103	1	992	2	N	59	1	1	26	8	54
							65	9									
*09	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	193	1	2436	2	N	49	5	8			98
							54	9									
*10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	114	1	1477	2	N	18	1	1	16	8	99
							20	9									

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 11490

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227887 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11348

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JD JEFFRESS WELL #: 42 RRCID -> 240332 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11285 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	754	1	7462	2	N	46	2	1	3	8	139
							51	9									
01	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	609	1	6942	2	N	28	4	1	2	8	161
							31	9									
02	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	654	1	6822	2	N	36	2	8			195
							40	9									
03	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	692	1	6989	2	N	67	188	1	4	8	70
							74	9									
04	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	683	1	6441	2	N	50	6	8			114
							55	9									
05	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	518	1	5378	2	N	30	2	1	7	8	135
							33	9									
06	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	465	1	4777	2	N	14	8	8			141
							15	9									
07	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	466	1	4851	2	N	30	81	1	5	8	85
							33	9									
08	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	561	1	5404	2	N	56	2	1	9	8	130
							62	9									
09	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	509	1	6428	2	N	20	2	8			148
							22	9									
*10	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	395	1	5100	2	N	39	1	1	6	8	180
							43	9									

BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750

05	3627	X	2716	-0-	-911	-0-	821	1	1830	2	Y	59					93
							65	9									
06	3570	X	2626	-0-	-944	-0-	782	1	1785	2	Y	54					147
							59	9									
07	3689	X	2736	-0-	-953	-0-	1122	1	1513	2	Y	92					239
							101	9									
08	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	1580	1	2248	2	Y	27	187	0			79
							30	9									
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	396	1	2474	2	Y	96					175
							106	9									
*10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	1576	1	2217	2	Y	70	182	0			63
							77	9									

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11018 - 11200

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 234495 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11177 - 11256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 053920 COMPL. DATE 11/04/1972 TOTAL DEPTH 12673 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 059734 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11360 - 11605

*12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	65 21	1 9	641	2	N	19	8	1	8	8	77
01	713 N	691	-0-	-22	-0-	54 17	1 9	620	2	N	15	12	1	5	8	75
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	60 10	1 9	625	2	N	9	5	8			79
03	713 N	684	-0-	-29	-0-	60 19	1 9	605	2	N	17	7	1	11	8	78
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	66 28	1 9	622	2	N	25	15	8			88
05	713 N	662	-0-	-51	-0-	56 21	1 9	585	2	N	19	8	1	17	8	82
06	660 N	503	-0-	-157	-0-	42 25	1 9	436	2	N	23	20	8			85
07	713 N	634	-0-	-79	-0-	51 50	1 9	533	2	N	45	90	1	13	8	27
08	651 N	606	-0-	-45	-0-	54 28	1 9	524	2	N	25	8	1	23	8	21
*09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	43 14	1 9	543	2	N	13	5	8			29
*10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	44 25	1 9	569	2	N	23	4	1	15	8	33

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 089849 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11244 - 11636

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 096009 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11381 - 11576

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE,P.GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 132343 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11579 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	243	1	2410	2	N	23	176	1	11	8	26
							25	9									
01	3100	N	3123	-0-	23	23	250	1	2852	2	N	19	12	1	7	8	26
							21	9									
02	2800	N	3191	-0-	391	414	270	1	2816	2	N	95	6	1	8	8	107
							105	9									
03	3100	N	2723	-0-	-377	37	243	1	2454	2	N	24	10	1	15	8	106
							26	9									
04	2842	X	2805	-0-	-37	-0-	266	1	2510	2	N	26	19	8			113
							29	9									
05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	225	1	2334	2	N	148	194	1	22	8	45
							163	9									
06	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	183	1	1878	2	N	37	26	8			56
							41	9									
07	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	270	1	2805	2	N	37	2	1	15	8	76
							41	9									
08	2077	X	1992	-0-	-85	-0-	177	1	1705	2	N	100	4	1	31	8	141
							110	9									
*09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	209	1	2647	2	N	54	7	8			188
							59	9									
*10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	206	1	2660	2	N	74	186	1	19	8	57
							81	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	1096	1	10854	2	N	107	4	1	1	8	165
							118	9									
01	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	910	1	10375	2	N	36	6	1			195
							40	9									
02	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	989	1	10323	2	N	76	195	1			76
							84	9									
03	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	973	1	9823	2	N	5	4	1	1	8	76
							6	9									
04	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	1057	1	9964	2	N	3	1	8			78
							3	9									
05	10168	X	9234	-0-	-934	-0-	811	1	8421	2	N	2	4	1	1	8	75
							2	9									
06	9840	X	9077	-0-	-763	-0-	800	1	8222	2	N	50	1	8			124
							55	9									
07	10168	X	8515	-0-	-1653	-0-	742	1	7722	2	N	46	2	1	1	8	167
							51	9									
08	10168	X	9174	-0-	-994	-0-	862	1	8305	2	N	6	4	1	2	8	167
							7	9									
09	9840	X	9062	-0-	-778	-0-	659	1	8335	2	N	62	74	1			155
							68	9									
*10	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	701	1	9051	2	N	9	2	1	1	8	161
							10	9									

VAN SCHERPE, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178641 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 8 RRCID -> 182953 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 11648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194772 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 215227 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221995 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226391 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6390	X	2132	-0-	-4258	-0-	187	1	1878	2	N	61	196	1	31	8	31
							67	9									
*12	6603	X	4619	-0-	-1984	-0-	406	1	4024	2	N	172	5	1	19	8	179
							189	9									
*01	6603	X	4189	-0-	-2414	-0-	326	1	3716	2	N	134	192	1	12	8	109
							147	9									
*02	5404	X	3842	-0-	-1562	-0-	325	1	3396	2	N	110	179	1	13	8	27
							121	9									
*03	4619	X	3851	-0-	-768	-0-	333	1	3366	2	N	138	5	1	27	8	133
							152	9									
*04	4470	X	3923	-0-	-547	-0-	362	1	3415	2	N	133	34	8			232
							146	9									
*05	4619	X	4087	-0-	-532	-0-	344	1	3574	2	N	154	188	1	39	8	159
							169	9									
*06	4110	X	3498	-0-	-612	-0-	302	1	3099	2	N	88	46	8			201
							97	9									
*07	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	371	1	3855	2	N	98	184	1	30	8	85
							108	9									
*08	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	434	1	4183	2	N	207	178	1	55	8	59
							228	9									
*09	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	330	1	4176	2	N	88	12	8			135
							97	9									
*10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	319	1	4120	2	N	110	1	1	34	8	210
							121	9									

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227844 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	87	1	905	2	N	7	4	1	2	8	59
							8	9									
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	62	1	636	2	N	4	3	8			60
							4	9									
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	179	1	1860	2	N	4	1	1	2	8	61
							4	9									
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	130	1	1254	2	N	16	2	1	3	8	72
							18	9									
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	105	1	1328	2	N	31	1	8			102
							34	9									
10	2046	N	1220	-0-	-826	-0-	85	1	1102	2	N	30	1	1	2	8	129
							33	9									

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 050508 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11464 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	840	1	9468	3	Y	129	95	1			83
							142	9									
06	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	700	1	7585	3	Y	141	138	1			86
							155	9									
07	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	886	1	9268	3	Y	128	162	1			52
							141	9									
08	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	880	1	8199	3	Y	122	106	1			68
							134	9									
09	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	758	1	7523	3	Y	119	133	1			54
							131	9									
*10	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	976	1	9767	3	Y	121	124	1			51
							133	9									

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 3ST RRCID -> 064569 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11495 - 11585

05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	155	1	1752	3	Y	36	23	1			24
							40	9									
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	143	1	1551	3	Y	42	41	1			25
							46	9									
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	159	1	1663	3	Y	29	39	1			15
							32	9									
08	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	224	1	2088	3	Y	64	45	1			34
							70	9									
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	211	1	2094	3	Y	59	66	1			27
							65	9									
*10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	224	1	2241	3	Y	62	64	1			25
							68	9									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 143691 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11389 - 11431

05	6076	X	5659	-0-	-417	-0-	457	1	5156	3	Y	42	41	1			32
							46	9									
06	5850	X	5193	-0-	-657	-0-	435	1	4716	3	Y	38	42	1			28
							42	9									
07	6045	X	5806	-0-	-239	-0-	503	1	5261	3	Y	38	44	1			22
							42	9									
08	5983	X	5216	-0-	-767	-0-	501	1	4670	3	Y	41	47	1			16
							45	9									
09	5490	X	4988	-0-	-502	-0-	453	1	4498	3	Y	34	42	1			8
							37	9									
10	5797	X	5656	-0-	-141	-0-	510	1	5102	3	Y	40	25	1			23
							44	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150170 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546

05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	84	1	910	3	Y	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	78	1	813	3	Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	99	-0-	-891	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	77	-0-	-822	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176687 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12044 - 12818

05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	22	1	246	3	Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	334	3	Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	25	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	255	-0-	-105	-0-	23	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	121	-0-	-189	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 8 RRCID -> 187000 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11300 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17639	X	16172	-0-	-1467	-0-	1292	1	14564	3	Y	287	238	1			185
							316	9									
06	17070	X	11599	-0-	-5471	-0-	961	1	10408	3	Y	209	238	1			156
							230	9									
07	17639	X	14104	-0-	-3535	-0-	1202	1	12580	3	Y	293	329	1			120
							322	9									
08	16895	X	15447	-0-	-1448	-0-	1465	1	13652	3	Y	300	250	1			170
							330	9									
09	15660	X	15296	-0-	-364	-0-	1369	1	13598	3	Y	299	336	1			133
							329	9									
10	16182	X	15168	-0-	-1014	-0-	1351	1	13518	3	Y	272	291	1			114
							299	9									

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 224306 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	12303	-0-	-1182	-0-	986	1	11118	3	Y	181	176	1			139
							199	9									
06	12750	X	10568	-0-	-2182	-0-	879	1	9518	3	Y	155	181	1			113
							171	9									
07	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	1148	1	12009	3	Y	154	177	1			90
							169	9									
08	12896	X	11791	-0-	-1105	-0-	1123	1	10461	3	Y	188	200	1			78
							207	9									
09	12000	X	9808	-0-	-2192	-0-	879	1	8728	3	Y	183	214	1			47
							201	9									
10	13330	X	10998	-0-	-2332	-0-	985	1	9856	3	Y	143	110	1			80
							157	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231307 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 232153 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	7161	-0-	-1364	-0-	78	1	6969	3	Y	104	105	1			80
							114	9									
06	8250	X	5944	-0-	-2306	-0-	64	1	5793	3	Y	79	97	1			62
							87	9									
07	8525	X	6528	-0-	-1997	-0-	72	1	6369	3	Y	79	91	1			50
							87	9									
08	7967	X	6155	-0-	-1812	-0-	75	1	5967	3	Y	103	110	1			43
							113	9									
09	6930	X	6403	-0-	-527	-0-	74	1	6207	3	Y	111	125	1			29
							122	9									
10	7161	X	6357	-0-	-804	-0-	75	1	6187	3	Y	86	59	1			56
							95	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 248356 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11037 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4432	-0-	-311	-0-	353	1	3978	3	Y	92	60	1			53
							101	9									
06	3900	X	2603	-0-	-1297	-0-	215	1	2326	3	Y	56	59	1			50
							62	9									
07	4030	X	3061	-0-	-969	-0-	261	1	2736	3	Y	58	74	1			34
							64	9									
08	4433	X	11	-0-	-4422	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	32	1			2
09	4290	X	951	-0-	-3339	-0-	87	1	860	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
10	4433	X	3919	-0-	-514	-0-	347	1	3474	3	Y	89	57	1			36
							98	9									

JEFFRESS (VICKSBURG W) 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JEFFRESS, J.D. WELL #: 8 RRCID -> 058250 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	1241	1	12292	2	N	77	192	1			65
							85	9									
01	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	1153	1	13150	2	N	18	2	1			81
							20	9									
02	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	1027	1	10720	2	N	1					82
							1	9									
03	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	1467	1	14814	2	N	-0-	1	1			81
04	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	1622	1	15292	2	N	1					82
							1	9									
05	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	1306	1	13563	2	N	-0-	1	1			81
06	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	1139	1	11708	2	N	1					82
							1	9									
07	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	1176	1	12241	2	N	1	1	1			82
							1	9									
08	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	1199	1	11547	2	N	1	1	1			82
							1	9									
09	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	962	1	12162	2	N	52	115	1			19
							57	9									
*10	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	509	1	6579	2	N	5	1	1			23
							6	9									

JEFFRESS, J.D. WELL #: 19 RRCID -> 162445 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 172313 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
*12	868	N	868	-0-		-0-		-0-		75	1	741	2	N	47	5	1	1	8	129
										52	9									
01	1518	N	1518	-0-		-0-		-0-		121	1	1375	2	N	20	6	1	1	8	142
										22	9									
02	2533	N	2533	-0-		-0-		-0-		221	1	2303	2	N	8	3	1	1	8	146
										9	9									
03	1512	N	1512	-0-		-0-		-0-		135	1	1359	2	N	16	4	1	1	8	157
										18	9									
04	1440	N	553	-0-		-887		-0-		52	1	494	2	N	6	2	8			161
										7	9									
05	1488	N	576	-0-		-912		-0-		50	1	517	2	N	8	5	1	2	8	162
										9	9									
06	1440	N	440	-0-		-1000		-0-		39	1	397	2	N	4	2	8			164
										4	9									
07	616	N	616	-0-		-0-		-0-		54	1	561	2	N	1	1	1	1	8	163
										1	9									
08	757	N	757	-0-		-0-		-0-		71	1	683	2	N	3	2	1	2	8	162
										3	9									
09	450	N	430	-0-		-20		-0-		31	1	397	2	N	2	1	8			163
										2	9									
10	620	N	516	-0-		-104		-0-		37	1	476	2	N	3	1	1	1	8	164
										3	9									

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 175358 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174

*12	1814	N	1814	-0-		-0-		-0-		155	1	1539	2	N	109	190	1	10	8	24
										120	9									
01	1292	N	1292	-0-		-0-		-0-		91	1	1038	2	N	148	6	8			166
										163	9									
02	1789	N	1789	-0-		-0-		-0-		146	1	1519	2	N	113	193	1	6	8	80
										124	9									
03	1327	N	1327	-0-		-0-		-0-		118	1	1189	2	N	18	12	8			86
										20	9									
04	1230	N	1189	-0-		-41		-0-		102	1	957	2	N	118	16	8			188
										130	9									
05	1271	N	897	-0-		-374		-0-		74	1	772	2	N	46	181	1	17	8	36
										51	9									
06	1230	N	1008	-0-		-222		-0-		84	1	858	2	N	60	18	8			78
										66	9									
07	1240	N	620	-0-		-620		-0-		49	1	514	2	N	52	14	8			116
										57	9									
08	1033	N	1033	-0-		-0-		-0-		86	1	831	2	N	105	27	8			194
										116	9									
*09	1216	N	1216	-0-		-0-		-0-		83	1	1052	2	N	74	187	1	5	8	76
										81	9									
*10	1382	N	1382	-0-		-0-		-0-		95	1	1221	2	N	60	15	8			121
										66	9									

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 176362 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903

05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194773 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12346 - 12536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 4 RRCID -> 074286 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176689 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230399 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11377 X	6389	-0-	-4988	-0-	496 1 298 9	5595 3	Y	271	230 1		175
06	12733 X	12733	-0-	-0-	-0-	1048 1 334 9	11351 3	Y	304	291 1		188
07	10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	864 1 261 9	9036 3	Y	237	327 1		98
08	10930 X	10930	-0-	-0-	-0-	1035 1 252 9	9643 3	Y	229	197 1		130
09	11730 X	10797	-0-	-933	-0-	963 1 274 9	9560 3	Y	249	263 1		116
10	12121 X	9427	-0-	-2694	-0-	829 1 306 9	8292 3	Y	278	273 1		121

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 236917 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243584 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11232 - 12677

05	14347	X	14347	-0-	-0-	-0-	1159	1	13069	3	Y	108	97	1			70
							119	9									
06	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	1132	1	12258	3	Y	124	117	1			77
							136	9									
07	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	729	1	7628	3	Y	94	142	1			29
							103	9									
08	3782	X	2613	-0-	-1169	-0-	253	1	2353	3	Y	6	27	1			8
							7	9									
09	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	1294	1	12846	3	Y	52	33	1			27
							57	9									
*10	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	1174	1	11740	3	Y	114	95	1			46
							125	9									

JEFFRESS (VICKSBURG 6700) 46088 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 275426 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6890 - 6900

05	3100	N	161	-0-	-2939	9078	16	1	141	2	N	4	8	1			30
							4	9									
06	3000	N	169	-0-	-2831	6247	14	1	145	2	N	9	5	1			34
							10	9									
07	3100	N	299	-0-	-2801	3446	29	1	257	2	N	12	10	1			36
							13	9									
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	346					N	13	16	1			33
09	346	N	-0-	-0-	-346	-0-					N	6	5	1			34
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	7	5	1			36

JEFFRESS (VICKSBURG 7100) 46088 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
FARLEY WELL #: A 1 RRCID -> 242300 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6960 - 6980

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG 7380) 46088 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 145368 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 5380 - 5660

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (HURD) 46089 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 278201 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6842 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (HURD, LOWER) 46089 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 277522 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7190 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	47	1	634	3	Y	10					35
							11	9									
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	47	1	634	3	Y	9	32	1			12
							10	9									
07	744	N	301	-0-	-443	-0-	20	1	259	3	Y	20					32
							22	9									
08	682	N	218	-0-	-464	-0-	15	1	192	3	Y	10	30	1			12
							11	9									
09	690	N	68	-0-	-622	-0-	4	1	45	3	Y	17					29
							19	9									
10	DLQ	G-10	62	-0-	62	62	4	1	44	3	Y	13					42
							14	9									

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193333 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 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
05	837	N	649	-0-	-188	-0-	44	1	594	3	Y	10					35
							11	9									
06	900	N	648	-0-	-252	-0-	44	1	594	3	Y	9	32	1			12
							10	9									
07	806	N	656	-0-	-150	-0-	46	1	588	3	Y	20					32
							22	9									
08	651	N	283	-0-	-368	-0-	20	1	252	3	Y	10	30	1			12
							11	9									
09	660	N	321	-0-	-339	-0-	23	1	279	3	Y	17					29
							19	9									
10	DLQ G-10		855	-0-	855	855	62	1	779	3	Y	13					42
							14	9									

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194579 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 8346 - 8998

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195987 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9060 - 9172

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 163430 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9824 - 10919

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178021 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 9808

05	558	N	514	-0-	-44	-0-	53	1	461	2	N	-0-					8
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	2	N	-0-					8
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	62	1	547	2	N	-0-					8
08	527	N	208	-0-	-319	-0-	22	1	186	2	N	-0-					8
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	N	-0-					8
10	620	N	256	-0-	-364	-0-	23	1	233	2	N	-0-					8

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179005 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9205 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 179878 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13490 PERF. 9492 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	48	1	417	2	N	-0-					-0-
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	41	1	419	2	N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	63	1	557	2	N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	66	1	544	2	N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	61	1	603	2	N	-0-					-0-
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	42	1	421	2	N	-0-					-0-

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	262	1	2277	2	N	-0-					58
06	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	230	1	2334	2	N	-0-					58
07	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	272	1	2420	2	N	-0-					58
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	277	1	2285	2	N	-0-					58
09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	227	1	2245	2	N	-0-					58
*10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	203	1	2041	2	N	-0-					58

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186036 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9624 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 278202 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
COATES-DORCHESTER "C" WELL #: 1 RRCID -> 243229 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7780 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 195973 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 195984 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6630 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 274842 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7378 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	1384	1	13867	2	N	1	1	1			66
							1	9									
*12	15748	X	15595	-0-	-153	-0-	1430	1	14158	2	N	6	1	1			71
							7	9									
*01	15748	X	14515	-0-	-1233	-0-	1170	1	13344	2	N	1	1	1			71
							1	9									
*02	14224	X	13857	-0-	-367	-0-	1209	1	12615	2	N	30					101
							33	9									
*03	15748	X	13452	-0-	-2296	-0-	1212	1	12239	2	N	1	1	1			101
							1	9									
*04	15240	X	13533	-0-	-1707	-0-	1297	1	12228	2	N	7					108
							8	9									
*05	15593	X	12273	-0-	-3320	-0-	1078	1	11194	2	N	1	1	1			108
							1	9									
*06	14850	X	10632	-0-	-4218	-0-	943	1	9689	2	N	-0-					108
*07	15345	X	9962	-0-	-5383	-0-	873	1	9089	2	N	-0-					108
*08	13981	X	10311	-0-	-3670	-0-	970	1	9341	2	N	-0-	1	1			107
*09	13530	X	9775	-0-	-3755	-0-	717	1	9057	2	N	1					108
							1	9									
10	12276	X	10156	-0-	-2120	-0-	730	1	9426	2	N	-0-					108

BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 274869 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7388 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	796	1	7879	2	N	45	4	1	2	8	87
							50	9									
01	8246	X	8170	-0-	-76	-0-	656	1	7478	2	N	33	5	1	1	8	114
							36	9									
02	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	700	1	7310	2	N	26	1	8			139
							29	9									
03	8432	X	7441	-0-	-991	-0-	666	1	6729	2	N	42	3	1	3	8	175
							46	9									
04	8160	X	7528	-0-	-632	-0-	718	1	6769	2	N	37	168	1	4	8	40
							41	9									
05	8432	X	6820	-0-	-1612	-0-	597	1	6204	2	N	17	4	1	4	8	49
							19	9									
06	8160	X	6094	-0-	-2066	-0-	537	1	5521	2	N	33	5	8			77
							36	9									
07	8432	X	5681	-0-	-2751	-0-	494	1	5144	2	N	39	2	1	3	8	111
							43	9									
08	7781	X	5801	-0-	-1980	-0-	544	1	5238	2	N	17	4	1	6	8	118
							19	9									
09	7530	X	5473	-0-	-2057	-0-	400	1	5053	2	N	18	1	8			135
							20	9									
10	6820	X	5378	-0-	-1442	-0-	385	1	4975	2	N	16	2	1	4	8	145
							18	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS J. D. WELL #: 24 RRCID -> 274873 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7218 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	153	1	1536	2	N	2	2	1			63
							2	9									
*12	2108	N	1912	-0-	-196	-0-	175	1	1736	2	N	1	1	1			63
							1	9									
*01	2015	N	1762	-0-	-253	-0-	142	1	1618	2	N	2	2	1			63
							2	9									
*02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	157	1	1638	2	N	1					64
							1	9									
*03	1922	N	1588	-0-	-334	-0-	143	1	1445	2	N	-0-	1	1			63
*04	1710	N	1569	-0-	-141	-0-	150	1	1418	2	N	1					64
							1	9									
*05	1984	N	1004	-0-	-980	-0-	88	1	915	2	N	1	2	1			63
							1	9									
*06	1530	N	116	-0-	-1414	-0-	10	1	105	2	N	1					64
							1	9									
*07	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	133	1	1388	2	N	-0-	1	1			63
*08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	137	1	1320	2	N	1	1	1			63
							1	9									
*09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	83	1	1050	2	N	1					64
							1	9									
10	1519	N	1207	-0-	-312	-0-	87	1	1119	2	N	1	1	1			64
							1	9									

JEFFRESS J. D. WELL #: 25 RRCID -> 274875 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7332 - 7528

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	17	-0-	17	17	1	1	16	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-

COATES 'A' WELL #: 38 RRCID -> 274916 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

CASTILLO FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 274930 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5	5	1	2	8	50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	3	1	2	8	53
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	43	1	381	2	N	6	5	1	2	8	52
							7	9									
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	9	7	1	3	8	51
							10	9									
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	30	2	1	1	8	78
							33	9									
10	155	N	7	-0-	-148	-0-	1	2	6	9	N	5	2	1	2	8	79

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 275011 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 5592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SALINAS, M. WELL #: 12 RRCID -> 275519 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8162 - 8184

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

COATES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275520 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13722 PERF. 7786 - 7924

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

JEFFRESS J. D. WELL #: 17T RRCID -> 275799 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 6180 - 6245

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'A' WELL #: 33 RRCID -> 276877 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7375 - 7495

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
DEATRICK WELL #: 5 RRCID -> 192997 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 8395

05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	10									35
							11	9													
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	9	32	1							12
							10	9													
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	116	3	Y	20									32
							22	9													
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	10	30	1							12
							11	9													
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	9	1	114	3	Y	17									29
							19	9													
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	9	1	110	3	Y	13									42
							14	9													

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193126 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193334 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 194420 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8880 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 194577 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 7842 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 194861 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195988 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178022 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178636 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179006 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179067 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179646 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 181475 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 182730 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186034 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209748 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "B" WELL #: 3P RRCID -> 222982 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 24 RRCID -> 242945 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8644 - 8674

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 10 RRCID -> 274471 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 6178

05	0	A	-0-	-0-	-0-	532					N	7	3	1	4	8	4
06	0	A	8	-0-	8	540	2	2	6	9	N	5	5	8			4
07	0	A	7	-0-	7	547	1	2	6	9	N	5	1	1	3	8	5
08	0	A	11	-0-	11	558	4	2	7	9	N	6	1	1	6	8	4
09	0	A	-0-	-0-	-0-	558					N	2	1	8			5
10	0	A	9	-0-	9	567	2	2	7	9	N	6	1	1	4	8	6

BRANN REGINA WELL #: 2 J RRCID -> 274843 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 7514 - 7540

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE GAS UNIT B WELL #: 12 RRCID -> 276007 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6692 - 6702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			13
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			13
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			13
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			13
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			13
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			14
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					15
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			15
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			14
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			15

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 177914 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179066 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179645 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 180424 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES 'A' WELL #: 28 RRCID -> 181050 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182062 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190294 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 10 RRCID -> 191121 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	69 84	1 9	596	2	N	76	44	1	38	8	145
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	42 91	1 9	429	2	N	83	23	1	38	8	167
07	310	N	166	-0-	-144	-0-	15 19	1 9	132	2	N	17	26	1	11	8	147
08	465	N	35	-0-	-430	-0-	3 6	1 9	26	2	N	5	55	1			97
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	1	1			96
*10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	41 23	1 9	416	2	N	21	2	1	6	8	109

COATES "A" WELL #: 8J RRCID -> 191263 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194655 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	19	-0-	-322	-0-	2	1	17	2	N	-0-					30
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	61	1	617	2	N	-0-					30
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	59	1	525	2	N	-0-					30
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	39	1	321	2	N	61					91
							67	9									
09	630	N	305	-0-	-325	-0-	27	1	266	2	N	11					102
							12	9									
*10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	52	1	521	2	N	37					139
							41	9									

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195997 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 221751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 10932

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 43 RRCID -> 242327 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10112 - 10215

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COATES 'A' WELL #: 42 RRCID -> 285450 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11200 - 11220

05	1550	X	484	-0-	-1066	-0-	48	1	418	2	N	16	23	1	2	8	68
							18	9									
06	1050	N	438	-0-	-612	-0-	37	1	371	2	N	27	13	1	3	8	79
							30	9									
07	744	N	366	-0-	-378	-0-	35	1	307	2	N	22	22	1	2	8	77
							24	9									
08	496	N	174	-0-	-322	-0-	16	1	133	2	N	23	24	1	2	8	74
							25	9									
09	450	N	237	-0-	-213	-0-	20	1	202	2	N	14	7	1	1	8	80
							15	9									
10	372	N	177	-0-	-195	-0-	14	1	145	2	N	16	10	1	2	8	84
							18	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
COATES-DORCHESTER "B" WELL #: 1 RRCID -> 230917 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12506 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES, GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049879 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 14318 PERF. 5020 - 5045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS, 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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	9	2	N	2	1	8			42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	167 1	1 9	1683	2	N	1					109

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 8 J RRCID -> 106659 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 12647

05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	123	1	1067	2	N	15						90
							17	9										
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	110	1	1118	2	N	15						105
							17	9										
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	134	1	1194	2	N	18						123
							20	9										
08	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	129	1	1064	2	N	1						124
							1	9										
09	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	104	1	1029	2	N	11						135
							12	9										
10	1302	N	1082	-0-	-220	-0-	96	1	971	2	N	14						149
							15	9										

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078

05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	569	1	4942	2	N	119	206	1	2	8	81	
							131	9										
06	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	487	1	4945	2	N	46	8	1	2	8	117	
							51	9										
07	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	591	1	5250	2	N	157	197	1	1	8	76	
							173	9										
08	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	603	1	4977	2	N	66	17	1	4	8	121	
							73	9										
09	5490	X	5344	-0-	-146	-0-	489	1	4825	2	N	27	5	1	1	8	142	
							30	9										
10	5704	X	5082	-0-	-622	-0-	449	1	4525	2	N	98	190	1	1	8	49	
							108	9										

COATES "H" WELL #: 1 RRCID -> 162136 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262

05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	34	1	292	2	N	30	34	1	7	8	63	
							33	9										
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	30	1	307	2	N	43	20	1	9	8	77	
							47	9										
07	403	N	331	-0-	-72	-0-	29	1	261	2	N	37	33	1	6	8	75	
							41	9										
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	29	1	240	2	N	47	46	1	10	8	66	
							52	9										
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	31	1	307	2	N	18	13	1	2	8	69	
							20	9										
10	341	N	283	-0-	-58	-0-	23	1	235	2	N	23	12	1	6	8	74	
							25	9										

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "H" WELL #: 2 RRCID -> 163042 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	105	1	912	2	N	4	4	1	1	8	30
							4	9									
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	97	1	983	2	N	6	3	1	1	8	32
							7	9									
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	112	1	1000	2	N	4	4	1	1	8	31
							4	9									
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	111	1	916	2	N	9	6	1	2	8	32
							10	9									
09	1080	N	936	-0-	-144	-0-	86	1	848	2	N	2	2	1			32
							2	9									
10	1116	N	909	-0-	-207	-0-	82	1	823	2	N	4	2	1	1	8	33
							4	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
05	4774	X	3761	-0-	-1013	-0-	379	1	3295	2	N	79	11	1	8	8	235
							87	9									
06	4500	X	3839	-0-	-661	-0-	342	1	3468	2	N	26	7	1	10	8	244
							29	9									
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	423	1	3758	2	N	25	11	1	7	8	251
							28	9									
08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	427	1	3529	2	N	89	15	1	22	8	303
							98	9									
09	3840	X	3711	-0-	-129	-0-	340	1	3359	2	N	11	5	1	2	8	307
							12	9									
*10	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	375	1	3781	2	N	57	4	1	7	8	353
							63	9									

COATES "B" WELL #: 5 RRCID -> 168643 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5	5	1	2	8	15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	3	1	3	8	17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	5	1	2	8	17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	7	1	3	8	16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	1	1	8	17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	2	1	2	8	18

COATES "A" WELL #: 18 RRCID -> 174018 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	405	1	3519	2	N	22	19	1	10	8	62
							24	9									
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	361	1	3664	2	N	35	11	1	11	8	75
							39	9									
07	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	439	1	3898	2	N	27	19	1	8	8	75
							30	9									
08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	444	1	3662	2	N	40	26	1	25	8	64
							44	9									
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	351	1	3470	2	N	18	8	1	3	8	71
							20	9									
*10	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	312	1	3146	2	N	21	8	1	8	8	76
							23	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 19 RRCID -> 174021 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2	EXT	229	-0-	229	229	18 33	1 9	178	2	N	30	4	1	4	8	139

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

COATES "A" WELL #: 22 RRCID -> 174816 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11826 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 175392 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 175498 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	2	88	9	N	80					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 176125 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF.11946 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 27 RRCID -> 176679 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11756 - 12349

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 176789 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 13419

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 28 RRCID -> 176918 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 12436

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 176938 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11912 - 12758

05	155	N	120	-0-	-35	-0-	12	1	106	2	N	2	4	1			69
							2	9									
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	4	2	1			71
							4	9									
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	16	1	142	2	N	4	4	1			71
							4	9									
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	129	2	N	5	6	1			70
							6	9									
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	N	2	2	1			70
							2	9									
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	12	1	118	2	N	3	2	1			71
							3	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	442	1	3840	2	N	88	197	1			71
							97	9									
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	408	1	4144	2	N	66	6	1			131
							73	9									
07	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	501	1	4454	2	N	79	11	1			199
							87	9									
08	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	506	1	4174	2	N	16	15	1			200
							18	9									
09	4590	X	3926	-0-	-664	-0-	359	1	3548	2	N	17	4	1			213
							19	9									
10	4743	X	4033	-0-	-710	-0-	353	1	3559	2	N	110	190	1			133
							121	9									

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	9323	-0-	-907	-0-	959	1	8334	2	N	27	22	1	13	8	216
							30	9									
06	9660	X	9511	-0-	-149	-0-	849	1	8621	2	N	37	13	1	15	8	225
							41	9									
07	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	1025	1	9106	2	N	74	22	1	10	8	267
							81	9									
08	9641	X	9364	-0-	-277	-0-	1006	1	8307	2	N	46	30	1	18	8	265
							51	9									
*09	9510	X	9022	-0-	-488	-0-	828	1	8174	2	N	18	9	1	4	8	270
							20	9									
10	10199	X	8458	-0-	-1741	-0-	761	1	7669	2	N	25	9	1	11	8	275
							28	9									

COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190287 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	117	1	1013	2	N	-0-					93
06	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	92	1	931	2	N	-0-					93
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	116	1	1029	2	N	-0-					93
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	109	1	899	2	N	209					302
							230	9									
09	1020	N	943	-0-	-77	-0-	85	1	843	2	N	14	186	1			130
							15	9									
10	1147	N	835	-0-	-312	-0-	74	1	750	2	N	10					140
							11	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195995 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	832	-0-	832	832	75	1	757	2	N	-0-					77

COATES "A" WELL #: 36 RRCID -> 227020 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 13165

05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	102	1	887	2	N	-0-	1	1			34
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	100	1	1011	2	N	1					35
							1	9									
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	130	1	1154	2	N	1	1	1			35
							1	9									
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	84	1	697	2	N	-0-	1	1			34
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	34	1	335	2	N	1					35
							1	9									
10	372	N	249	-0-	-123	-0-	22	1	224	2	N	3					38
							3	9									

COATES "A" WELL #: 39 RRCID -> 231898 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991

05	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	130	1	1126	2	N	5	7	1			138
							6	9									
06	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	123	1	1248	2	N	7	4	1			141
							8	9									
07	1395	X	691	-0-	-704	-0-	68	1	602	2	N	19	6	1			154
							21	9									
08	1395	X	497	-0-	-898	-0-	52	1	433	2	N	11	9	1			156
							12	9									
09	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	204	1	2019	2	N	25	3	1			178
							28	9									
*10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	228	1	2298	2	N	59	190	1			47
							65	9									

COATES "A" WELL #: 37 RRCID -> 232193 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252

05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	81	1	705	2	N	93	85	1	36	8	178
							102	9									
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	70	1	714	2	N	128	50	1	43	8	213
							141	9									
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	88	1	778	2	N	121	83	1	28	8	223
							133	9									
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	89	1	739	2	N	146	115	1	51	8	203
							161	9									
*09	930	N	586	-0-	-344	-0-	47	1	460	2	N	72	35	1	11	8	229
							79	9									
10	992	N	363	-0-	-629	-0-	24	1	240	2	N	90	34	1	32	8	253
							99	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, M. WELL #: 13 RRCID -> 232249 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12546 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	286	1	2482	2	N	73	40	1	42	8	182
							80	9									
06	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	663	1	6725	2	N	173	24	1	50	8	281
							190	9									
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	342	1	3036	2	N	140	40	1	33	8	348
							154	9									
08	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	243	1	2007	2	N	129	223	1	110	8	144
							142	9									
*09	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	432	1	4265	2	N	105	17	1	13	8	219
							116	9									
*10	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	196	1	1970	2	N	83	16	1	37	8	249
							91	9									

SALINAS, M. WELL #: 14 RRCID -> 234943 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 13615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3203	-0-	-52	-0-	329	1	2860	2	N	13	6	1	2	8	138
							14	9									
06	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	306	1	3109	2	N	41	4	1	2	8	173
							45	9									
07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	372	1	3307	2	N	70	199	1	2	8	42
							77	9									
08	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	372	1	3069	2	N	30	9	1	5	8	58
							33	9									
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	315	1	3116	2	N	33	3	1	1	8	87
							36	9									
10	3751	X	3342	-0-	-409	-0-	298	1	3005	2	N	35	3	1	2	8	117
							39	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116

COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	199	1	1731	2	N	110	101	1	4	8	143
							121	9									
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	182	1	1846	2	N	107	59	1	4	8	187
							118	9									
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	226	1	2004	2	N	113	99	1	3	8	198
							124	9									
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	244	1	2016	2	N	122	136	1	5	8	179
							134	9									
09	2160	N	2151	-0-	-9	-0-	191	1	1884	2	N	69	41	1	1	8	206
							76	9									
10	2263	N	1829	-0-	-434	-0-	157	1	1584	2	N	80	40	1	3	8	243
							88	9									

JEFFRESS, E. (10,400 SD) 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191420 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2720	-0-	-659	-0-	185	1	2524	3	Y	10					35
							11	9									
06	3270	X	2719	-0-	-551	-0-	185	1	2524	3	Y	9	32	1			12
							10	9									
07	3379	X	2810	-0-	-569	-0-	201	1	2589	3	Y	18					30
							20	9									
08	3317	X	2828	-0-	-489	-0-	210	1	2608	3	Y	9	28	1			11
							10	9									
09	3180	X	2738	-0-	-442	-0-	207	1	2514	3	Y	15					26
							17	9									
10	2821	X	2546	-0-	-275	-0-	187	1	2346	3	Y	12					38
							13	9									

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193219 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	32	1			12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	30	1			12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					29
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	Y	13					42
							14	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3775	-0-	-534	-0-	258	1	3506	3	Y	10					35
							11	9									
06	4140	X	3774	-0-	-366	-0-	258	1	3506	3	Y	9	32	1			12
							10	9									
07	4278	X	3808	-0-	-470	-0-	272	1	3514	3	Y	20					32
							22	9									
08	4247	X	3918	-0-	-329	-0-	291	1	3616	3	Y	10	30	1			12
							11	9									
09	4110	X	3739	-0-	-371	-0-	284	1	3436	3	Y	17					29
							19	9									
10	3906	X	3615	-0-	-291	-0-	266	1	3335	3	Y	13					42
							14	9									

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 194421 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	78	1	1055	3	N	45					212
							50	9									
06	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	78	1	1055	3	N	18					230
							20	9									
07	1333	N	1019	-0-	-314	-0-	73	1	938	3	N	7	187	1			50
							8	9									
08	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	74	1	922	3	N	6					56
							7	9									
09	1140	N	958	-0-	-182	-0-	73	1	883	3	N	2					58
							2	9									
10	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	75	1	944	3	N	2					60
							2	9									

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 8 RRCID -> 052536 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11530 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	2568	-0-	-2144	-0-	28	1	2540	2	Y	-0-					-0-
06	4410	X	3461	-0-	-949	-0-	43	1	3418	2	Y	-0-					-0-
*07	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	66	1	4860	2	Y	-0-					-0-
*08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	47	1	3323	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3131	-0-	-319	-0-	44	1	3087	2	Y	-0-					-0-
10	4619	X	3419	-0-	-1200	-0-	53	1	3366	2	Y	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 5ST RRCID -> 053426 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11150 - 11345

*11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	333	1	3336	2	N	26	2	1	6	8	91
							29	9									
*12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	297	1	2943	2	N	5	1	1	4	8	91
							6	9									
*01	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	288	1	3284	2	N	19	2	1	2	8	106
							21	9									
*02	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	318	1	3318	2	N	114	188	1	2	8	30
							125	9									
*03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	312	1	3155	2	N	140	1	1	5	8	164
							154	9									
*04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	330	1	3109	2	N	58	173	1	6	8	43
							64	9									
*05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	294	1	3054	2	N	93	1	1	7	8	128
							102	9									
*06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	261	1	2684	2	N	18	9	8			137
							20	9									
*07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	277	1	2881	2	N	137	182	1	6	8	86
							151	9									
*08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	288	1	2776	2	N	38	1	1	10	8	113
							42	9									
*09	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	237	1	3001	2	N	90	179	1	2	8	22
							99	9									
*10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	241	1	3113	2	N	23	1	1	6	8	38
							25	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 7 RRCID -> 054930 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 13222 PERF. N/A

*12	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	257	1	2547	2	N	39	5	1	13	8	130
							43	9									
01	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	202	1	2304	2	N	44	7	1	8	8	159
							48	9									
02	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	227	1	2366	2	N	13	8	8			164
							14	9									
03	2480	X	2479	-0-	-1	-0-	218	1	2202	2	N	54	5	1	17	8	196
							59	9									
04	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	236	1	2222	2	N	28	23	8			201
							31	9									
05	2480	X	2129	-0-	-351	-0-	184	1	1916	2	N	26	7	1	25	8	195
							29	9									
06	2400	X	1960	-0-	-440	-0-	166	1	1711	2	N	75	192	1	29	8	49
							83	9									
07	2480	N	2175	-0-	-305	-0-	188	1	1957	2	N	27	2	1	20	8	54
							30	9									
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	205	1	1976	2	N	53	5	1	37	8	65
							58	9									
*09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	148	1	1875	2	N	33	8	8			90
							36	9									
*10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	162	1	2088	2	N	32	2	1	23	8	97
							35	9									

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 15 RRCID -> 086123 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11258 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 092367 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 11519 PERF.11304 - 11435

	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
*12	775	N	650	-0-	-125	-0-	58	1	574	2	N	16	2	1	14	8	50
							18	9									
01	651	N	581	-0-	-70	-0-	43	1	485	2	N	48	2	1	9	8	87
							53	9									
02	588	N	515	-0-	-73	-0-	42	1	438	2	N	32	9	8			110
							35	9									
03	651	N	502	-0-	-149	-0-	40	1	401	2	N	55	2	1	18	8	145
							61	9									
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	43	1	403	2	N	53	25	8			173
							58	9									
05	558	N	466	-0-	-92	-0-	35	1	366	2	N	59	184	1	29	8	19
							65	9									
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	35	1	364	2	N	45	34	8			30
							50	9									
07	527	N	413	-0-	-114	-0-	32	1	329	2	N	47	1	1	23	8	53
							52	9									
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	60	1	577	2	N	72	2	1	41	8	82
							79	9									
*09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	32	1	399	2	N	41	9	8			114
							45	9									
*10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	29	1	376	2	N	46	1	1	25	8	134
							51	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 176915 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917

	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
*11	2850	X	2313	-0-	-537	-0-	210	1	2103	2	N	-0-					72
*12	3286	X	855	-0-	-2431	-0-	78	1	777	2	N	-0-					72
*01	3162	X	359	-0-	-2803	-0-	29	1	330	2	N	-0-					72
*02	2772	X	318	-0-	-2454	-0-	28	1	290	2	N	-0-					72
*03	3007	X	1087	-0-	-1920	-0-	98	1	989	2	N	-0-					72
*04	2310	X	1548	-0-	-762	-0-	144	1	1357	2	N	43					115
							47	9									
*05	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	351	1	3643	2	N	-0-					115
*06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	245	1	2523	2	N	-0-					115
*07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	229	1	2387	2	N	72					187
							79	9									
*08	3317	X	1788	-0-	-1529	-0-	164	1	1579	2	N	41	177	1			51
							45	9									
*09	3210	X	2390	-0-	-820	-0-	173	1	2182	2	N	32					83
							35	9									
10	3317	X	1635	-0-	-1682	-0-	115	1	1491	2	N	26					109
							29	9									

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178494 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					60
*12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					60
*01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					60
*02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					60
*03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					60
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	2	N	-0-					60
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	2	N	-0-					60
*09	300	N	12	-0-	-288	-0-	1	1	11	2	N	-0-					60
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					60

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 180422 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	420	N	366	-0-	-54	-0-	33 3	1 9	330	2	N	3	1	1	3	8	63
*12	434	N	417	-0-	-17	-0-	38 3	1 9	376	2	N	3	1	1	2	8	63
*01	434	N	303	-0-	-131	-0-	24 2	1 9	277	2	N	2	1	1	1	8	63
*02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	44 22	1 9	456	2	N	20	1	8			82
*03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	414	2	N	2	1	1	2	8	81
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	46 4	1 9	436	2	N	4	3	8			82
*05	434	N	361	-0-	-73	-0-	32 1	1 9	328	2	N	1	2	8			81
*06	420	N	372	-0-	-48	-0-	33 1	1 9	338	2	N	1	1	8			81
*07	434	N	316	-0-	-118	-0-	28 1	1 9	287	2	N	1	1	8			81
*08	372	N	251	-0-	-121	-0-	22 18	1 9	211	2	N	16	4	8			93
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	365	2	N	1	1	8			93
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	20 2	1 9	257	2	N	2	2	8			93

JEFFRESS, J. D. WELL #: 32 RRCID -> 181569 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10652 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5146	X	1663	-0-	-3483	-0-	152 9	1 9	1502	2	N	8	4	1	3	8	114
01	5146	X	1116	-0-	-4030	-0-	89 9	1 9	1018	2	N	8	7	1	2	8	113
02	4648	X	1210	-0-	-3438	-0-	105 4	1 9	1101	2	N	4	2	8			115
03	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	769 8	1 9	7763	2	N	7	4	1	3	8	115
04	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	805 14	1 9	7590	2	N	13	5	8			123
05	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	640 86	1 9	6649	2	N	78	4	1	6	8	191
06	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	561 55	1 9	5760	2	N	50	189	1	7	8	45
07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	482 59	1 9	5017	2	N	54	2	1	5	8	92
08	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	546 61	1 9	5260	2	N	55	4	1	8	8	135
*09	4980	X	3469	-0-	-1511	-0-	252 36	1 9	3181	2	N	33	1	8			167
*10	18286	X	18286	-0-	-0-	-0-	1297 230	1 9	16759	2	N	209	184	1	4	8	188

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181918 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182053 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956

*11	240	N	16	-0-	-224	-0-	16	2			N	-0-					145
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	N	2					147
*01	155	N	113	-0-	-42	-0-	111	2	2	9	N	2					149
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	N	1					150
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	184	2	6	9	N	5					155
*04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	368	2	4	9	N	4					159
*05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1325	2	29	9	N	26					185
*06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	509	2	13	9	N	12					197
*07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	684	2	9	9	N	8					205
*08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	537	2	13	9	N	12					217
*09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	577	2	29	9	N	26					243
*10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	625	2	15	9	N	14	182	1			75

JEFFRESS, J. D. WELL #: 22 RRCID -> 182333 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757

05	341	N	244	-0-	-97	-0-	19	1	200	2	N	23	2	1	21	8	156
							25	9									
06	300	N	198	-0-	-102	-0-	16	1	165	2	N	15	18	1			153
							17	9									
07	341	N	90	-0-	-251	-0-	8	1	78	2	N	4	6	1			151
							4	9									
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	17	1	167	2	N	26	1	1	24	8	152
							29	9									
*09	210	N	161	-0-	-49	-0-	11	1	137	2	N	12	128	1	3	8	33
							13	9									
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	2	1	1	5	8	29
							2	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 182732 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 182813 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			4
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			5
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			4
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			4
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			3
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 183140 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812

*11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	142	1	1423	2	N	3	4	1			17
							3	9									
*12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	133	1	1322	2	N	4	3	1			18
							4	9									
*01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	109	1	1242	2	N	3	4	1			17
							3	9									
*02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	118	1	1229	2	N	1					18
							1	9									
*03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	111	1	1117	2	N	2	2	1			18
							2	9									
*04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	137	1	1291	2	N	1					19
							1	9									
*05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	112	1	1158	2	N	2	3	1			18
							2	9									
*06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	103	1	1060	2	N	1					19
							1	9									
*07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	109	1	1133	2	N	1	1	1			19
							1	9									
*08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	124	1	1192	2	N	1	3	1			17
							1	9									
*09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	98	1	1245	2	N	2					19
							2	9									
*10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	42	1	544	2	N	1	1	1			19
							1	9									

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	291	1	2919	2	N	3	2	1	2	8	83
							3	9									
*12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	300	1	2972	2	N	3	1	1	1	8	84
							3	9									
*01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	253	1	2890	2	N	2	2	1	1	8	83
							2	9									
*02	2800	X	2602	-0-	-198	-0-	227	1	2373	2	N	2	1	8			84
							2	9									
*03	3100	X	2377	-0-	-723	-0-	214	1	2161	2	N	2	1	1	1	8	84
							2	9									
*04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	307	1	2896	2	N	2	2	8			84
							2	9									
*05	3100	X	2949	-0-	-151	-0-	259	1	2687	2	N	3	1	1	2	8	84
							3	9									
*06	3000	X	2950	-0-	-50	-0-	261	1	2686	2	N	3	3	8			84
							3	9									
*07	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	303	1	3157	2	N	3	1	1	2	8	84
							3	9									
*08	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	257	1	2476	2	N	3	1	1	3	8	83
							3	9									
*09	3000	X	2409	-0-	-591	-0-	176	1	2226	2	N	6	1	8			88
							7	9									
10	3100	X	2980	-0-	-120	-0-	213	1	2754	2	N	12	1	1	2	8	97
							13	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 35 RRCID -> 191437 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11101 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5983	X	3955	-0-	-2028	-0-	353	1	3497	2	Y	95	138	1	1	8	120
							105	9									
01	5983	X	4268	-0-	-1715	-0-	339	1	3871	2	Y	53	3	1	1	8	169
							58	9									
02	5404	X	5075	-0-	-329	-0-	433	1	4523	2	Y	108	134	1	1	8	142
							119	9									
03	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	477	1	4820	2	Y	117	138	1	1	8	120
							129	9									
04	4830	X	4522	-0-	-308	-0-	427	1	4029	2	Y	60	1	8			179
							66	9									
05	5611	X	4227	-0-	-1384	-0-	365	1	3790	2	Y	65	128	1	1	8	115
							72	9									
06	5430	X	4478	-0-	-952	-0-	384	1	3941	2	Y	139	122	1	2	8	130
							153	9									
07	5611	X	4172	-0-	-1439	-0-	359	1	3740	2	Y	66	117	1	1	8	78
							73	9									
08	5425	X	4051	-0-	-1374	-0-	372	1	3581	2	Y	89	1	1	2	8	164
							98	9									
*09	4530	X	4335	-0-	-195	-0-	313	1	3953	2	Y	63	1	8			226
							69	9									
10	4619	X	4272	-0-	-347	-0-	293	1	3790	2	Y	172	125	1	2	8	271
							189	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 38 RRCID -> 194239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11215 - 11362

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 36 RRCID -> 194617 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11254 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

JEFFRESS, J. D. WELL #: 37 RRCID -> 194792 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11124 - 11247

*11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	86	1	864	2	Y	26	56	1	1	8	70
							29	9									
*12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	155	1	1539	2	Y	40	59	1			51
							44	9									
*01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	125	1	1431	2	Y	22	1	1			72
							24	9									
*02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	112	1	1174	2	Y	43	57	1			58
							47	9									
*03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	102	1	1029	2	Y	48	56	1			50
							53	9									
*04	1680	X	1431	-0-	-249	-0-	134	1	1264	2	Y	30	1	8			79
							33	9									
*05	1736	X	861	-0-	-875	-0-	72	1	747	2	Y	38	57	1	1	8	59
							42	9									
*06	1530	X	1186	-0-	-344	-0-	98	1	1004	2	Y	76	63	1	1	8	71
							84	9									
*07	1488	X	681	-0-	-807	-0-	56	1	583	2	Y	38	64	1	1	8	44
							42	9									
*08	1488	X	943	-0-	-545	-0-	84	1	805	2	Y	49	1	1	1	8	91
							54	9									
*09	1440	X	1080	-0-	-360	-0-	79	1	995	2	Y	5					96
							6	9									
10	1240	X	937	-0-	-303	-0-	67	1	870	2	Y	-0-	53	1			43

BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 5 RRCID -> 225328 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 11070

*11	12330	X	10529	-0-	-1801	-0-	10123	2	406	9	Y	369	379	1			102
*12	12741	X	10212	-0-	-2529	-0-	9779	2	433	9	Y	394	382	1			114
*01	12741	X	9496	-0-	-3245	-0-	9090	2	406	9	Y	369	383	1			100
*02	11368	X	8532	-0-	-2836	-0-	8156	2	376	9	Y	342	291	1			151
*03	12431	X	8828	-0-	-3603	-0-	8420	2	408	9	Y	371	387	1			135
*04	8760	X	3318	-0-	-5442	-0-	3042	2	276	9	Y	251	279	1			107
05	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	73	162	1			18
06	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
*07	9052	X	21	-0-	-9031	-0-	10	2	11	9	Y	10	4	1			6
*08	9052	X	23	-0-	-9029	-0-	23	2			Y	-0-	6	1			-0-
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	30	-0-	-125	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	14	1	142	3	Y	-0-					-0-
*10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	Y	-0-					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 197895 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10663 - 11644

05	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	218	1	2458	3	Y	67	29	1			43
							74	9									
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	63	1	678	3	Y	42	62	1			23
							46	9									
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	179	1	1877	3	Y	66	61	1			28
							73	9									
08	3100	N	5126	-0-	2026	2026	490	1	4561	3	Y	68	42	1			54
							75	9									
09	2907	N	881	-0-	-2026	-0-	80	1	790	3	Y	10	61	1			3
							11	9									
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1			1

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198108 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 10450

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163597 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

05	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "F" GU WELL #: 5 RRCID -> 164436 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12802 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE AMT	CODE AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * CODE AMT	CODE AMT	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-	1 1		20
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	N	1	1 8		20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		20
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	2	2 8		20
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	1			21
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	N	1	1 8		21
							1 9						

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171659 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 14966

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173169 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13330 - 13360

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175174 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 11492

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175719 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13228

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191201 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	59 4	1 9	515	2	Y	4	1	1	3	8	41
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	51 4	1 9	517	2	Y	4	4	8			41
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	60 3	1 9	536	2	Y	3	1	1	2	8	41
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	58 94	1 9	478	2	Y	85	1	1	5	8	120
*09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	51 2	1 9	501	2	Y	2	1	8			121
*10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	45 4	1 9	452	2	Y	4	3	8			122

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109029 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11413 - 11254

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 1K RRCID -> 117878 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163815 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.11994 - 14110

05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	263 11	1 9	2288	2	N	10	9	1	1	8	153
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	228 11	1 9	2316	2	N	10	5	1	1	8	157
07	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	294 10	1 9	2609	2	N	9	9	1	1	8	156
08	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	295 12	1 9	2438	2	N	11	12	1	1	8	154
09	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	244 7	1 9	2407	2	N	6	4	1			156
10	2697	N	2535	-0-	-162	-0-	226 31	1 9	2278	2	N	28	4	1	1	8	179

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4	4	0			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	3	3	1	1	8	2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	1	1	8	3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1	1	8	3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1	1	8	2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1	1	8	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	727	-0-	-296	-0-	74 10	1 9	643	2	N	9	5	1	3	8	68
06	930	N	518	-0-	-412	-0-	46 10	1 9	462	2	N	9	3	1	3	8	71
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	109 7	1 9	969	2	N	6	5	1	2	8	70
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	136 11	1 9	1123	2	N	10	7	1	4	8	69
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	113 4	1 9	1115	2	N	4	2	1	1	8	70
*10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	98 6	1 9	983	2	N	5	2	1	2	8	71

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 4 RRCID -> 165693 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12118 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	154 23	1 9	1335	2	N	21	189	1			31
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	128 11	1 9	1302	2	N	10	6	1			35
07	1426	N	1260	-0-	-166	-0-	126 10	1 9	1124	2	N	9	9	1			35
08	1519	N	634	-0-	-885	-0-	64 45	1 9	525	2	N	41	13	1			63
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	136 8	1 9	1340	2	N	7	4	1			66
*10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	162 26	1 9	1631	2	N	24	4	1			86

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167790 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12173 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168676 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12187 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	71 6	1 9	619	2	N	5	5	1	1	8	22
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	63 8	1 9	642	2	N	7	3	1	2	8	24
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	76 6	1 9	677	2	N	5	5	1	1	8	23
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	81 68	1 9	669	2	N	62	6	1	2	8	77
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	67 22	1 9	663	2	N	20	2	1			95
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	60 3	1 9	605	2	N	3	2	1	1	8	95

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170940 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 14375 PERF. 0 - 12375

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	41 X	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	8	-0-	8	8	1	1	7	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818

*03	744 N	431	-0-	-313	-0-	403	2	28	9	N	25					102
*04	1290 N	963	-0-	-327	-0-	928	2	35	9	N	32					134
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1095	2	20	9	N	18					152
06	540 N	214	-0-	-326	-0-	214	2			N	-0-					152
07	992 N	100	-0-	-892	-0-	100	2			N	-0-					152
*08	1116 N	116	-0-	-1000	-0-	116	2			N	-0-					152
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					152
*10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	830	2	1	9	N	1					153

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 171697 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 12871

*03	3100 X	1039	-0-	-2061	-0-	1039	2			N	-0-					79
*04	3000 X	2706	-0-	-294	-0-	2706	2			N	-0-					79
05	2883 X	2713	-0-	-170	-0-	2713	2			N	-0-					79
06	3000 X	2376	-0-	-624	-0-	2376	2			N	-0-					79
07	2914 X	2552	-0-	-362	-0-	2505	2	47	9	N	43					122
08	2790 X	2269	-0-	-521	-0-	2259	2	10	9	N	9					131
09	2700 X	1969	-0-	-731	-0-	1951	2	18	9	N	16					147
10	2542 N	2069	-0-	-473	-0-	2069	2			N	-0-					147

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585

05	1519 N	1276	-0-	-243	-0-	14	1	1225	2	Y	34	34	0			1
						37	9									
06	1470 N	1207	-0-	-263	-0-	15	1	1166	2	Y	24	24	0			1
						26	9									
*07	1302 N	1275	-0-	-27	-0-	17	1	1258	2	Y	-0-	1	0			-0-
*08	1302 N	1141	-0-	-161	-0-	16	1	1125	2	Y	-0-					-0-
09	1200 N	832	-0-	-368	-0-	12	1	820	2	Y	-0-					-0-
*10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	20	1	1283	2	Y	-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 #: 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
*03	1116	N	541	-0-	-575	-0-	457	2	84	9	N	76					125
*04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1183	2	43	9	N	39	78	1			86
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1232	2	20	9	N	18					104
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1118	2	33	9	N	30					134
07	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1171	2	11	9	N	10					144
08	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	1077	2	24	9	N	22	47	1			119
09	1140	N	1003	-0-	-137	-0-	975	2	28	9	N	25					144
10	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1047	2	24	9	N	22					166

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 173111 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998

05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173184 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF. N/A

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 173860 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12696 - 13013

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 174498 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 11566

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF.11849 - 12007

05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	95 10	1 9	825	2	N	9	9	1			41
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	181 17	1 9	1837	2	N	15	5	1	1	8	50
07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	274 23	1 9	2432	2	N	21	9	1			62
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	190 130	1 9	1568	2	N	118	12	1	1	8	167
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	128 33	1 9	1264	2	N	30	4	1			193
10	1271	N	1057	-0-	-214	-0-	94 20	1 9	943	2	N	18	4	1			207

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175101 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12617 - 13034

*03	2511	N	1004	-0-	-1507	-0-	949	2	55	9	N	50					206
*04	2340	N	2265	-0-	-75	-0-	2206	2	59	9	N	54	199	1			61
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2282	2	42	9	N	38					99
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2182	2	55	9	N	50					149
07	2325	N	2136	-0-	-189	-0-	2100	2	36	9	N	33					182
08	2325	N	1899	-0-	-426	-0-	1857	2	42	9	N	38	42	1			178
09	2220	N	929	-0-	-1291	-0-	912	2	17	9	N	15					193
10	2139	N	671	-0-	-1468	-0-	659	2	12	9	N	11					204

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	13	4	1	2	8	7
							14	9									
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	122	2	N	18	13	1	5	8	7
							20	9									
*09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	33	1	329	2	N	6	4	1	1	8	8
							7	9									
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	34	1	343	2	N	10	4	1	3	8	11
							11	9									

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
05	3100	N	3555	-0-	455	455	357	1	3102	2	N	87	10	1	3	8	205
							96	9									
06	2783	N	2328	-0-	-455	-0-	206	1	2091	2	N	28	6	1	4	8	223
							31	9									
07	2821	N	2026	-0-	-795	-0-	201	1	1786	2	N	35	194	1	2	8	62
							39	9									
08	2883	X	1850	-0-	-1033	-0-	193	1	1590	2	N	61	13	1	4	8	106
							67	9									
09	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	266	1	2631	2	N	40	4	1	1	8	141
							44	9									
10	2883	X	2548	-0-	-335	-0-	229	1	2302	2	N	15	4	1	3	8	149
							17	9									

BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	992	N	424	-0-	-568	-0-	357	2	67	9	N	61					225
*04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1082	2	43	9	N	39	78	1			186
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1266	2	30	9	N	27					213
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2159	2	50	9	N	45	191	1			67
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2134	2	14	9	N	13					80
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1325	2	51	9	N	46	47	1			79
09	2190	N	1037	-0-	-1153	-0-	1025	2	12	9	N	11					90
10	2139	N	874	-0-	-1265	-0-	861	2	13	9	N	12					102

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	1862	-0-	-1393	-0-	20	1	1842	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	1842	-0-	-918	-0-	23	1	1819	2	Y	-0-					-0-
*07	2759	X	2465	-0-	-294	-0-	33	1	2432	2	Y	-0-					-0-
*08	2759	X	2577	-0-	-182	-0-	36	1	2541	2	Y	-0-					-0-
09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	39	1	2734	2	Y	-0-					-0-
*10	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	44	1	2814	2	Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200050 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12225 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	596	-0-	-520	-0-	61 6	1 9	529	2	N	5	5	1	2	8	20
06	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	95 9	1 9	967	2	N	8	3	1	2	8	23
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	146 7	1 9	1296	2	N	6	5	1	2	8	22
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	122 151	1 9	1008	2	N	137	7	1	3	8	149
09	1080	N	993	-0-	-87	-0-	90 9	1 9	894	2	N	8	2	1	1	8	154
10	1457	N	914	-0-	-543	-0-	82 6	1 9	826	2	N	5	2	1	2	8	155

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASTILLO-FLORES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157863 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 14147 PERF. 8518 - 8536

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178388 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8488 - 8622

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.D. JEFFRESS WELL #: 27 RRCID -> 275010 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156565 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13830 - 14204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	211	1	1837	2	N	8	5	1	5	8	169
							9	9									
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	163	1	1654	2	N	70	3	1	6	8	230
							77	9									
07	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	180	1	1595	2	N	9	5	1	4	8	230
							10	9									
*08	1953	N	1662	-0-	-291	-0-	172	1	1423	2	N	61	189	1	7	8	95
							67	9									
09	1890	N	1418	-0-	-472	-0-	130	1	1284	2	N	4	2	1	1	8	96
							4	9									
10	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	151	1	1521	2	N	8	2	1	4	8	98
							9	9									

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	74	1	646	2	N	24	27	1	5	8	18
							26	9									
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	65	1	664	2	N	33	16	1	6	8	29
							36	9									
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	79	1	703	2	N	29	26	1	4	8	28
							32	9									
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	81	1	665	2	N	35	36	1	7	8	20
							39	9									
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	66	1	657	2	N	16	11	1	1	8	24
							18	9									
*10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	61	1	614	2	N	20	11	1	4	8	29
							22	9									

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	550	1	4775	2	Y	9	9	1	3	8	47
							10	9									
06	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	497	1	5045	2	Y	13	5	1	4	8	51
							14	9									
07	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	605	1	5373	2	Y	10	9	1	2	8	50
							11	9									
08	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	606	1	5005	2	Y	94	12	1	5	8	127
							103	9									
*09	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	493	1	4870	2	Y	7	4	1	1	8	129
							8	9									
10	5146	X	5111	-0-	-35	-0-	461	1	4640	2	Y	9	4	1	3	8	131
							10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	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-

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	2	1			137
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			136
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897

05	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	1600	1	13896	2	N	-0-					82
06	14797	X	14797	-0-	-0-	-0-	1322	1	13419	2	N	51					133
							56	9									
07	15785	X	15785	-0-	-0-	-0-	1588	1	14108	2	N	81					214
							89	9									
08	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	1578	1	13028	2	N	55					269
							61	9									
09	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	1268	1	12526	2	N	3					272
							3	9									
*10	12912	X	12912	-0-	-0-	-0-	1165	1	11739	2	N	7					279
							8	9									

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	163	2	N	7	8	1	3	8	5
							8	9									
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	26	1	268	2	N	16	6	1	4	8	11
							18	9									
07	341	N	244	-0-	-97	-0-	23	1	208	2	N	12	10	1	3	8	10
							13	9									
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	244	2	N	7	9	1	3	8	5
							8	9									
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	2	1			3
*10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	53	1	531	2	N	7	1	1	1	8	8
							8	9									

BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696

05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	8	2	N	2	3	1			35
							2	9									
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	2	4	9	N	4	2	1			37
07	9	N	4	-0-	-5	-0-	1	2	3	9	N	3	3	1			37
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	3	4	1			36
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	2	2	1	9	N	1	1	1			36
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	2	2	9	N	2	1	1			37

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

05	155	N	120	-0-	-35	-0-	6	1	50	2	N	58	82	1	2	8	90
							64	9									
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	6	1	59	2	N	90	49	1	3	8	128
							99	9									
07	186	N	98	-0-	-88	-0-	1	1	10	2	N	79	82	1	2	8	123
							87	9									
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	1	1	4	2	N	93	113	1	3	8	100
							102	9									
09	150	N	56	-0-	-94	-0-	1	1	7	2	N	44	34	1	1	8	109
							48	9									
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	5	2	55	9	N	50	34	1	2	8	123

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258

05	465	N	338	-0-	-127	-0-	35	1	303	2	N	-0-					80
06	480	N	287	-0-	-193	-0-	26	1	261	2	N	-0-					80
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	54	1	481	2	N	-0-					80
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	62	1	508	2	N	69					149
							76	9									
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	49	1	488	2	N	3					152
							3	9									
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	45	1	457	2	N	-0-					152

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2

DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	6	6	1	2	8	5
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	9	4	1	3	8	7
07	12	N	11	-0-	-1	-0-	2	2	9	9	N	8	6	1	2	8	7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	9	1	3	8	5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	3	1	1	8	6
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	6	3	1	2	8	7

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF. 14644 - 15204

05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 12272 - 13418

05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	511	1	4436	2	N	28	8	1	24	8	74
							31	9									
06	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	221	1	2240	2	N	34	5	1	27	8	76
							37	9									
07	3844	X	3738	-0-	-106	-0-	375	1	3335	2	N	25	8	1	17	8	76
							28	9									
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	425	1	3505	2	N	101	10	1	31	8	136
							111	9									
*09	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	327	1	3229	2	N	39	3	1	6	8	166
							43	9									
10	3844	X	2443	-0-	-1401	-0-	218	1	2193	2	N	29	3	1	16	8	176
							32	9									

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF. 11445 - 13510

05	651	N	148	-0-	-503	-0-	15	1	133	2	N	-0-					-0-
06	240	N	124	-0-	-116	-0-	11	1	113	2	N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	155	N	39	-0-	-116	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	2	N	-0-					-0-
*10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF. 12075 - 14430

05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	89	1	776	2	N	5	5	1	2	8	52
							6	9									
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	78	1	790	2	N	9	3	1	3	8	55
							10	9									
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	94	1	837	2	N	6	5	1	2	8	54
							7	9									
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	93	1	768	2	N	9	7	1	3	8	53
							10	9									
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	75	1	740	2	N	5	2	1	1	8	55
							6	9									
10	930	N	779	-0-	-151	-0-	70	1	703	2	N	5	2	1	2	8	56
							6	9									

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	2	N	-0-					10
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					10
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					10
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					10
09	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	2	N	-0-					10
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					10

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	128	1	1108	2	N	18	23	1	2	8	122
							20	9									
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	117	1	1189	2	N	27	14	1	3	8	132
							30	9									
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	139	1	1232	2	N	23	23	1	2	8	130
							25	9									
08	1271	N	881	-0-	-390	-0-	90	1	746	2	N	41	31	1	3	8	137
							45	9									
09	1350	N	1220	-0-	-130	-0-	111	1	1095	2	N	13	9	1	1	8	140
							14	9									
10	1395	N	1115	-0-	-280	-0-	99	1	999	2	N	15	9	1	2	8	144
							17	9									

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	2	N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	54	1	482	2	N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	54	1	445	2	N	48					48
							53	9									
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	N	-0-					48
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					48

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178386 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.10072 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U) 46091 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163598 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S) 46094 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165984 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	245	1	2129	2	N	120					250
							132	9									
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	221	1	2239	2	N	117	181	1			186
							129	9									
07	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	272	1	2421	2	N	123					309
							135	9									
08	2511	N	2436	-0-	-75	-0-	251	1	2076	2	N	99	184	1			224
							109	9									
09	2580	N	2315	-0-	-265	-0-	206	1	2030	2	N	72					296
							79	9									
10	2821	N	2306	-0-	-515	-0-	196	1	1971	2	N	126	186	1			236
							139	9									

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 106486 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12018 - 12389

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	377	1	3273	2	N	10	5	1	7	8	65
							11	9											
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	322	1	3269	2	N	18	3	1	9	8	71
							20	9											
07	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	394	1	3503	2	N	11	5	1	6	8	71
							12	9											
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	382	1	3151	2	N	32	7	1	19	8	77
							35	9											
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	312	1	3086	2	N	119	2	1	2	8	192
							131	9											
*10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	290	1	2921	2	N	134	187	1	6	8	133
							147	9											

SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	101	1	875	2	N	43	36	1	19	8	252
							47	9									
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	57	1	574	2	N	69	21	1	23	8	277
							76	9									
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	50	1	443	2	N	50	35	1	15	8	277
							55	9									
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	85	1	701	2	N	289	226	1	50	8	290
							318	9									
*09	720	N	161	-0-	-559	-0-	11	1	111	2	N	35	15	1	6	8	304
							39	9									
10	558	N	507	-0-	-51	-0-	42	1	422	2	N	39	201	1	17	8	125
							43	9									

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
05	5146	X	3973	-0-	-1173	-0-	408	1	3545	2	N	18	18	1	6	8	181
							20	9									
06	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	476	1	4830	2	N	29	11	1	7	8	192
							32	9									
07	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	605	1	5374	2	N	23	18	1	5	8	192
							25	9									
08	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	606	1	5007	2	N	38	24	1	16	8	190
							42	9									
09	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	488	1	4819	2	N	78	187	1	2	8	79
							86	9									
10	6014	X	5187	-0-	-827	-0-	458	1	4613	2	N	105	7	1	6	8	171
							116	9									

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 164505 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11762 - 12440

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS, M. WELL #: 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
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	114	1	989	2	N	5	5	1	2	8	75
							6	9									
06	1470	N	1328	-0-	-142	-0-	118	1	1200	2	N	9	3	1	3	8	78
							10	9									
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	172	1	1532	2	N	7	5	1	2	8	78
							8	9									
08	1116	N	993	-0-	-123	-0-	106	1	876	2	N	10	7	1	6	8	75
							11	9									
09	1320	N	856	-0-	-464	-0-	78	1	769	2	N	8	2	1	1	8	80
							9	9									
10	1705	N	915	-0-	-790	-0-	82	1	827	2	N	5	2	1	2	8	81
							6	9									

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	803 233	1 9	6976	2	N	212	203	1	10	8	78
06	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	737 235	1 9	7481	2	N	214	184	1	12	8	96
07	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	911 160	1 9	8094	2	N	145	18	1	8	8	215
08	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	933 92	1 9	7705	2	N	84	205	1	26	8	68
09	8460	X	8170	-0-	-290	-0-	737 157	1 9	7276	2	N	143	7	1	3	8	201
10	9176	X	7316	-0-	-1860	-0-	643 196	1 9	6477	2	N	178	192	1	9	8	178

SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALINAS M. WELL #: 10 RRCID -> 170223 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 12246

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	298 66	1 9	2584	2	N	60	4	1	1	8	177
06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	234 41	1 9	2371	2	N	37	186	1	2	8	26
07	2480	X	2362	-0-	-118	-0-	235 35	1 9	2092	2	N	32	4	1	1	8	53
08	2573	X	2308	-0-	-265	-0-	246 29	1 9	2033	2	N	26	5	1	4	8	70
09	2490	X	1645	-0-	-845	-0-	149 28	1 9	1468	2	N	25	2	1			93
10	2356	N	1930	-0-	-426	-0-	172 28	1 9	1730	2	N	25	2	1	1	8	115

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	122	1	1056	2	N	23	3	1	8	8	70
							25	9									
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	104	1	1060	2	N	38	2	1	9	8	97
							42	9									
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	126	1	1115	2	N	30	3	1	6	8	118
							33	9									
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	128	1	1057	2	N	27	4	1	21	8	120
							30	9									
*09	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	104	1	1023	2	N	24	1	1	2	8	141
							26	9									
10	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	95	1	956	2	N	17	1	1	7	8	150
							19	9									

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					21
07	14B2	EXT	203	-0-	203	216	20	1	174	2	N	8	2	1	3	8	24
							9	9									
08	14B2	EXT	208	-0-	208	424	13	1	107	2	N	80	9	1	18	8	77
							88	9									
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	424					N	15	4	1	4	8	84
*10	424	X	-0-	-0-	-424	-0-					N	21	4	1	13	8	88

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T) 46097 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 5 RRCID -> 174151 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9651 - 10032

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	17	2	1	16	8	6
06	22	X	22	-0-	-0-	24	1	2	21	9	N	19	19	8			6
07	16	X	16	-0-	-0-	24	1	2	15	9	N	14	13	8			7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	22	3	1	21	8	5
09	14B2	EXT	11	-0-	11	35	1	2	10	9	N	9	5	8			9
10	14B2	EXT	19	-0-	19	54	1	2	18	9	N	16	14	8			11

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 4 RRCID -> 167297 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10514 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1513	-0-	-223	-0-	137	1	1358	2	N	16	7	1	8	8	57
							18	9									
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	123	1	1404	2	N	54	8	1	5	8	98
							59	9									
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	140	1	1458	2	N	8	3	1	5	8	98
							9	9									
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	149	1	1503	2	N	80	6	1	10	8	162
							88	9									
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	163	1	1540	2	N	96	189	1	14	8	55
							106	9									
05	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	138	1	1431	2	N	49	7	1	16	8	81
							54	9									
06	1680	N	1450	-0-	-230	-0-	125	1	1281	2	N	40	19	8			102
							44	9									
07	1736	N	1386	-0-	-350	-0-	118	1	1227	2	N	37	1	1	12	8	126
							41	9									
08	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	135	1	1300	2	N	75	3	1	23	8	175
							83	9									
*09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	105	1	1331	2	N	49	177	1	5	8	42
							54	9									
*10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	109	1	1410	2	N	60	2	1	14	8	86
							66	9									

YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 174144 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	1018	1	10084	2	N	8	5	1	2	8	41
							9	9									
01	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	860	1	9813	2	N	48	7	1	1	8	81
							53	9									
02	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	934	1	9751	2	N	16	3	1	1	8	93
							18	9									
03	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	900	1	9085	2	N	11	5	1	3	8	96
							12	9									
04	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	1045	1	9858	2	N	5	4	8			97
							6	9									
05	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	876	1	9094	2	N	10	5	1	4	8	98
							11	9									
06	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	799	1	8215	2	N	6	5	8			99
							7	9									
07	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	706	1	7351	2	N	4	1	1	3	8	99
							4	9									
08	6882	X	6764	-0-	-118	-0-	635	1	6118	2	N	10	2	1	6	8	101
							11	9									
*09	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	609	1	7692	2	N	114	174	1	1	8	40
							125	9									
*10	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	636	1	8210	2	N	19	1	1	4	8	54
							21	9									

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 122709 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11005 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 8 RRCID -> 182791 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 11588 PERF.10872 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	463 74	1 9	4639	2	N	67	22	1	33	8	141
*12	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	590 63	1 9	5842	2	N	57	23	1	20	8	155
*01	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	471 86	1 9	5375	2	N	78	28	1	13	8	192
*02	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	491 67	1 9	5124	2	N	61	205	1	12	8	36
*03	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	469 107	1 9	4734	2	N	97	22	1	25	8	86
*04	2040	X	1761	-0-	-279	-0-	163 64	1 9	1534	2	N	58	36	8			108
*05	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	686 69	1 9	7120	2	N	63	23	1	41	8	107
*06	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	865 99	1 9	8891	2	N	90	48	8			149
*07	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	724 151	1 9	7531	2	N	137	191	1	32	8	63
*08	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	755 97	1 9	7268	2	N	88	10	1	58	8	83
*09	17096	X	17096	-0-	-0-	-0-	1231 307	1 9	15558	2	N	279	185	1	12	8	165
*10	35439	X	35439	-0-	-0-	-0-	2510 508	1 9	32421	2	N	462	369	1	35	8	223

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184398 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10871 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W) 46097 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184397 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	86	1	847	2	N	-0-			62
01	682	N	620	-0-	-62	-0-	50	1	570	2	N	-0-			62
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	64	1	667	2	N	-0-			62
03	682	N	456	-0-	-226	-0-	41	1	415	2	N	-0-			62
04	600	N	378	-0-	-222	-0-	36	1	342	2	N	-0-			62
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	73	1	757	2	N	-0-			62
06	450	N	394	-0-	-56	-0-	35	1	359	2	N	-0-			62
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	42	1	432	2	N	-0-			62
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	89	1	853	2	N	107			169
							118	9							
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	35	1	442	2	N	-0-			169
10	465	N	158	-0-	-307	-0-	11	1	147	2	N	-0-			169

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 423 RRCID -> 161849 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1088 - 1118

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 439 RRCID -> 161850 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 965 - 982

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 442 RRCID -> 162086 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 440 RRCID -> 162111 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 1090 PERF. 955 - 976

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

JENNINGS //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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 438 RRCID -> 166640 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 950 - 962

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 437 RRCID -> 166641 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1096 - 1110

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 424 RRCID -> 166643 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1050 - 1068

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (LOBO) 46194 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS WELL #: 56 RRCID -> 129448 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 13174 - 13372

05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	83	1	726	2	Y	-0-					2
06	810 N	685	-0-	-125	-0-	70	1	612	2	Y	3					5
						3	9									
07	775 N	749	-0-	-26	-0-	80	1	669	2	Y	-0-					5
08	806 N	658	-0-	-148	-0-	68	1	583	2	Y	6	10	1			1
						7	9									
09	690 N	608	-0-	-82	-0-	73	1	535	2	Y	-0-					1
10	744 N	665	-0-	-79	-0-	79	1	586	2	Y	-0-					1

JENNINGS (PETTUS) 46194 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 31 RRCID -> 071653 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 2436 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (PETTUS) //CONT.// 46194 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 341 RRCID -> 224431 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 1126 - 1138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 147314 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8008 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS WELL #: 37 RRCID -> 078879 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 34 RRCID -> 086372 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 32 RRCID -> 113100 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7184 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	1080	1	9472	2	Y	-0-					11
06	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	976	1	8584	2	Y	21					32
							23	9									
07	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	1073	1	8979	2	Y	-0-					32
08	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	1021	1	8771	2	Y	34	61	1			5
							37	9									
09	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	1078	1	7906	2	Y	-0-					5
*10	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	1134	1	8446	2	Y	-0-					5

JENNINGS WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 35 D RRCID -> 128722 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	181	1	1591	2	Y	-0-					-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	183	1	1605	2	Y	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	154	1	1284	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	148	1	1268	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3009	-0-	9	9	361	1	2648	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1184	-0-	-242	-0-	140	1	1044	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 39D RRCID -> 163528 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7305 - 7315

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

JENNINGS WELL #: 35F RRCID -> 163529 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 7312

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 39F RRCID -> 163865 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7526 - 7543

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 67F RRCID -> 166773 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7520 - 7530

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 67D RRCID -> 166774 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7838 - 7842

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS WELL #: 68 RRCID -> 170579 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7196 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	108	1	948	2	Y	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	105	1	927	2	Y	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	120	1	1002	2	Y	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	121	1	1036	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	121	1	889	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	129	1	963	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 60 RRCID -> 171668 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7864 - 7888

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 72 RRCID -> 181660 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7214 - 7398

05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	45	1	393	2	Y	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	44	1	390	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	35	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	52	1	445	2	Y	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	45	1	332	2	Y	-0-					-0-
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	56	1	417	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436

05	62	N	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 76 RRCID -> 214197 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13117 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 89 RRCID -> 227019 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 11644 PERF.10750 - 10764

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 128160 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7804 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 2 C RRCID -> 140711 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7792 - 7818

05	1953	N	1854	-0-	-99	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1656	-0-	-264	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1455	-0-	-195	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
*10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
*10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10194 - 10205

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (CROCKETT) 46202 058 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 305 RRCID -> 038703 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 1131 - 1176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 20 RRCID -> 041065 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 450 RRCID -> 162893 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2236 - 2242

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 164 RRCID -> 217467 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2104 - 2134

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 481 RRCID -> 218030 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2292 - 2300

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY) 46202 232 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 483 RRCID -> 216705 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5048 - 5070

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 46202 232 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 484 RRCID -> 222853 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4662 - 4690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 489 RRCID -> 248498 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4682 - 4706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 42 RRCID -> 085336 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2313 PERF. 1262 - 1268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 33 RRCID -> 075905 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 41 RRCID -> 085335 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1214 - 1270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 44 RRCID -> 087826 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1349 - 1354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS WELL #: 57 RRCID -> 137261 COMPL. DATE 10/28/1990 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1557 - 1563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 490 RRCID -> 248550 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 4864 PERF. 2213 - 3951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (1370) 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 417 RRCID -> 156777 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 1368 - 1373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 452 RRCID -> 173717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5580 PERF. 2386 - 2410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 466 RRCID -> 183782 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1416 - 1430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (1370) //CONT.// 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 475 RRCID -> 200593 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1366 - 1372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, W. (1970) 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 51 RRCID -> 137258 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 2309 PERF. 1936 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 415 T RRCID -> 154572 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1950 - 1958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 418 RRCID -> 166749 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 1942 - 1948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 087367 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 1956 - 1961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (4350) 46202 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 54 RRCID -> 117238 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4422 - 4427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (4400) 46202 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 17 RRCID -> 083021 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4420 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 2 RRCID -> 234935 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12214 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 1 RRCID -> 242305 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11378 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	242					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	242					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 197941 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3193	-0-	-155	-0-	325	1	2868	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3191	-0-	-169	-0-	282	1	2909	3	Y	-0-					-0-
07	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	415	1	3899	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3472	X	3032	-0-	-440	-0-	277	1	2755	3	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2745	-0-	-435	-0-	253	1	2492	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	3038	X	2744	-0-	-294	-0-	278	1	2466	3	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2669	-0-	-91	-0-	237	1	2432	3	Y	-0-					-0-
07	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	282	1	2615	3	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2470	-0-	-351	-0-	225	1	2245	3	Y	-0-					-0-
*09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	247	1	2442	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2403	-0-	-46	-0-	244	1	2159	3	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2407	-0-	-233	-0-	213	1	2194	3	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2366	-0-	-114	-0-	230	1	2136	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2249	-0-	-169	-0-	206	1	2043	3	Y	-0-					-0-
09	2400	N	2244	-0-	-156	-0-	207	1	2037	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
05	2046	X	1761	-0-	-285	-0-	179	1	1582	3	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1628	-0-	-292	-0-	144	1	1484	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1679	-0-	-243	-0-	162	1	1517	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1610	-0-	-157	-0-	147	1	1463	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	141	1	1388	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 5 RRCID -> 204429 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	191	1	1690	3	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1785	-0-	-135	-0-	159	1	1626	3	Y	-0-					-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	170	1	1580	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1427	-0-	-464	-0-	128	1	1299	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1322	-0-	-478	-0-	121	1	1201	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 207637 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11274 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	193	1	939	3	N	-0-					-0-
06	990	N	865	-0-	-125	-0-	191	1	674	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	678	-0-	-345	-0-	86	1	592	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	626	-0-	-397	-0-	102	1	524	3	N	-0-					-0-
09	870	N	180	-0-	-690	-0-	20	1	159	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 6 RRCID -> 208225 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11639 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	59	1	608	3	Y	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	80	1	723	3	Y	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	67	1	648	3	Y	-0-					-0-
*09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	53	1	522	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	122	1	1099	3	Y	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	106	1	1093	3	Y	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	93	1	900	3	Y	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	90	1	878	3	Y	-0-					-0-
*09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	124	1	1231	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1079	-0-	-347	-0-	108	1	971	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	980	-0-	-430	-0-	87	1	893	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	959	-0-	-219	-0-	93	1	866	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	946	-0-	-139	-0-	86	1	860	3	Y	-0-					-0-
*09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	125	1	1227	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
EL REFUGIO "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
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 4 RRCID -> 116268 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191

05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	287	2	N	-0-					-0-
							76	3									
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	277	2	N	-0-					-0-
							101	3									
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	212	2	N	-0-					-0-
							106	3									
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	20	1	213	2	N	-0-					-0-
							101	3									
09	390	N	355	-0-	-35	-0-	20	1	228	2	N	-0-					-0-
							107	3									
*10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	324	2	N	-0-					-0-
							135	3									

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 149174 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236

05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	171	1	3320	2	N	1					62
							1	9									
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	175	1	3235	2	N	9					71
							10	9									
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	174	1	3353	2	N	3					74
							3	9									
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	168	1	3491	2	N	18					92
							20	9									
09	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	172	1	3367	2	N	11					103
							12	9									
*10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	169	1	3355	2	N	-0-	2	6			101

JENNINGS RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 165242 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758

05	2139	N	1991	-0-	-148	-0-	124	1	1867	2	Y	-0-					19
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	139	1	1927	2	Y	-0-					19
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	157	1	2106	2	Y	1					20
							1	9									
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	156	1	2074	2	Y	1					21
							1	9									
*09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	144	1	1951	2	Y	-0-					21
*10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	162	1	2117	2	Y	1					22
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 169075 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11504 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	415	1	6224	2	Y	-0-					2
06	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	386	1	5342	2	Y	-0-					2
07	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	428	1	5735	2	Y	1					3
							1	9									
*08	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	444	1	5925	2	Y	-0-					3
*09	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	374	1	5084	2	Y	-0-					3
10	6076	X	5228	-0-	-848	-0-	371	1	4855	2	Y	2					5
							2	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 169480 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2939	-0-	-192	-0-	184	1	2755	2	Y	-0-					3
06	3030	X	2872	-0-	-158	-0-	193	1	2678	2	Y	1					4
							1	9									
07	3131	X	2957	-0-	-174	-0-	205	1	2751	2	Y	1					5
							1	9									
08	3131	X	2924	-0-	-207	-0-	204	1	2719	2	Y	1					6
							1	9									
*09	2880	X	2697	-0-	-183	-0-	185	1	2512	2	Y	-0-					6
10	2976	X	2911	-0-	-65	-0-	206	1	2704	2	Y	1					7
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 170761 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	432	-0-	-95	-0-	27	1	405	2	Y	-0-					4
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	43	1	599	2	Y	1					5
							1	9									
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	38	1	507	2	Y	-0-					5
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	54	1	722	2	Y	1					6
							1	9									
*09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	48	1	650	2	Y	-0-					6
*10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	50	1	656	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 172603 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					6
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					6
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					6
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	1					7
							1	9									
*09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					7
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					7

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 172864 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3484	-0-	-670	-0-	218	1	3266	2	Y	-0-					-0-
06	4020	X	3793	-0-	-227	-0-	255	1	3537	2	Y	1					1
							1	9									
07	4030	X	3816	-0-	-214	-0-	265	1	3551	2	Y	-0-					1
*08	3844	X	3751	-0-	-93	-0-	262	1	3489	2	Y	-0-					1
*09	3780	X	3679	-0-	-101	-0-	252	1	3427	2	Y	-0-					1
*10	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	280	1	3666	2	Y	1					2
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 174811 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11539 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	675	-0-	-193	-0-	42	1	633	2	Y	-0-					3
06	780	N	648	-0-	-132	-0-	44	1	604	2	Y	-0-					3
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	61	1	823	2	Y	-0-					3
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	52	1	694	2	Y	1					4
							1	9									
*09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	45	1	615	2	Y	-0-					4
10	682	N	675	-0-	-7	-0-	48	1	627	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 8 RRCID -> 174940 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11709 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	200	1	2995	2	Y	-0-					3
06	2970	X	2762	-0-	-208	-0-	186	1	2576	2	Y	-0-					3
07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	215	1	2874	2	Y	-0-					3
08	3069	X	2833	-0-	-236	-0-	198	1	2634	2	Y	1					4
							1	9									
*09	2970	X	2845	-0-	-125	-0-	195	1	2650	2	Y	-0-					4
10	3100	X	2827	-0-	-273	-0-	200	1	2626	2	Y	1					5
							1	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 175198 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					4
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					4
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					4
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					4
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 175606 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	1667	-0-	-596	-0-	104	1	1563	2	Y	-0-					1
06	2160	N	1615	-0-	-545	-0-	109	1	1506	2	Y	-0-					1
07	1860	N	1641	-0-	-219	-0-	114	1	1527	2	Y	-0-					1
08	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	110	1	1460	2	Y	-0-					1
*09	1620	N	1408	-0-	-212	-0-	97	1	1311	2	Y	-0-					1
10	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	102	1	1341	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 176846 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	44	1	523	2	Y	-0-					3
06	570	N	529	-0-	-41	-0-	41	1	488	2	Y	-0-					3
07	589	N	533	-0-	-56	-0-	42	1	491	2	Y	-0-					3
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	49	1	536	2	Y	-0-					3
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	49	1	555	2	Y	-0-					3
*10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	52	1	588	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176914 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4759	-0-	-46	-0-	297	1	4462	2	Y	-0-					2
06	4650	X	4566	-0-	-84	-0-	307	1	4259	2	Y	-0-					2
07	4805	X	4695	-0-	-110	-0-	326	1	4369	2	Y	-0-					2
*08	4805	X	4597	-0-	-208	-0-	321	1	4276	2	Y	-0-					2
*09	4650	X	4156	-0-	-494	-0-	285	1	3871	2	Y	-0-					2
*10	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	343	1	4498	2	Y	2					4
							2	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 9 RRCID -> 176926 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	2	Y	-0-					6
06	420	N	337	-0-	-83	-0-	23	1	314	2	Y	-0-					6
07	341	N	262	-0-	-79	-0-	18	1	244	2	Y	-0-					6
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	Y	-0-					6
*09	330	N	303	-0-	-27	-0-	21	1	282	2	Y	-0-					6
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	322	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH C WELL #: 12 RRCID -> 177247 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617

05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	74	1	1117	2	Y	-0-					2
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	77	1	1073	2	Y	-0-					2
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	81	1	1089	2	Y	-0-					2
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	80	1	1074	2	Y	-0-					2
*09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	77	1	1046	2	Y	-0-					2
*10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	85	1	1110	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177719 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352

05	3906	X	3436	-0-	-470	-0-	264	1	3172	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3302	-0-	-478	-0-	256	1	3046	2	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3554	-0-	-352	-0-	281	1	3273	2	Y	-0-					-0-
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	336	1	3705	2	Y	-0-					-0-
09	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	292	1	3301	2	Y	-0-					-0-
*10	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	300	1	3428	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178594 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	86	1	1284	2	Y	-0-					3
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	115	1	1587	2	Y	-0-					3
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	78	1	1046	2	Y	-0-					3
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	77	1	1027	2	Y	-0-					3
*09	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	194	1	2640	2	Y	-0-					3
*10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	191	1	2504	2	Y	1					4
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 19 RRCID -> 180142 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431

05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	2	Y	-0-					3
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	28	1	391	2	Y	-0-					3
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	17	1	224	2	Y	-0-					3
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	323	2	Y	-0-					3
*09	300	N	228	-0-	-72	-0-	16	1	212	2	Y	-0-					3
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 18 RRCID -> 180336 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360

05	3100	N	10458	-0-	7358	21320	654	1	9804	2	Y	-0-					3
06	26532	X	5212	-0-	-21320	-0-	351	1	4861	2	Y	-0-					3
07	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	336	1	4498	2	Y	-0-					3
08	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	320	1	4261	2	Y	1					4
							1	9									
*09	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	264	1	3589	2	Y	-0-					4
10	4867	X	4123	-0-	-744	-0-	292	1	3829	2	Y	2					6
							2	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 13 RRCID -> 180460 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	222	1	3330	2	Y	-0-					2
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	237	1	3281	2	Y	-0-					2
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	263	1	3528	2	Y	-0-					2
08	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	267	1	3561	2	Y	-0-					2
*09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	246	1	3337	2	Y	-0-					2
*10	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	271	1	3550	2	Y	1					3
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 180788 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	918	-0-	-12	-0-	57	1	861	2	Y	-0-					1
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	64	1	887	2	Y	-0-					1
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	69	1	929	2	Y	-0-					1
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	69	1	923	2	Y	-0-					1
*09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	66	1	901	2	Y	-0-					1
*10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	74	1	965	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181217 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2591	-0-	-199	-0-	162	1	2429	2	Y	-0-					2
06	2700	X	2328	-0-	-372	-0-	157	1	2171	2	Y	-0-					2
07	2790	X	2341	-0-	-449	-0-	163	1	2178	2	Y	-0-					2
08	2790	X	2149	-0-	-641	-0-	150	1	1999	2	Y	-0-					2
*09	2670	X	1205	-0-	-1465	-0-	83	1	1122	2	Y	-0-					2
10	2232	X	991	-0-	-1241	-0-	70	1	921	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 21 RRCID -> 182714 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	27	1	401	2	Y	-0-					2
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	Y	-0-					2
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	374	2	Y	-0-					2
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	27	1	360	2	Y	-0-					2
*09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	2	Y	-0-					2
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	434	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1165	-0-	-385	-0-	73	1	1092	2	Y	-0-					2
06	1500	N	1194	-0-	-306	-0-	80	1	1114	2	Y	-0-					2
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	88	1	1176	2	Y	-0-					2
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	90	1	1203	2	Y	-0-					2
*09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	92	1	1253	2	Y	-0-					2
*10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	111	1	1450	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 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
05	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	377	1	4524	2	Y	-0-					-0-
06	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	356	1	4224	2	Y	-0-					-0-
07	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	381	1	4436	2	Y	-0-					-0-
08	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	392	1	4331	2	Y	-0-					-0-
09	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	370	1	4176	2	Y	-0-					-0-
*10	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	378	1	4318	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186220 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	97	1	1458	2	Y	-0-					1
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	100	1	1392	2	Y	-0-					1
07	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	76	1	1014	2	Y	-0-					1
08	1209	N	795	-0-	-414	-0-	55	1	740	2	Y	-0-					1
*09	1170	N	508	-0-	-662	-0-	35	1	473	2	Y	-0-					1
10	1085	N	805	-0-	-280	-0-	57	1	748	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 31 RRCID -> 187032 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	160	1	2403	2	Y	-0-					3
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	158	1	2188	2	Y	-0-					3
07	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	166	1	2217	2	Y	-0-					3
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	163	1	2167	2	Y	-0-					3
*09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	145	1	1968	2	Y	-0-					3
10	2232	N	2230	-0-	-2	-0-	158	1	2071	2	Y	1					3
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187084 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					3
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-					3
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 32 RRCID -> 187252 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	344	2	Y	-0-					2
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	25	1	344	2	Y	-0-					2
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	27	1	362	2	Y	-0-					2
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	27	1	367	2	Y	-0-					2
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	374	2	Y	-0-					2
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187300 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	Y	-0-					-0-
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 20ST RRCID -> 187493 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	364	2	Y	-0-					4
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	Y	-0-					4
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	Y	-0-					4
08	403	N	284	-0-	-119	-0-	20	1	264	2	Y	-0-					4
*09	300	N	214	-0-	-86	-0-	15	1	199	2	Y	-0-					4
*10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187510 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2045	-0-	-1458	-0-	128	1	1917	2	Y	-0-					2
06	3390	X	1877	-0-	-1513	-0-	126	1	1751	2	Y	-0-					2
07	3162	X	191	-0-	-2971	-0-	13	1	178	2	Y	-0-					2
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					2
*09	1980	X	4	-0-	-1976	-0-	4	2			Y	-0-					2
10	1426	X	1	-0-	-1425	-0-	1	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187647 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2222	-0-	-41	-0-	202	1	2020	2	Y	-0-					3
06	2190	N	2033	-0-	-157	-0-	192	1	1841	2	Y	-0-					3
07	2263	N	2093	-0-	-170	-0-	212	1	1881	2	Y	-0-					3
08	2232	N	1990	-0-	-242	-0-	219	1	1771	2	Y	-0-					3
09	2040	N	1890	-0-	-150	-0-	209	1	1681	2	Y	-0-					3
10	2108	N	2050	-0-	-58	-0-	197	1	1853	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 188120 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	339	1	3393	2	Y	-0-					4
06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	382	1	3658	2	Y	-0-					4
07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	434	1	3839	2	Y	-0-					4
08	3720	X	3392	-0-	-328	-0-	373	1	3019	2	Y	-0-					4
09	3600	X	2938	-0-	-662	-0-	325	1	2613	2	Y	-0-					4
10	4278	X	3313	-0-	-965	-0-	318	1	2995	2	Y	-0-					4

JENNINGS WELL #: 74 RRCID -> 188154 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11160 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	232	-0-	-1225	-0-	24	1	208	2	Y	-0-					6
06	1620	N	419	-0-	-1201	-0-	42	1	370	2	Y	6					12
							7	9									
07	1426	N	77	-0-	-1349	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					12
08	217	N	37	-0-	-180	-0-	3	1	22	2	Y	11	22	1			1
							12	9									
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 26 RRCID -> 188239 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	46	1	697	2	Y	-0-					3
06	780	N	661	-0-	-119	-0-	45	1	616	2	Y	-0-					3
07	744	N	694	-0-	-50	-0-	48	1	646	2	Y	-0-					3
08	744	N	632	-0-	-112	-0-	44	1	588	2	Y	-0-					3
*09	660	N	520	-0-	-140	-0-	36	1	484	2	Y	-0-					3
10	682	N	493	-0-	-189	-0-	35	1	458	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 188501 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2642	-0-	-55	-0-	203	1	2439	2	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2283	-0-	-327	-0-	177	1	2106	2	Y	-0-					-0-
07	2697	N	2686	-0-	-11	-0-	212	1	2474	2	Y	-0-					-0-
08	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	225	1	2486	2	Y	-0-					-0-
09	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	215	1	2428	2	Y	-0-					-0-
*10	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	216	1	2465	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189070 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	128	1	1922	2	Y	-0-					1
06	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	295	1	4081	2	Y	-0-					1
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	116	1	1549	2	Y	-0-					1
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	113	1	1506	2	Y	-0-					1
*09	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	106	1	1439	2	Y	-0-					1
10	1767	X	1644	-0-	-123	-0-	117	1	1526	2	Y	1					2
							1	9									

JENNINGS RANCH B WELL #: 13 RRCID -> 189148 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	X	4	-0-	-0-	1	4	2			N	-0-					-0-
06	18	X	18	-0-	-0-	1	1	1	17	2	N	-0-					-0-
07	15	X	15	-0-	-0-	1	1	1	14	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		21	-0-	21	22	1	1	20	2	N	-0-					-0-
09	33	X	11	-0-	-22	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189857 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	49	1	496	2	Y	-0-					1
06	660	N	508	-0-	-152	-0-	48	1	460	2	Y	-0-					1
07	589	N	511	-0-	-78	-0-	52	1	459	2	Y	-0-					1
08	558	N	490	-0-	-68	-0-	54	1	436	2	Y	-0-					1
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	81	1	652	2	Y	-0-					1
*10	3100	N	9376	-0-	6276	6276	900	1	8476	2	Y	-0-					1

JENNINGS WELL #: 75 RRCID -> 189896 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12704 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	59	1	522	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	458	-0-	-112	-0-	47	1	411	2	Y	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	65	1	548	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	559	-0-	-30	-0-	58	1	501	2	Y	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	57	1	419	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	531	-0-	-89	-0-	63	1	468	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189994 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	2697	-0-	-31	-0-	245	1	2452	2	Y	-0-					5
06	2550	N	2461	-0-	-89	-0-	233	1	2228	2	Y	-0-					5
07	2635	N	2198	-0-	-437	-0-	223	1	1975	2	Y	-0-					5
08	2697	N	2266	-0-	-431	-0-	249	1	2017	2	Y	-0-					5
*09	2460	N	2049	-0-	-411	-0-	227	1	1822	2	Y	-0-					5
*10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	246	1	2315	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190009 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1169	-0-	-288	-0-	106	1	1063	2	Y	-0-					1
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	120	1	1153	2	Y	-0-					1
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	170	1	1505	2	Y	-0-					1
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	166	1	1345	2	Y	-0-					1
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	162	1	1299	2	Y	-0-					1
10	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	146	1	1376	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190130 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	126	1	1891	2	Y	-0-					2
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	120	1	1663	2	Y	-0-					2
07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	193	1	2591	2	Y	-0-					2
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	138	1	1835	2	Y	-0-					2
*09	1770	N	1696	-0-	-74	-0-	116	1	1580	2	Y	-0-					2
10	2790	N	1713	-0-	-1077	-0-	121	1	1591	2	Y	1					2
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190135 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	795	-0-	-259	-0-	50	1	745	2	Y	-0-					2
06	1050	N	788	-0-	-262	-0-	53	1	735	2	Y	-0-					2
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	104	1	1399	2	Y	-0-					2
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	81	1	1074	2	Y	-0-					2
*09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	59	1	803	2	Y	-0-					2
10	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	72	1	947	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190282 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	483	-0-	-75	-0-	37	1	446	2	Y	-0-					3
06	510	N	452	-0-	-58	-0-	35	1	417	2	Y	-0-					3
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	37	1	433	2	Y	-0-					3
08	496	N	461	-0-	-35	-0-	38	1	423	2	Y	-0-					3
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	37	1	415	2	Y	-0-					3
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	37	1	424	2	Y	-0-					3

JENNINGS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 190539 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	366	1	3189	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3323	-0-	-7	-0-	344	1	2979	2	N	-0-					-0-
07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	363	1	3248	2	N	-0-					-0-
08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	370	1	3220	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3344	-0-	-106	-0-	351	1	2993	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3544	-0-	-52	-0-	351	1	3193	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190764 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	51	1	771	2	Y	-0-					2
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	56	1	779	2	Y	-0-					2
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	62	1	824	2	Y	-0-					2
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	96	1	1287	2	Y	-0-					2
*09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	50	1	681	2	Y	-0-					2
10	837	N	835	-0-	-2	-0-	59	1	776	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190803 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	152	1	2276	2	Y	-0-					1
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	160	1	2217	2	Y	-0-					1
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	168	1	2257	2	Y	-0-					1
08	2418	N	2410	-0-	-8	-0-	168	1	2242	2	Y	-0-					1
*09	2340	N	2241	-0-	-99	-0-	154	1	2087	2	Y	-0-					1
*10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	172	1	2253	2	Y	1					2
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190951 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	988	-0-	-35	-0-	62	1	926	2	Y	-0-					1
06	1020	N	948	-0-	-72	-0-	64	1	884	2	Y	-0-					1
07	992	N	961	-0-	-31	-0-	67	1	894	2	Y	-0-					1
08	992	N	972	-0-	-20	-0-	68	1	904	2	Y	-0-					1
*09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	67	1	911	2	Y	-0-					1
*10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	75	1	977	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191124 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	208	1	2498	2	Y	-0-					7
06	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	199	1	2369	2	Y	-0-					7
07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	212	1	2469	2	Y	-0-					7
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	219	1	2414	2	Y	-0-					7
09	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	204	1	2299	2	Y	-0-					7
*10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	209	1	2383	2	Y	-0-					7

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
05	3596	X	3256	-0-	-340	-0-	296	1	2960	2	Y	-0-					6
06	3060	X	2071	-0-	-989	-0-	196	1	1875	2	Y	-0-					6
07	3162	X	1827	-0-	-1335	-0-	185	1	1642	2	Y	-0-					6
08	3255	X	2286	-0-	-969	-0-	252	1	2034	2	Y	-0-					6
*09	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	410	1	3295	2	Y	-0-					6
*10	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	413	1	3889	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191712 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	72	1	725	2	Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	32	1	304	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	237	-0-	-228	-0-	24	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	251	-0-	-214	-0-	28	1	223	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	36	1	292	2	Y	-0-					-0-
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	57	1	536	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191718 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	263	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	25	1	239	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	28	1	247	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	27	1	215	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	23	1	183	2	Y	-0-					-0-
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	283	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 #: 17 RRCID -> 191730 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	N	2756	-0-	-251	-0-	250	1	2506	2	Y	-0-					6
06	2910	N	2485	-0-	-425	-0-	235	1	2250	2	Y	-0-					6
07	2945	N	2633	-0-	-312	-0-	267	1	2366	2	Y	-0-					6
08	2759	N	2506	-0-	-253	-0-	276	1	2230	2	Y	-0-					6
*09	2490	N	2338	-0-	-152	-0-	259	1	2079	2	Y	-0-					6
10	2635	N	1352	-0-	-1283	-0-	130	1	1222	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH A WELL #: 8 RRCID -> 191819 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	560	1	5608	2	Y	-0-					8
06	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	485	1	4644	2	Y	-0-					8
07	3100	N	4362	-0-	1262	1262	443	1	3919	2	Y	-0-					8
08	5253	X	3991	-0-	-1262	-0-	439	1	3552	2	Y	-0-					8
*09	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	450	1	3621	2	Y	-0-					8
10	4929	X	2863	-0-	-2066	-0-	275	1	2588	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191823 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3527	-0-	-534	-0-	271	1	3256	2	Y	-0-					14
06	3930	X	3218	-0-	-712	-0-	250	1	2968	2	Y	-0-					14
07	4061	X	3751	-0-	-310	-0-	296	1	3455	2	Y	-0-					14
08	4061	X	3229	-0-	-832	-0-	268	1	2961	2	Y	-0-					14
09	3810	X	3158	-0-	-652	-0-	257	1	2901	2	Y	-0-					14
*10	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	339	1	3873	2	Y	-0-					14

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192098 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2943	-0-	-2	-0-	267	1	2676	2	Y	-0-					4
06	2850	X	2782	-0-	-68	-0-	263	1	2519	2	Y	-0-					4
07	2945	X	2779	-0-	-166	-0-	282	1	2497	2	Y	-0-					4
08	2945	X	2653	-0-	-292	-0-	292	1	2361	2	Y	-0-					4
09	2850	X	2258	-0-	-592	-0-	250	1	2008	2	Y	-0-					4
10	2914	X	2784	-0-	-130	-0-	267	1	2517	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192225 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	40	1	596	2	Y	-0-					1
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	38	1	521	2	Y	-0-					1
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	47	1	626	2	Y	-0-					1
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	42	1	558	2	Y	-0-					1
*09	450	N	409	-0-	-41	-0-	28	1	381	2	Y	-0-					1
10	682	N	592	-0-	-90	-0-	42	1	550	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 18 RRCID -> 192467 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2773	-0-	-358	-0-	252	1	2521	2	Y	-0-					3
06	3030	X	2594	-0-	-436	-0-	245	1	2349	2	Y	-0-					3
07	3131	X	2819	-0-	-312	-0-	286	1	2533	2	Y	-0-					3
08	2852	X	2611	-0-	-241	-0-	287	1	2324	2	Y	-0-					3
09	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	303	1	2433	2	Y	-0-					3
*10	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	272	1	2561	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192988 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		5768	-0-	5768	13779	360	1	5408	2	Y	-0-					2
06	T. A.		2430	-0-	2430	16209	164	1	2266	2	Y	-0-					2
07	T. A.		950	-0-	950	17159	66	1	884	2	Y	-0-					2
08	19006	X	1847	-0-	-17159	-0-	129	1	1718	2	Y	-0-					2
*09	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	340	1	4619	2	Y	-0-					2
*10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	294	1	3846	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 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
05	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	102	1	1218	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	103	1	1223	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	107	1	1251	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	107	1	1185	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	103	1	1161	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	107	1	1227	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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193302 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
*10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	43	1	486	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 7 RRCID -> 193705 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	333	2	Y	-0-					4
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	30	1	288	2	Y	-0-					4
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	234	2	Y	2					6
							2	9									
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	242	2	Y	-0-					6
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	26	1	211	2	Y	-0-					6
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	238	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH AA WELL #: 19 RRCID -> 193732 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	307	-0-	-189	-0-	28	1	279	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	334	-0-	-266	-0-	32	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	41	1	366	2	Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	41	1	335	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	212	-0-	-118	-0-	23	1	189	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	342	-0-	-61	-0-	33	1	309	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 22 RRCID -> 193833 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	245	1	2455	2	Y	-0-					5
06	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	229	1	2196	2	Y	-0-					5
07	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	225	1	1989	2	Y	-0-					5
08	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	219	1	1773	2	Y	-0-					5
09	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	218	1	1755	2	Y	-0-					5
10	2418	X	1958	-0-	-460	-0-	188	1	1770	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193866 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	130	1	1559	2	Y	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	129	1	1527	2	Y	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	114	1	1324	2	Y	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	65	1	715	2	Y	-0-					-0-
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	67	1	758	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	748	-0-	-337	-0-	60	1	688	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 15 RRCID -> 194513 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	260	1	2602	2	Y	-0-					3
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	234	1	2238	2	Y	-0-					3
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	257	1	2271	2	Y	-0-					3
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	256	1	2073	2	Y	-0-					3
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	222	1	1787	2	Y	-0-					3
*10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	245	1	2307	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 23 RRCID -> 195067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	205	1	2058	2	Y	-0-					4
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	194	1	1862	2	Y	-0-					4
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	210	1	1856	2	Y	-0-					4
08	1984	N	686	-0-	-1298	-0-	76	1	610	2	Y	-0-					4
09	1920	N	600	-0-	-1320	-0-	66	1	534	2	Y	-0-					4
10	2077	N	1021	-0-	-1056	-0-	98	1	923	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH AA WELL #: 24 RRCID -> 195087 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	145	1	1450	2	Y	-0-					3
06	1680	N	1427	-0-	-253	-0-	135	1	1292	2	Y	-0-					3
07	1705	N	1435	-0-	-270	-0-	146	1	1289	2	Y	-0-					3
08	1581	N	1382	-0-	-199	-0-	152	1	1230	2	Y	-0-					3
*09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	174	1	1402	2	Y	-0-					3
*10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	145	1	1366	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 12 RRCID -> 195093 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	42	-0-	-547	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195195 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	Y	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	283	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	30	-0-	-63	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	128	1	1927	2	Y	-0-					2
06	1650	N	1138	-0-	-512	-0-	77	1	1061	2	Y	-0-					2
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	160	1	2147	2	Y	-0-					2
08	3100	N	3224	-0-	124	124	225	1	2999	2	Y	-0-					2
*09	2772	N	2648	-0-	-124	-0-	182	1	2466	2	Y	-0-					2
*10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	181	1	2367	2	Y	1					2
							1	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195200 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302

05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	116	-0-	-154	-0-	11	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	30	1	264	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	172	-0-	-76	-0-	19	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195203 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223

05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	29	1	287	2	Y	-0-					1
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	39	1	372	2	Y	-0-					1
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	41	1	364	2	Y	-0-					1
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	39	1	314	2	Y	-0-					1
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	40	1	323	2	Y	-0-					1
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	37	1	346	2	Y	-0-					1

JENNINGS WELL #: 80 RRCID -> 195348 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664

05	341	N	222	-0-	-119	-0-	23	1	199	2	Y	-0-					4
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	192	2	Y	1					5
							1	9									
07	248	N	160	-0-	-88	-0-	17	1	143	2	Y	-0-					5
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	19	1	165	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
09	210	N	162	-0-	-48	-0-	19	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	14	1	101	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 44 RRCID -> 195366 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625

05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	50	1	747	2	Y	-0-					2
06	780	N	519	-0-	-261	-0-	35	1	484	2	Y	-0-					2
07	682	N	652	-0-	-30	-0-	45	1	607	2	Y	-0-					2
08	806	N	578	-0-	-228	-0-	40	1	538	2	Y	-0-					2
*09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	41	1	556	2	Y	-0-					2
10	651	N	573	-0-	-78	-0-	41	1	532	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195547 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374

05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	2	Y	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195558 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	135	1	2018	2	N	-0-					-0-
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	126	1	1746	2	N	-0-					-0-
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	121	1	1623	2	N	-0-					-0-
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	134	1	1783	2	N	-0-					-0-
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	117	1	1592	2	N	-0-					-0-
*10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	89	1	1172	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 15 RRCID -> 195598 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	1954	-0-	-402	-0-	150	1	1804	2	Y	-0-					6
06	1920	N	1608	-0-	-312	-0-	125	1	1483	2	Y	-0-					6
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	140	1	1636	2	Y	-0-					6
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	164	1	1810	2	Y	-0-					6
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	165	1	1868	2	Y	-0-					6
*10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	173	1	1979	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH AA WELL #: 29 RRCID -> 195601 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	95	1	949	2	Y	-0-					1
06	930	N	929	-0-	-1	-0-	88	1	841	2	Y	-0-					1
07	1209	N	831	-0-	-378	-0-	84	1	747	2	Y	-0-					1
08	1054	N	866	-0-	-188	-0-	95	1	771	2	Y	-0-					1
09	930	N	821	-0-	-109	-0-	91	1	730	2	Y	-0-					1
*10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	83	1	783	2	Y	-0-					1

JENNINGS WELL #: 77 RRCID -> 196031 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	27	X	27	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	7					8
							8	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196379 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	Y	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196589 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	951	-0-	-134	-0-	59	1	892	2	Y	-0-					2
06	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	70	1	964	2	Y	-0-					2
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	79	1	1059	2	Y	-0-					2
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	82	1	1099	2	Y	-0-					2
*09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	75	1	1019	2	Y	-0-					2
*10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	85	1	1116	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH B WELL #: 14 RRCID -> 196767 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	X	953	-0-	-132	-0-	60	1	893	2	N	-0-					-0-
06	1050	X	991	-0-	-59	-0-	67	1	924	2	N	-0-					-0-
07	868	N	834	-0-	-34	-0-	58	1	776	2	N	-0-					-0-
08	961	N	912	-0-	-49	-0-	64	1	848	2	N	-0-					-0-
09	990	N	747	-0-	-243	-0-	51	1	696	2	N	-0-					-0-
10	837	N	772	-0-	-65	-0-	55	1	717	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1807	-0-	-270	-0-	185	1	1622	2	Y	-0-					29
06	2010	N	1525	-0-	-485	-0-	156	1	1369	2	Y	-0-					29
07	2232	N	1390	-0-	-842	-0-	148	1	1242	2	Y	-0-					29
08	1798	N	1514	-0-	-284	-0-	154	1	1324	2	Y	33	31	1			31
							36	9									
09	1530	N	1078	-0-	-452	-0-	122	1	895	2	Y	55					86
							61	9									
*10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	131	1	977	2	Y	-0-					86

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
05	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	108	1	1624	2	Y	-0-					2
06	1770	N	1681	-0-	-89	-0-	113	1	1568	2	Y	-0-					2
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	131	1	1754	2	Y	-0-					2
08	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	117	1	1557	2	Y	-0-					2
*09	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	108	1	1473	2	Y	-0-					2
10	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	122	1	1592	2	Y	1					3
							1	9									

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
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					2
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					2
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					2
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					2
*09	150	N	77	-0-	-73	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					2
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					1

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
05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	328	1	3283	2	Y	-0-					4
06	3480	X	3452	-0-	-28	-0-	326	1	3126	2	Y	-0-					4
07	3596	X	3346	-0-	-250	-0-	340	1	3006	2	Y	-0-					4
08	3596	X	3326	-0-	-270	-0-	366	1	2960	2	Y	-0-					4
09	3480	X	3135	-0-	-345	-0-	347	1	2788	2	Y	-0-					4
10	3596	X	3413	-0-	-183	-0-	328	1	3085	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 #: 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
05	1333	N	926	-0-	-407	-0-	84	1	842	2	Y	-0-					2
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	192	1	1836	2	Y	-0-					2
07	806	N	436	-0-	-370	-0-	44	1	392	2	Y	-0-					2
08	930	N	409	-0-	-521	-0-	45	1	364	2	Y	-0-					2
09	1590	N	428	-0-	-1162	-0-	47	1	381	2	Y	-0-					2
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	41	1	382	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 54 RRCID -> 197883 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	242	1	3628	2	Y	-0-					2
06	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	254	1	3521	2	Y	-0-					2
07	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	349	1	4678	2	Y	-0-					2
08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	303	1	4038	2	Y	-0-					2
*09	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	266	1	3609	2	Y	-0-					2
10	4557	X	4094	-0-	-463	-0-	290	1	3802	2	Y	2					4
							2	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198137 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	40	1	482	2	Y	-0-					5
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	41	1	483	2	Y	-0-					5
07	589	N	498	-0-	-91	-0-	39	1	459	2	Y	-0-					5
08	527	N	461	-0-	-66	-0-	38	1	423	2	Y	-0-					5
09	510	N	382	-0-	-128	-0-	31	1	351	2	Y	-0-					5
10	465	N	365	-0-	-100	-0-	29	1	336	2	Y	-0-					5

JENNINGS WELL #: 83 RRCID -> 198542 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	1820	-0-	-784	-0-	186	1	1634	2	Y	-0-					80
06	2220	N	1676	-0-	-544	-0-	170	1	1496	2	Y	9					89
							10	9									
07	2511	N	1412	-0-	-1099	-0-	151	1	1261	2	Y	-0-					89
08	3100	N	3269	-0-	169	169	339	1	2913	2	Y	15	99	1			5
							17	9									
09	1680	N	1415	-0-	-265	-0-	170	1	1245	2	Y	-0-					5
10	1829	X	105	-0-	-1724	-0-	12	1	93	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH D WELL #: 20 RRCID -> 198561 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	81	1	969	2	Y	-0-					3
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	94	1	1118	2	Y	-0-					3
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	90	1	1044	2	Y	-0-					3
08	1054	N	954	-0-	-100	-0-	79	1	875	2	Y	-0-					3
09	1080	N	968	-0-	-112	-0-	79	1	889	2	Y	-0-					3
*10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	80	1	913	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198563 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					2
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					2
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					2
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
09	150	N	43	-0-	-107	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					2
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 78 RRCID -> 198821 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2168	-0-	-157	-0-	222	1	1946	2	Y	-0-					6
06	2460	N	2125	-0-	-335	-0-	216	1	1899	2	Y	9					15
							10	9									
07	2294	N	2191	-0-	-103	-0-	234	1	1957	2	Y	-0-					15
08	2170	N	2076	-0-	-94	-0-	215	1	1844	2	Y	15	28	1			2
							17	9									
09	2130	N	1770	-0-	-360	-0-	212	1	1558	2	Y	-0-					2
10	2201	N	1977	-0-	-224	-0-	234	1	1743	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 45 RRCID -> 199114 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	66	1	997	2	Y	-0-					2
06	1140	N	864	-0-	-276	-0-	58	1	806	2	Y	-0-					2
07	1085	N	869	-0-	-216	-0-	60	1	809	2	Y	-0-					2
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	94	1	1255	2	Y	-0-					2
*09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	112	1	1527	2	Y	-0-					2
*10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	115	1	1508	2	Y	1					3
							1	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199519 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200062 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			Y	-0-					-0-
07	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			Y	-0-					-0-
08	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			Y	-0-					-0-
09	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			Y	-0-					-0-
10	4867	X	4127	-0-	-740	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 17 RRCID -> 200086 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	75	1	899	2	Y	-0-					2
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	370	2	Y	-0-					2
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	37	1	429	2	Y	-0-					2
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	27	1	301	2	Y	-0-					2
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	66	1	741	2	Y	-0-					2
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	41	1	473	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200309 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	103	1	1546	2	N	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	61	1	852	2	N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	75	1	999	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	973	-0-	-577	-0-	68	1	905	2	N	-0-					-0-
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	93	1	1264	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	651	-0-	-434	-0-	46	1	605	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 #: 10 RRCID -> 200314 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	31	1	313	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	37	-0-	-113	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	62	-0-	-279	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	188	2	Y	-0-					-0-
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	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
05	3038	X	2610	-0-	-428	-0-	267	1	2343	2	Y	-0-					9
06	2940	X	2245	-0-	-695	-0-	228	1	2006	2	Y	10					19
							11	9									
07	3007	X	2472	-0-	-535	-0-	264	1	2208	2	Y	-0-					19
08	3007	X	2462	-0-	-545	-0-	255	1	2187	2	Y	18	36	1			1
							20	9									
09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	291	1	2134	2	Y	-0-					1
10	2480	N	2088	-0-	-392	-0-	247	1	1841	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201129 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3253	-0-	-95	-0-	203	1	3050	2	Y	-0-					2
06	3240	X	3153	-0-	-87	-0-	212	1	2941	2	Y	-0-					2
07	3348	X	3211	-0-	-137	-0-	223	1	2988	2	Y	-0-					2
08	3348	X	2951	-0-	-397	-0-	206	1	2745	2	Y	-0-					2
*09	3240	X	3017	-0-	-223	-0-	207	1	2810	2	Y	-0-					2
10	3131	X	3029	-0-	-102	-0-	215	1	2813	2	Y	1					3
							1	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 201132 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	551	-0-	-224	-0-	50	1	501	2	Y	-0-					1
06	630	N	490	-0-	-140	-0-	46	1	444	2	Y	-0-					1
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	60	1	533	2	Y	-0-					1
08	558	N	483	-0-	-75	-0-	53	1	430	2	Y	-0-					1
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	70	1	564	2	Y	-0-					1
*10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	71	1	665	2	Y	-0-					1

JENNINGS WELL #: 84 RRCID -> 201171 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	36	1	320	2	Y	-0-					4
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	32	1	281	2	Y	2					6
							2	9									
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	37	1	306	2	Y	-0-					6
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	32	1	278	2	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
09	330	N	273	-0-	-57	-0-	33	1	240	2	Y	-0-					-0-
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	39	1	293	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 86 RRCID -> 201336 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	242	2	Y	-0-					5
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	21	1	188	2	Y	1					6
							1	9									
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	23	1	191	2	Y	-0-					6
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	18	1	156	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	Y	-0-					1
10	217	N	118	-0-	-99	-0-	14	1	104	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201679 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF.10190 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					2
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					2
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					2
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					2
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					2
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2

JENNINGS WELL #: 79 RRCID -> 201879 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JENNINGS WELL #: 82 RRCID -> 201880 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	22	1	190	2	Y	-0-					1
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	18	1	157	2	Y	1					2
							1	9									
07	217	N	161	-0-	-56	-0-	17	1	144	2	Y	-0-					2
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	19	1	164	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	180	N	105	-0-	-75	-0-	13	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	16	1	116	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202326 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3450	-0-	-332	-0-	313	1	3137	2	Y	-0-					4
06	3510	X	3164	-0-	-346	-0-	299	1	2865	2	Y	-0-					4
07	3627	X	3305	-0-	-322	-0-	335	1	2970	2	Y	-0-					4
08	3627	X	3139	-0-	-488	-0-	345	1	2794	2	Y	-0-					4
09	3510	X	3139	-0-	-371	-0-	347	1	2792	2	Y	-0-					4
*10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	338	1	3180	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202333 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2916	-0-	-215	-0-	182	1	2734	2	Y	-0-					1
06	3030	X	2950	-0-	-80	-0-	199	1	2751	2	Y	-0-					1
07	3131	X	2964	-0-	-167	-0-	206	1	2758	2	Y	-0-					1
08	3131	X	2927	-0-	-204	-0-	204	1	2723	2	Y	-0-					1
*09	2940	X	2627	-0-	-313	-0-	180	1	2447	2	Y	-0-					1
10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	202	1	2649	2	Y	1					2
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 49 RRCID -> 202733 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					1
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					1
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	2	Y	-0-					1
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					1
*09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	195	2	Y	-0-					1
10	217	N	145	-0-	-72	-0-	10	1	135	2	Y	-0-					1

JENNINGS, ROY WELL #: 6 RRCID -> 204091 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	147	1	1279	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1264	-0-	-116	-0-	131	1	1133	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	135	1	1212	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	138	1	1202	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	130	1	1112	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	121	1	1104	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
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					2
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					2
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
05	1891	N	1402	-0-	-489	-0-	88	1	1314	2	Y	-0-					2
06	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	93	1	1290	2	Y	-0-					2
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	84	1	1129	2	Y	-0-					2
08	1395	N	1261	-0-	-134	-0-	88	1	1173	2	Y	-0-					2
*09	1380	N	1141	-0-	-239	-0-	78	1	1063	2	Y	-0-					2
*10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	87	1	1139	2	Y	-0-					1

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
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	63	1	752	2	Y	-0-					3
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	48	1	565	2	Y	-0-					3
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	69	1	800	2	Y	-0-					3
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	47	1	515	2	Y	-0-					3
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	65	1	733	2	Y	-0-					3
10	868	N	495	-0-	-373	-0-	40	1	455	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
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	72	1	1080	2	N	-0-					-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	74	1	1018	2	N	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	77	1	1031	2	N	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	77	1	1027	2	N	-0-					-0-
09	930	N	788	-0-	-142	-0-	54	1	734	2	N	-0-					-0-
*10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	82	1	1077	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
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-					-0-
08	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 9 RRCID -> 205590 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					2
06	180	N	83	-0-	-97	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					2
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	23	1	201	2	Y	-0-					2
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	2	Y	-0-					2
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	2	Y	-0-					2
10	217	N	62	-0-	-155	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 206928 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	410	1	4107	2	Y	-0-					7
06	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	432	1	4139	2	Y	-0-					7
07	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	456	1	4038	2	Y	-0-					7
08	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	446	1	3607	2	Y	-0-					7
09	3780	X	2588	-0-	-1192	-0-	286	1	2302	2	Y	-0-					7
10	4712	X	4559	-0-	-153	-0-	438	1	4121	2	Y	-0-					7

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207268 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5264	2	14	9	Y	13					42
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3786	2	8	9	Y	7					49
07	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6257	2	14	9	Y	13	43	1			19
08	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			Y	-0-					19
09	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5014	2	24	9	Y	22					41
10	5797	X	4975	-0-	-822	-0-	4950	2	25	9	Y	23	34	1			30

JENNINGS RANCH AA WELL #: 38 RRCID -> 207334 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	400	-0-	-96	-0-	36	1	364	2	Y	-0-					1
06	390	N	295	-0-	-95	-0-	28	1	267	2	Y	-0-					1
07	496	N	402	-0-	-94	-0-	41	1	361	2	Y	-0-					1
08	403	N	279	-0-	-124	-0-	31	1	248	2	Y	-0-					1
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	34	1	274	2	Y	-0-					1
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	34	1	318	2	Y	-0-					1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 208274 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209473 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	346	-0-	-274	-0-	344	2	2	9	Y	2					6
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	541	2	1	9	Y	1					7
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	451	2	3	9	Y	3	7	1			3
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					3
09	540	N	428	-0-	-112	-0-	425	2	3	9	Y	3					6
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	421	2	1	9	Y	1	4	1			3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 51 RRCID -> 210046 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	4129	-0-	-1420	-0-	258	1	3871	2	Y	-0-					3
06	5370	X	4100	-0-	-1270	-0-	276	1	3824	2	Y	-0-					3
07	5239	X	4131	-0-	-1108	-0-	287	1	3844	2	Y	-0-					3
08	5022	X	4093	-0-	-929	-0-	286	1	3807	2	Y	-0-					3
*09	4110	X	3719	-0-	-391	-0-	255	1	3464	2	Y	-0-					3
*10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	289	1	3786	2	Y	2					4
							2	9									

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210738 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	832	2	6	9	Y	5					25
06	3000	N	4470	-0-	1470	1470	4467	2	3	9	Y	3					28
07	3100	N	2390	-0-	-710	760	2382	2	8	9	Y	7	23	1			12
08	3100	N	2470	-0-	-630	130	2470	2			Y	-0-					12
09	2690	X	2560	-0-	-130	-0-	2550	2	10	9	Y	9					21
10	2480	X	2334	-0-	-146	-0-	2323	2	11	9	Y	10	16	1			15

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
05	310	N	205	-0-	-105	-0-	204	2	1	9	Y	1					3
06	270	N	216	-0-	-54	-0-	215	2	1	9	Y	1					4
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	Y	1	3	1			2
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					2
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211	2	2	9	Y	2					4
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	2	2	9	Y	2	3	1			3

JENNINGS RANCH D WELL #: 24 RRCID -> 211221 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3491	-0-	-601	-0-	269	1	3222	2	Y	-0-					9
06	3960	X	3172	-0-	-788	-0-	246	1	2926	2	Y	-0-					9
07	3937	X	2529	-0-	-1408	-0-	200	1	2329	2	Y	-0-					9
08	3937	X	2848	-0-	-1089	-0-	237	1	2611	2	Y	-0-					9
09	3420	X	2591	-0-	-829	-0-	211	1	2380	2	Y	-0-					9
*10	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	220	1	2508	2	Y	-0-					9

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
05	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	83	1	1246	2	Y	-0-					2
06	1350	N	801	-0-	-549	-0-	54	1	747	2	Y	-0-					2
07	1364	N	662	-0-	-702	-0-	46	1	616	2	Y	-0-					2
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	111	1	1480	2	Y	-0-					2
*09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	93	1	1257	2	Y	-0-					2
*10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	98	1	1286	2	Y	-0-					1

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
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	28	-0-	-127	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 212238 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1996	-0-	-267	-0-	1985	2	11	9	Y	10					32
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1980	2	6	9	Y	5					37
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2045	2	11	9	Y	10	33	1			14
08	1984	N	1937	-0-	-47	-0-	1937	2			Y	-0-					14
09	1980	N	1809	-0-	-171	-0-	1801	2	8	9	Y	7					21
*10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1958	2	8	9	Y	7	16	1			12

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 212464 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3810	-0-	-406	-0-	346	1	3464	2	Y	-0-					30
06	4020	X	3397	-0-	-623	-0-	321	1	3076	2	Y	-0-					30
07	4092	X	3668	-0-	-424	-0-	372	1	3290	2	Y	5					35
							6	9									
08	3906	X	3654	-0-	-252	-0-	402	1	3250	2	Y	2					37
							2	9									
09	3690	X	3581	-0-	-109	-0-	396	1	3185	2	Y	-0-					37
*10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	385	1	3621	2	Y	-0-					37

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					22
06	1470	N	1372	-0-	-98	-0-	1372	2			N	-0-					22
07	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	1428	2			N	-0-					22
08	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	1345	2	40	9	N	36					58
09	1380	N	1143	-0-	-237	-0-	1143	2			N	-0-					58
10	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	1297	2			N	-0-					58

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 213328 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6898	-0-	-356	-0-	6898	2			N	-0-					10
06	6870	X	6544	-0-	-326	-0-	6544	2			N	-0-					10
07	7099	X	6813	-0-	-286	-0-	6813	2			N	-0-					10
08	7099	X	6836	-0-	-263	-0-	6836	2			N	-0-					10
09	6750	X	6685	-0-	-65	-0-	6685	2			N	-0-					10
10	6913	X	6448	-0-	-465	-0-	6448	2			N	-0-					10

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					3
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					3
07	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					3
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					3
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					3
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					3

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 214155 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
07	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	2			N	-0-					-0-
08	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	720	N	616	-0-	-104	-0-	616	2			N	-0-					-0-
10	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214189 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2895	-0-	-236	-0-	2895	2			Y	-0-					2
06	3030	X	2841	-0-	-189	-0-	2841	2			Y	-0-					2
07	3069	X	2810	-0-	-259	-0-	2810	2			Y	-0-					2
08	3038	X	2833	-0-	-205	-0-	2833	2			Y	-0-					2
09	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2913	2	1	9	Y	1					3
10	2790	N	2705	-0-	-85	-0-	2705	2			Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215250 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2404	-0-	-293	-0-	150	1	2254	2	Y	-0-					2
06	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	204	1	2832	2	Y	-0-					2
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	214	1	2871	2	Y	-0-					2
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	210	1	2800	2	Y	-0-					2
*09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	206	1	2794	2	Y	-0-					2
*10	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	227	1	2976	2	Y	1					2
							1	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215501 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2914	-0-	-279	-0-	2914	2			N	-0-					47
06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					47
07	3162	X	2971	-0-	-191	-0-	2971	2			N	-0-					47
08	3162	X	3034	-0-	-128	-0-	3034	2			N	-0-					47
09	3330	X	2934	-0-	-396	-0-	2934	2			N	-0-					47
10	3441	X	2953	-0-	-488	-0-	2953	2			N	-0-					47

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215839 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	2			N	-0-					2
06	1350	N	1266	-0-	-84	-0-	1266	2			N	-0-					2
07	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1421	2			N	-0-					2
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					2
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					2
10	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	1244	2			N	-0-					2

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215864 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215922 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2853	-0-	-123	-0-	2840	2	13	9	Y	12					38
06	2880	X	2799	-0-	-81	-0-	2792	2	7	9	Y	6					44
07	2976	X	2885	-0-	-91	-0-	2872	2	13	9	Y	12	39	1			17
08	2914	X	2707	-0-	-207	-0-	2707	2			Y	-0-					17
09	2790	N	2210	-0-	-580	-0-	2202	2	8	9	Y	7					24
*10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2381	2	9	9	Y	8	18	1			14

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 216089 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					4
06	2220	N	1833	-0-	-387	-0-	1833	2			N	-0-					4
07	2232	N	2188	-0-	-44	-0-	2188	2			N	-0-					4
08	2139	N	2138	-0-	-1	-0-	2138	2			N	-0-					4
09	1830	N	1672	-0-	-158	-0-	1672	2			N	-0-					4
10	2201	N	2102	-0-	-99	-0-	2102	2			N	-0-					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216691 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367

05	775	N	156	-0-	-619	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					2
06	240	N	125	-0-	-115	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					2
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					2
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
*09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217476 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218316 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300

05	3410	X	3203	-0-	-207	-0-	3203	2			Y	-0-					1
06	3240	X	3083	-0-	-157	-0-	3083	2			Y	-0-					1
07	3348	X	3195	-0-	-153	-0-	3195	2			Y	-0-					1
08	3348	X	3200	-0-	-148	-0-	3200	2			Y	-0-					1
09	3180	X	3009	-0-	-171	-0-	3009	2			Y	-0-					1
10	3193	X	2871	-0-	-322	-0-	2871	2			Y	-0-					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 218318 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10854 - 10986

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218486 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435

05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219462 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2221	2	8	9	Y	7					29
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2239	2	3	9	Y	3					32
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2303	2	8	9	Y	7	26	1			13
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					13
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2166	2	10	9	Y	9					22
10	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	2284	2	10	9	Y	9	16	1			15

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219645 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	899	2	3	9	Y	3					9
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1	9	Y	1					10
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	810	2	3	9	Y	3	11	1			2
08	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			Y	-0-					2
09	750	N	720	-0-	-30	-0-	717	2	3	9	Y	3					5
10	806	N	740	-0-	-66	-0-	737	2	3	9	Y	3	6	1			2

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 220418 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

05	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
*10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220419 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
09	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221324 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	403	N	187	-0-	-216	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222007 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

05	899	N	223	-0-	-676	-0-	223	2			N	-0-					34
06	600	N	307	-0-	-293	-0-	307	2			N	-0-					34
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					34
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					34
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					34
10	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	2			N	-0-					34

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222116 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696

05	186	N	127	-0-	-59	-0-	126	2	1	9	Y	1					7
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1					8
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	150	2	1	9	Y	1	3	1			6
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					6
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					6
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-	1	1			5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 222523 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
*10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 222828 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1441	-0-	-89	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
*10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223355 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	2866	-0-	-1164	-0-	221	1	2645	2	Y	-0-					10
06	3900	X	3669	-0-	-231	-0-	285	1	3384	2	Y	-0-					10
07	3875	X	3271	-0-	-604	-0-	258	1	3013	2	Y	-0-					10
08	3751	X	3494	-0-	-257	-0-	290	1	3204	2	Y	-0-					10
09	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	342	1	3863	2	Y	-0-					10
*10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	294	1	3353	2	Y	-0-					10

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225214 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1303	-0-	-227	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1315	-0-	-235	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
*10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
*10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227230 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	5027	-0-	-305	-0-	387	1	4640	2	Y	-0-					14
06	5160	X	4748	-0-	-412	-0-	369	1	4379	2	Y	-0-					14
07	5332	X	4846	-0-	-486	-0-	383	1	4463	2	Y	-0-					14
08	5239	X	4941	-0-	-298	-0-	410	1	4531	2	Y	-0-					14
09	5070	X	4741	-0-	-329	-0-	386	1	4355	2	Y	-0-					14
*10	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	416	1	4749	2	Y	-0-					14

SERAFIN WELL #: 6 RRCID -> 228235 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229760 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
06	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
08	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
*10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229963 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

05	3720	X	3400	-0-	-320	-0-	3385	2	15	9	Y	14					46
06	3600	X	3427	-0-	-173	-0-	3419	2	8	9	Y	7					53
07	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	3500	2	15	9	Y	14	47	1			20
08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			Y	-0-					20
09	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3420	2	14	9	Y	13					33
10	3534	X	3349	-0-	-185	-0-	3334	2	15	9	Y	14	26	1			21

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230013 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	957	2	8	9	Y	7					25
06	900	N	693	-0-	-207	-0-	689	2	4	9	Y	4					29
07	1085	N	612	-0-	-473	-0-	604	2	8	9	Y	7	26	1			10
08	961	N	493	-0-	-468	-0-	493	2			Y	-0-					10
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	694	2	2	9	Y	2					12
10	620	N	575	-0-	-45	-0-	572	2	3	9	Y	3	9	1			6

JENNINGS WELL #: 88 RRCID -> 230623 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 230948 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167

05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	209	1	2501	2	Y	-0-					7
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	194	1	2300	2	Y	-0-					7
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	212	1	2465	2	Y	-0-					7
08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	219	1	2422	2	Y	-0-					7
09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	208	1	2350	2	Y	-0-					7
10	2511	N	2436	-0-	-75	-0-	196	1	2240	2	Y	-0-					7

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186

05	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	78	1	1178	2	Y	-0-					1
06	1440	N	844	-0-	-596	-0-	57	1	787	2	Y	-0-					1
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	89	1	1187	2	Y	-0-					1
08	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	75	1	1007	2	Y	-0-					1
*09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	86	1	1164	2	Y	-0-					1
10	1271	N	352	-0-	-919	-0-	25	1	327	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 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
05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	428	1	5138	2	Y	-0-					-0-
06	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	374	1	4449	2	Y	-0-					-0-
07	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	407	1	4749	2	Y	-0-					-0-
08	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	452	1	4987	2	Y	-0-					-0-
09	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	395	1	4457	2	Y	-0-					-0-
*10	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	374	1	4275	2	Y	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113

05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	41	1	547	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
06	630	N	409	-0-	-221	-0-	23	1	282	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
07	620	N	423	-0-	-197	-0-	24	1	265	2	Y	-0-					-0-
							134	3									
08	744	N	376	-0-	-368	-0-	21	1	241	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	286	2	Y	-0-					-0-
							134	3									
*10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	26	1	298	2	Y	-0-					-0-
							123	3									

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706

05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2017	2	9	9	Y	8					28
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1704	2	4	9	Y	4					32
07	2170	N	1731	-0-	-439	-0-	1722	2	9	9	Y	8	27	1			13
08	2015	N	1713	-0-	-302	-0-	1713	2			Y	-0-					13
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1736	2	8	9	Y	7					20
*10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1761	2	8	9	Y	7	14	1			13

JENNINGS RANCH D WELL #: 31 RRCID -> 231857 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361

05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	249	1	2988	2	Y	-0-					8
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	235	1	2798	2	Y	-0-					8
07	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	223	1	2599	2	Y	-0-					8
08	2945	X	2881	-0-	-64	-0-	239	1	2642	2	Y	-0-					8
09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	286	1	3230	2	Y	-0-					8
*10	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	287	1	3274	2	Y	-0-					8

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231869 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484

05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	71	1	940	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	70	1	836	2	Y	-0-					-0-
							306	3									
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	71	1	790	2	Y	-0-					-0-
							396	3									
08	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	63	1	696	2	Y	-0-					-0-
							330	3									
09	1200	N	1049	-0-	-151	-0-	59	1	674	2	Y	-0-					-0-
							316	3									
10	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	68	1	803	2	Y	-0-					-0-
							334	3									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 232600 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
06	2850	N	2630	-0-	-220	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2760	-0-	-30	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2746	-0-	-75	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2443	-0-	-197	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2713	-0-	-46	-0-	2713	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
05	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	1579	2			N	-0-					2
06	1620	N	1429	-0-	-191	-0-	1429	2			N	-0-					2
07	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	1566	2			N	-0-					2
08	1581	N	1222	-0-	-359	-0-	1222	2			N	-0-					2
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					2
10	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	1328	2			N	-0-					2

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2117	2	9	9	Y	8					23
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2117	2	4	9	Y	4					27
07	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	1973	2	9	9	Y	8	26	1			9
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					9
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2023	2	9	9	Y	8					17
10	1984	N	1713	-0-	-271	-0-	1703	2	10	9	Y	9	15	1			11

JENNINGS RANCH AA WELL #: 44 RRCID -> 235947 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11386 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	157	1	1887	2	Y	-0-					4
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	116	1	1382	2	Y	-0-					4
07	1426	N	1213	-0-	-213	-0-	96	1	1117	2	Y	-0-					4
08	1922	N	1409	-0-	-513	-0-	117	1	1292	2	Y	-0-					4
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	129	1	1462	2	Y	-0-					4
10	2046	X	1529	-0-	-517	-0-	123	1	1406	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH AA WELL #: 45 RRCID -> 237157 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11562 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 237428 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1370	-0-	-100	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 40 RRCID -> 242324 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	194	1	2333	2	Y	-0-					8
06	2370	N	2323	-0-	-47	-0-	180	1	2143	2	Y	-0-					8
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	194	1	2266	2	Y	-0-					8
08	2449	N	2397	-0-	-52	-0-	199	1	2198	2	Y	-0-					8
09	2310	N	2271	-0-	-39	-0-	185	1	2086	2	Y	-0-					8
*10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	202	1	2311	2	Y	-0-					8

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3748	X	3118	-0-	-630	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2706	-0-	-204	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2589	-0-	-418	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2480	-0-	-527	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2383	-0-	-527	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2627	-0-	-380	-0-	2627	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 243237 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	467	1	5604	2	Y	-0-					-0-
06	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	454	1	5398	2	Y	-0-					-0-
07	5673	X	5653	-0-	-20	-0-	447	1	5206	2	Y	-0-					-0-
08	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	485	1	5358	2	Y	-0-					-0-
09	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	473	1	5341	2	Y	-0-					-0-
*10	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	475	1	5429	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243408 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 243732 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	106	1	1590	2	Y	-0-					2
06	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	109	1	1508	2	Y	-0-					2
07	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	114	1	1529	2	Y	-0-					2
08	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	114	1	1515	2	Y	-0-					2
*09	1620	N	1510	-0-	-110	-0-	104	1	1406	2	Y	-0-					2
10	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	115	1	1511	2	Y	1					2
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 91 RRCID -> 244614 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	243	2	Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	2	Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	32	1	271	2	Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	Y	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	106	-0-	-204	-0-	13	1	93	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 245179 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
07	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
08	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
*10	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245412 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3123	-0-	-101	-0-	240	1	2883	2	Y	-0-					8
06	3120	X	2864	-0-	-256	-0-	222	1	2642	2	Y	-0-					8
07	3100	X	3020	-0-	-80	-0-	239	1	2781	2	Y	-0-					8
08	3131	X	2863	-0-	-268	-0-	238	1	2625	2	Y	-0-					8
09	3030	X	2781	-0-	-249	-0-	226	1	2555	2	Y	-0-					8
*10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	240	1	2739	2	Y	-0-					8

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 247771 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2400	-0-	-1041	-0-	2400	2			N	-0-					6
06	3330	X	2512	-0-	-818	-0-	2512	2			N	-0-					6
07	3441	X	2763	-0-	-678	-0-	2763	2			N	-0-					6
08	3441	X	2836	-0-	-605	-0-	2836	2			N	-0-					6
09	2970	X	2927	-0-	-43	-0-	2927	2			N	-0-					6
*10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					6

JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	227	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	87	-0-	-161	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	329	1	4317	2	Y	-0-					-0-
							1138	3									
06	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	315	1	3763	2	Y	-0-					-0-
							1375	3									
07	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	312	1	3463	2	Y	-0-					-0-
							1736	3									
08	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	293	1	3253	2	Y	-0-					-0-
							1541	3									
09	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	303	1	3429	2	Y	-0-					-0-
							1610	3									
*10	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	330	1	3905	2	Y	-0-					-0-
							1621	3									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		6617	-0-	6617	17204	509	1	6108	2	Y	-0-					8
06	T. A.		5778	-0-	5778	22982	449	1	5329	2	Y	-0-					8
07	29174	X	6192	-0-	-22982	-0-	489	1	5703	2	Y	-0-					8
08	6200	X	5903	-0-	-297	-0-	490	1	5413	2	Y	-0-					8
09	6000	X	5025	-0-	-975	-0-	409	1	4616	2	Y	-0-					8
10	6200	X	5261	-0-	-939	-0-	424	1	4837	2	Y	-0-					8

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 2 RRCID -> 248687 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725

05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	112	1	1471	2	Y	-0-					-0-
							389	3									
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	106	1	1271	2	Y	-0-					-0-
							464	3									
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	102	1	1127	2	Y	-0-					-0-
							566	3									
08	1984	N	1538	-0-	-446	-0-	88	1	983	2	Y	-0-					-0-
							467	3									
09	1830	N	1792	-0-	-38	-0-	102	1	1150	2	Y	-0-					-0-
							540	3									
*10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	112	1	1315	2	Y	-0-					-0-
							546	3									

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249175 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528

05	279	N	234	-0-	-45	-0-	18	1	216	2	Y	-0-					4
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	17	1	205	2	Y	-0-					4
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	17	1	202	2	Y	-0-					4
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	19	1	208	2	Y	-0-					4
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	15	1	174	2	Y	-0-					4
10	217	N	165	-0-	-52	-0-	13	1	152	2	Y	-0-					4

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 249181 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440

05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	300	N	109	-0-	-191	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249329 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317

05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	340	1	4083	2	Y	-0-					-0-
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	326	1	3869	2	Y	-0-					-0-
07	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	348	1	4056	2	Y	-0-					-0-
08	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	369	1	4071	2	Y	-0-					-0-
09	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	350	1	3955	2	Y	-0-					-0-
*10	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	365	1	4163	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249429 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192

05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	143	1	1718	2	Y	-0-					-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	131	1	1559	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	136	1	1587	2	Y	-0-					-0-
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	145	1	1597	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1507	-0-	-173	-0-	123	1	1384	2	Y	-0-					-0-
*10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	136	1	1552	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 30 RRCID -> 250172 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 250477 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012

05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 251337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006

05	837	N	762	-0-	-75	-0-	59	1	703	2	Y	-0-					2
06	810	N	750	-0-	-60	-0-	58	1	692	2	Y	-0-					2
07	806	N	793	-0-	-13	-0-	63	1	730	2	Y	-0-					2
08	775	N	755	-0-	-20	-0-	63	1	692	2	Y	-0-					2
09	750	N	233	-0-	-517	-0-	19	1	214	2	Y	-0-					2
10	775	N	246	-0-	-529	-0-	20	1	226	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 251548 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889

05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	104	1	1246	2	Y	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	105	1	1243	2	Y	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	109	1	1272	2	Y	-0-					-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	114	1	1263	2	Y	-0-					-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	103	1	1168	2	Y	-0-					-0-
*10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	106	1	1211	2	Y	-0-					-0-

LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251566 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 11640

05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
*06	1740	N	1632	-0-	-108	-0-	1631	2	1	9	N	1					1
*07	1705	N	1388	-0-	-317	-0-	1388	2			N	-0-					1
*08	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	1545	2			N	-0-					1
*09	1680	N	1296	-0-	-384	-0-	1296	2			N	-0-					1
10	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	2			N	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252180 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274

05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	19	1	222	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254137 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	167	1	2004	2	Y	-0-					7
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	162	1	1924	2	Y	-0-					7
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	171	1	1989	2	Y	-0-					7
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	180	1	1990	2	Y	-0-					7
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	168	1	1902	2	Y	-0-					7
*10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	174	1	1983	2	Y	-0-					7

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254139 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	17	1	202	2	Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	2	Y	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	276	2	Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	28	1	313	2	Y	-0-					-0-
*10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	160	1	1827	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254141 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	777	-0-	-60	-0-	60	1	717	2	Y	-0-					3
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	160	1	1899	2	Y	-0-					3
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	161	1	1877	2	Y	-0-					3
08	775	N	95	-0-	-680	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					3
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	89	1	1003	2	Y	-0-					3
10	1581	N	143	-0-	-1438	-0-	12	1	131	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 58 RRCID -> 254144 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	192	1	1924	2	N	-0-					10
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	183	1	1757	2	N	-0-					10
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	190	1	1679	2	N	-0-					10
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	200	1	1618	2	N	-0-					10
*09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	236	1	1900	2	N	-0-					10
10	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	150	1	1411	2	N	-0-					9

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254147 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	182	1	2188	2	Y	-0-					4
06	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	181	1	2145	2	Y	-0-					4
07	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	193	1	2249	2	Y	-0-					4
08	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	202	1	2229	2	Y	-0-					4
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	193	1	2185	2	Y	-0-					4
*10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	198	1	2259	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH D WELL #: 68 RRCID -> 254250 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3275	-0-	-693	-0-	252	1	3023	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3315	-0-	-525	-0-	257	1	3058	2	Y	-0-					-0-
07	3968	X	3270	-0-	-698	-0-	258	1	3012	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3320	-0-	-214	-0-	276	1	3044	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	2993	-0-	-427	-0-	243	1	2750	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	2959	-0-	-482	-0-	238	1	2721	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 93H RRCID -> 264003 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	566	1	4963	2	Y	-0-					18
06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	538	1	4731	2	Y	-0-					18
07	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	623	1	5217	2	Y	-0-					18
08	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	610	1	5236	2	Y	-0-					18
*09	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	608	1	4462	2	Y	1					19
							1	9									
10	5735	X	5431	-0-	-304	-0-	643	1	4788	2	Y	-0-					19

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 14 RRCID -> 179052 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11106 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	47	1	710	2	Y	-0-					2
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	49	1	678	2	Y	-0-					2
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	52	1	702	2	Y	-0-					2
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	50	1	671	2	Y	-0-					2
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	41	1	562	2	Y	-0-					2
*10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	48	1	622	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215369 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 10090

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (LOYOLA BEACH) 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
JESUIT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225391 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12567 - 12794

05	190	X	190	-0-	-0-	-0-	183	3	7	9	Y	6	4	1					254
06	DLQ G-10		88	-0-	88	88	88	3			Y	-0-							254
07	DLQ G-10		178	-0-	178	266	163	3	15	9	Y	14	8	1					260
08	DLQ G-10		1805	-0-	1805	2071	1797	3	8	9	Y	7	7	1	249	7			11
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2071					Y	NO RPT							11
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2071					Y	NO RPT							11

JESUIT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232958 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 15310 PERF.13705 - 14039

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							204
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							204
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							204
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							204
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							204
10	DLQ G-10		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

05	8277	X	1992	-0-	-6285	-0-	1600	3	392	9	Y	356	204	1					203
06	DLQ G-10		4013	-0-	4013	4013	3949	3	64	9	Y	58	42	1					219
07	DLQ G-10		3979	-0-	3979	7992	3940	3	39	9	Y	35	20	1					234
08	DLQ G-10		1203	-0-	1203	9195	1201	3	2	9	Y	2	2	1	224	7			10
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9195					Y	NO RPT							10
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9195					Y	NO RPT							10

JESUIT (LOYOLA BEACH) //CONT.// 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1T RRCID -> 250250 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.13885 - 14192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (RIVERA) 46312 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
JESUIT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246639 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9748 - 9756

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254907 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9832 - 9844

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) 46312 575 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250748 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11678 - 11720

05		0	416	-0-	416	B	173795	118	3	298	9	Y	271	157	1					183
06	T. A.		2200	-0-	2200	B	175995	1987	3	213	9	Y	194	142	1					235
07	T. A.		3471	-0-	3471	B	179466	3172	3	299	9	Y	272	157	1					350
08	T. A.		3902	-0-	3902	B	183368	3731	3	171	9	Y	155	177	1	181	7			147
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 183368																					
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	183368					Y	NO RPT							147
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	183368					Y	NO RPT							147

US. FUELS, INC. 879264
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1C RRCID -> 250248 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (10700) 46312 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246638 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9900 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (10900) 46312 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246642 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12220 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JICARILLA (I-2) 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DOUGHERTY/EIA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 137983 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 9188 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	824	2	6	9	N	5					24
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	725	2	18	9	N	16					40
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	62	1	1055	2	N	-0-					40
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	243	1	2634	2	N	-0-					40
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					40
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					40

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 185830 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			Y	-0-					34
06	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	2			Y	-0-					34
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	272	2	Y	36					70
							40	9									
08	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	247	1	2672	2	Y	58					128
							64	9									
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	297	1	1079	2	Y	46					174
							51	9									
10	DLQ	G-10	1271	-0-	1271	1271	310	1	937	2	Y	22					196
							24	9									

DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	416	-0-	-173	-0-	412	2	4	9	Y	4					21
06	540	N	382	-0-	-158	-0-	363	2	19	9	Y	17					38
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	31	1	534	2	Y	38					76
							42	9									
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	83	1	893	2	Y	40					116
							44	9									
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	135	1	489	2	Y	20					136
							22	9									
10	DLQ	G-10	370	-0-	370	370	87	1	264	2	Y	17					153
							19	9									

JOHNS (LOMA NOVIA) 46993 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
D&R PRODUCTION INC. 196874
MEW, BEN G WELL #: RRCID -> 127547 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4174 - 4178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2001

JONES (4200 JACKSON, N.) 47093 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
PHEFFER OIL, L.L.C. 661571
RAMIREZ, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 208847 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4030 - 4034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES (4500 STRAY) 47093 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUISACHE WELL #: 1 RRCID -> 198424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4431 - 4539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					46
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					46
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					46
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					46
09	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					46
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					46

JUANITA (LOBO) 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 080566 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9853 - 9865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496 N	470	-0-	-26	-0-	463	2	7	9	N	6					53
06	510 N	385	-0-	-125	-0-	382	2	3	9	N	3					56
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	113	1	449	2	N	3					59
						3	9									
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	N	1					60
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	421	2	26	9	N	24	29	1			55
10	558 N	543	-0-	-15	-0-	512	2	31	9	N	28					83

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496 N	379	-0-	-117	-0-	379	2			N	-0-					14
06	540 N	480	-0-	-60	-0-	480	2			N	-0-					14
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	118	1	468	2	N	-0-					14
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					14
09	480 N	373	-0-	-107	-0-	373	2			N	-0-					14
10	589 N	495	-0-	-94	-0-	495	2			N	-0-					14

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 11 RRCID -> 084421 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 9 RRCID -> 084519 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10169 - 10432

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 14 RRCID -> 088453 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498

05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					10
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					10
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	119	1	472	2	N	-0-					10
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					10
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					10
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					10

BRUNI MINERALS TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 088742 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 15 RRCID -> 093755 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					12

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 19 RRCID -> 114199 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 18 RRCID -> 115213 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					22
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	6			17

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 20 RRCID -> 117180 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	78	1	308	2	Y	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
10	372	X	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 082814 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 10933 PERF. 9962 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 2 RRCID -> 083849 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 5014 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 084900 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	2536	-0-	-1773	-0-	176 13	1 9	2347	2	Y	12	17	1			20
06	4170	X	2444	-0-	-1726	-0-	178 18	1 9	2248	2	Y	16	16	1			20
07	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	562 53	1 9	6532	2	Y	48	26	1			42
08	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	682 65	1 9	6897	2	Y	59	64	1			37
09	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	466 41	1 9	4404	2	Y	37	30	1			44
*10	324	X	324	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	300	2	Y	1	31	1			14

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL -B- WELL #: 3 RRCID -> 087362 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	88	1	1171	2	Y	4	5	1			6
							4	9									
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	93	1	1171	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	107	1	1247	2	Y	6	5	1			8
							7	9									
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	114	1	1154	2	Y	7	9	1			6
							8	9									
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	112	1	1060	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
*10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	93	1	1215	2	Y	6	9	1			4
							7	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 2 RRCID -> 089662 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 1 RRCID -> 095734 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9346 - 9412

05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO, UP.) 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL "D" WELL #: 2 RRCID -> 091298 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 9468 - 10243

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: D 1 RRCID -> 100059 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9140 - 9198

05	589	N	368	-0-	-221	-0-	26	1	342	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	260	-0-	-220	-0-	19	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	224	-0-	-334	-0-	18	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	31	1	312	2	Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	26	1	250	2	Y	-0-					-0-
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	Y	-0-					-0-

JUANITA (WILCOX 7300) 47440 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BONUGLI, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 105412 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 7290 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	343	1	1587	2	N	8					125
							9	9									
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	348	1	1649	2	N	-0-					125
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	389	1	1699	2	N	-0-					125
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	364	1	1697	2	N	-0-					125
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	338	1	1630	2	N	-0-					125
*10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	329	1	1564	2	N	-0-					125

JUANITA (WILCOX 8100) 47440 687 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 284251 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8046 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	#	849	-0-	-484	-0-	59	1	790	2	Y	-0-					-0-
06	1290	#	755	-0-	-535	-0-	55	1	700	2	Y	-0-					-0-
07	1240	#	653	-0-	-587	-0-	52	1	601	2	Y	-0-					-0-
08	1116	#	917	-0-	-199	-0-	83	1	834	2	Y	-0-					-0-
09	1080	#	708	-0-	-372	-0-	68	1	640	2	Y	-0-					-0-
10	837	#	490	-0-	-347	-0-	35	1	455	2	Y	-0-					-0-

JUANITA (7100) 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 153633 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7140 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125					125
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	31	6			94

JUDD CITY, S. (D-2 SAND) 47486 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 176648 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	8
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	8
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	8
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	8
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	8
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2008

JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE) 47486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 178376 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5740 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	8
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	8
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	8
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	8
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	8
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2008

KR\BOA (VX CONS.) 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 168598 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 1048 RRCID -> 171595 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11668 - 12010

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 801 RRCID -> 259317 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690

05	15345	X	11337	-0-	-4008	-0-	167 284	1 9	10886	2	Y	258	258	1			31
06	14850	X	14577	-0-	-273	-0-	175 338	1 9	14064	2	Y	307	281	1			57
07	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	185 328	1 9	14483	2	Y	298	319	1			36
08	14601	X	14280	-0-	-321	-0-	61 315	1 9	13904	2	Y	286	274	1			48
*09	14580	X	13070	-0-	-1510	-0-	46 248	1 9	12776	2	Y	225	243	1			30
10	15066	X	12790	-0-	-2276	-0-	137 303	1 9	12350	2	Y	275	285	1			20

KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042

05	15593	X	14494	-0-	-1099	-0-	175 286	1 9	14033	2	Y	260	248	1			31
06	14730	X	14093	-0-	-637	-0-	174 259	1 9	13660	2	Y	235	222	1			44
07	15593	X	14152	-0-	-1441	-0-	182 243	1 9	13727	2	Y	221	239	1			26
08	15593	X	13264	-0-	-2329	-0-	58 231	1 9	12975	2	Y	210	201	1			35
*09	15090	X	12129	-0-	-2961	-0-	42 182	1 9	11905	2	Y	165	178	1			22
10	14570	X	12196	-0-	-2374	-0-	48 231	1 9	11917	2	Y	210	217	1			15

KING RANCH CANELO WELL #: 824 RRCID -> 263218 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11148 - 12567

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 828 RRCID -> 264858 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38179	X	38179	-0-	-0-	-0-	94	1	37135	2	Y	864	863	1			103
							950	9									
06	49290	X	33142	-0-	-16148	-0-	93	1	32283	2	Y	696	669	1			130
							766	9									
07	49073	X	31732	-0-	-17341	-0-	96	1	30946	2	Y	627	682	1			75
							690	9									
08	38192	X	28693	-0-	-9499	-0-	86	1	27978	2	Y	572	551	1			96
							629	9									
*09	36960	X	23766	-0-	-13194	-0-	84	1	23233	2	Y	408	449	1			55
							449	9									
10	38192	X	22077	-0-	-16115	-0-	90	1	21481	2	Y	460	482	1			33
							506	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 830 RRCID -> 267327 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12820 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	518	1	2872	2	Y	61	63	1			7
							67	9									
06	7950	X	3584	-0-	-4366	-0-	521	1	2997	2	Y	60	56	1			11
							66	9									
07	3565	X	2446	-0-	-1119	-0-	759	1	1644	2	Y	39	45	1			5
							43	9									
08	3472	X	2145	-0-	-1327	-0-	719	1	1389	2	Y	34	33	1			6
							37	9									
*09	3570	X	3193	-0-	-377	-0-	693	1	2453	2	Y	43	43	1			6
							47	9									
*10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	653	1	3024	2	Y	64	65	1			5
							70	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 837 RRCID -> 267331 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11940 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23018	X	4829	-0-	-18189	-0-	140	1	4514	2	Y	159	154	1			19
							175	9									
06	6630	X	3612	-0-	-3018	-0-	135	1	3355	2	Y	111	109	1			21
							122	9									
07	6851	X	3766	-0-	-3085	-0-	140	1	3507	2	Y	108	116	1			13
							119	9									
08	6231	X	4106	-0-	-2125	-0-	18	1	3957	2	Y	119	112	1			20
							131	9									
*09	6030	X	3326	-0-	-2704	-0-	3	1	3232	2	Y	83	92	1			11
							91	9									
10	4836	X	3034	-0-	-1802	-0-	4	1	2933	2	Y	88	93	1			6
							97	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 862 RRCID -> 269350 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11526 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36549	X	9587	-0-	-26962	-0-	23	1	9018	2	Y	496	478	1			59
							546	9									
06	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	34	1	12015	2	Y	612	557	1			114
							673	9									
07	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	34	1	11100	2	Y	532	582	1			64
							585	9									
08	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	29	1	9370	2	Y	452	440	1			76
							497	9									
*09	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	36	1	8131	2	Y	336	367	1			45
							370	9									
10	8680	X	8347	-0-	-333	-0-	41	1	7884	2	Y	384	401	1			28
							422	9									

KR\BOA (VX. 10250) 47937 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 53 RRCID -> 186637 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 12761 PERF.10600 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57789	R	9686	-0-	-48103	-0-	1533	1	7745	2	Y	371	349	1			44
							408	9									
06	57990		6932	-0-	-51058	-0-	1084	1	5576	2	Y	247	245	1			46
							272	9									
07	25141	#	7029	-0-	-18112	-0-	1172	1	5598	2	Y	235	253	1			28
							259	9									
08	11873	#	6998	-0-	-4875	-0-	1207	1	5530	2	Y	237	225	1			40
							261	9									
*09	9360	#	4218	-0-	-5142	-0-	930	1	3154	2	Y	122	146	1			16
							134	9									
10	9672	#	4060	-0-	-5612	-0-	590	1	3317	2	Y	139	145	1			10
							153	9									

KR\BOA (VX. 11300) 47937 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 170945 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10756 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
KING RANCH MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213685 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13098 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					114

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 54E RRCID -> 162082 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10624 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	46	1	791	2	Y	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	44	1	721	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	770	-0-	-129	-0-	24	1	746	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	698	-0-	-139	-0-	40	1	658	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	689	-0-	-91	-0-	34	1	655	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	687	-0-	-88	-0-	35	1	652	2	Y	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 57E RRCID -> 181194 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.10580 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4927	-0-	-2	-0-	264	1	4612	2	Y	46	46	1			5
							51	9									
06	4770	X	4509	-0-	-261	-0-	252	1	4210	2	Y	43	42	1			6
							47	9									
07	5022	X	4501	-0-	-521	-0-	139	1	4312	2	Y	45	48	1			3
							50	9									
08	5022	X	4289	-0-	-733	-0-	236	1	4002	2	Y	46	44	1			5
							51	9									
*09	4860	X	4315	-0-	-545	-0-	209	1	4060	2	Y	42	43	1			4
							46	9									
10	4929	X	4198	-0-	-731	-0-	211	1	3951	2	Y	33	35	1			2
							36	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 59E RRCID -> 185189 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3597	-0-	-61	-0-	193	1	3371	2	Y	30	30	1			3
							33	9									
06	3510	X	3113	-0-	-397	-0-	175	1	2908	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
07	3596	X	2998	-0-	-598	-0-	93	1	2875	2	Y	27	29	1			2
							30	9									
08	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	230	1	3899	2	Y	40	37	1			5
							44	9									
*09	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	191	1	3708	2	Y	34	36	1			3
							37	9									
*10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	207	1	3867	2	Y	22	24	1			1
							24	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 60E RRCID -> 186874 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9993 - 12200

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 66E RRCID -> 189423 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF. 9988 - 9996

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 63E RRCID -> 189676 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10842 - 12460

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 61E RRCID -> 190012 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 70E RRCID -> 193926 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11711 - 11718

05	44658	X	44658	-0-	-0-	-0-	320	1	43483	2	Y	777	873	1			86
							855	9									
06	54030	X	34546	-0-	-19484	-0-	329	1	33533	2	Y	622	617	1			91
							684	9									
07	55831	X	27407	-0-	-28424	-0-	260	1	26589	2	Y	507	562	1			36
							558	9									
08	55831	X	24388	-0-	-31443	-0-	249	1	23604	2	Y	486	467	1			55
							535	9									
*09	50970	X	22369	-0-	-28601	-0-	270	1	21635	2	Y	422	435	1			42
							464	9									
10	44671	X	23650	-0-	-21021	-0-	243	1	22967	2	Y	400	418	1			24
							440	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E148 RRCID -> 194636 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.10096 - 11298

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 71E RRCID -> 194923 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 9276 - 9296

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 69E RRCID -> 199967 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 11060

05	3472	X	2898	-0-	-574	-0-	155	1	2714	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
06	3360	X	1672	-0-	-1688	-0-	94	1	1560	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
07	3472	X	2266	-0-	-1206	-0-	70	1	2171	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
08	2883	X	1599	-0-	-1284	-0-	88	1	1492	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
*09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	187	1	3633	2	Y	37	35	1			4
							41	9									
*10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	151	1	2826	2	Y	21	24	1			1
							23	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E149 RRCID -> 207592 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	5441	-0-	-2712	-0-	294	1	5118	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
06	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	534	1	8776	2	Y	10	12	1			1
							11	9									
07	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	234	1	7134	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	177	1	2960	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*09	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	242	1	4672	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
*10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	164	1	3063	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 74 E RRCID -> 214194 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14015 PERF.10592 - 10614

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878

05	20739	X	18431	-0-	-2308	-0-	72	1	17614	2	Y	677	672	2			75
							745	9									
06	20070	X	15653	-0-	-4417	-0-	84	1	14928	2	Y	583	573	1			85
							641	9									
07	20739	X	13059	-0-	-7680	-0-	368	1	12144	2	Y	497	547	1			35
							547	9									
08	18414	X	18322	-0-	-92	-0-	928	1	16562	2	Y	756	705	1			86
							832	9									
*09	17990	X	17990	-0-	-0-	-0-	825	1	16377	2	Y	716	731	1			71
							788	9									
*10	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	904	1	17090	2	Y	449	493	1			27
							494	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 11600

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M889E RRCID -> 274349 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11682 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31413	X	31413	-0-	-0-	-0-	121	1	29752	2	Y	1400	1401	1			155
							1540	9									
06	27278	X	27278	-0-	-0-	-0-	142	1	25788	2	Y	1225	1201	1			179
							1348	9									
07	28055	X	26321	-0-	-1734	-0-	106	1	24893	2	Y	1202	1297	1			84
							1322	9									
08	28055	X	26171	-0-	-1884	-0-	109	1	24633	2	Y	1299	1236	1			147
							1429	9									
*09	27150	X	13086	-0-	-14064	-0-	76	1	12316	2	Y	631	716	1			62
							694	9									
10	28055	X	21741	-0-	-6314	-0-	107	1	20589	2	Y	950	955	1			57
							1045	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M895E RRCID -> 275673 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11690 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28117	X	13420	-0-	-14697	-0-	54	1	13062	2	Y	276	280	1			31
							304	9									
06	16830	X	11131	-0-	-5699	-0-	62	1	10810	2	Y	235	232	1			34
							259	9									
07	17391	X	10119	-0-	-7272	-0-	44	1	9833	2	Y	220	239	1			15
							242	9									
08	15438	X	9547	-0-	-5891	-0-	43	1	9258	2	Y	224	214	1			25
							246	9									
*09	14940	X	9096	-0-	-5844	-0-	55	1	8818	2	Y	203	208	1			20
							223	9									
10	13423	X	9256	-0-	-4167	-0-	48	1	9009	2	Y	181	190	1			11
							199	9									

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
05	4185	X	4174	-0-	-11	-0-	225	1	3919	2	Y	27	28	1			3
							30	9									
06	DLQ G-10		2730	-0-	2730	2730	154	1	2555	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
07	DLQ G-10		48715	-0-	48715	51445	1248	1	44103	2	Y	3058	2846	1			215
							3364	9									
08	106964	X	55519	-0-	-51445	-0-	214	1	50798	2	Y	4097	3848	1			464
							4507	9									
*09	39002	X	39002	-0-	-0-	-0-	214	1	35611	2	Y	2888	3067	1			285
							3177	9									
10	48701	X	34512	-0-	-14189	-0-	163	1	31884	2	Y	2241	2391	1			135
							2465	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
05	52862	X	52862	-0-	-0-	-0-	354	1	51629	2	Y	799	792	1			89
							879	9									
06	24000	X	15253	-0-	-8747	-0-	105	1	14841	2	Y	279	327	1			41
							307	9									
07	57319	X	43883	-0-	-13436	-0-	327	1	42248	2	Y	1189	1146	1			84
							1308	9									
08	57319	X	38285	-0-	-19034	-0-	299	1	36752	2	Y	1122	1079	1			127
							1234	9									
*09	55470	X	6681	-0-	-48789	-0-	58	1	6418	2	Y	186	295	1			18
							205	9									
10	52855	X	34630	-0-	-18225	-0-	301	1	33371	2	Y	871	837	1			52
							958	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M921E RRCID -> 278590 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10154 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4325	-0-	-945	-0-	227	1	4009	2	Y	81	83	1			9
							89	9									
06	4950	X	3999	-0-	-951	-0-	217	1	3696	2	Y	78	76	1			11
							86	9									
07	5115	X	4187	-0-	-928	-0-	125	1	3970	2	Y	84	89	1			6
							92	9									
08	5115	X	3131	-0-	-1984	-0-	167	1	2889	2	Y	68	66	1			8
							75	9									
*09	4950	X	3629	-0-	-1321	-0-	172	1	3376	2	Y	74	75	1			7
							81	9									
10	4340	X	3291	-0-	-1049	-0-	163	1	3071	2	Y	52	56	1			3
							57	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
GAFFORD DIETZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215168 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13080 - 14132

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

KELSEY (FRIO CONSOL.) 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
MCGILL BROS. WELL #: 211D RRCID -> 046191 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 5190 - 5890

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 391DF RRCID -> 056063 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5531 - 5550

05	1364	N	1028	-0-	-336	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
*09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
MCGILL BROS. WELL #: 170 T RRCID -> 060022 COMPL. DATE 09/13/1974 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	2086	-0-	-363	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
*09	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
*10	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6594 - 6641

05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	7817		-0-	7817	7817	7817	3			Y	-0-					-0-
08	DELQ PR	17104		-0-	17104	24921	16572	3	532	9	Y	484					484
09	DELQ PR	14036		-0-	14036	38957	14036	1			Y	-0-					484
*10		51953	X	12996	-0-	-38957	-0-	12996	3			Y	-0-					484

MCGILL BROS. WELL #: 512 RRCID -> 137118 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5572 - 5582

05		1612	N	1484	-0-	-128	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
06		1410	N	1390	-0-	-20	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
07		1767	N	1363	-0-	-404	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
08		1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
*09		1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
*10		3100	N	21946	-0-	18846	18846	21946	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 515 RRCID -> 138683 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635

05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUAREZ, MIGUEL WELL #: 9 RRCID -> 139719 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734

05		219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06		185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07		205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08		186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*09		201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*10		202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670

05		81872	X	28411	-0-	-53461	-0-	28411	3			N	-0-					-0-
06		27084	X	27084	-0-	-0-	-0-	27084	3			N	-0-					-0-
07		24660	X	24660	-0-	-0-	-0-	24660	3			N	-0-					-0-
08		25110	X	22712	-0-	-2398	-0-	22712	3			N	-0-					-0-
09		30240	X	20196	-0-	-10044	-0-	20196	3			N	-0-					-0-
*10		28396	X	22652	-0-	-5744	-0-	22652	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 529 RRCID -> 159221 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6003

05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656

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	527	N	184	-0-	-343	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: M385 D RRCID -> 168821 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5226 - 5243

05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 455 RRCID -> 170891 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5598 - 5607

05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 390 D RRCID -> 173886 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 560DF RRCID -> 184762 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5276 - 5908

05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	X	802	-0-	-1388	-0-	802	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	447	-0-	-1816	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	1550	X	129	-0-	-1421	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	840	X	262	-0-	-578	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*10	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 48DF RRCID -> 193817 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352

05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
*09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
*10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
STATE-MARSHALL WELL #: 49DF RRCID -> 195041 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

BASS, A.M.K. MRS. "B" WELL #: 25DF RRCID -> 195213 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 50DF RRCID -> 196373 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 53DF RRCID -> 203198 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5652 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	690	-0-	-395	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	537	-0-	-513	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	713	N	463	-0-	-250	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-

BASS, A. M. K., MRS. WELL #: 51 RRCID -> 207019 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	X	173	-0-	-540	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: S 56MF RRCID -> 220829 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614

M O		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		3202	-0-	3202	3202	3202	3			N	-0-					-0-
*10	T. A.		2725	-0-	2725	5927	2725	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 570DF RRCID -> 221930 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623

M O		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 F RRCID -> 225758 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6619 - 6826

M O		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 47DF RRCID -> 226602 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	744	N	337	-0-	-407	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	682	N	345	-0-	-337	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 395 RRCID -> 249018 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12093	X	8922	-0-	-3171	-0-	8922	3			N	-0-					-0-
06	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	3			N	-0-					-0-
07	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
08	7626	X	5155	-0-	-2471	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
*09	7380	X	4750	-0-	-2630	-0-	4750	3			N	-0-					-0-
*10	7626	X	2419	-0-	-5207	-0-	2419	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 127258 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	314	-0-	-523	-0-	15	1	299	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	810	X	314	-0-	-496	-0-	12	1	302	3	Y	-0-					-0-
07	341	X	302	-0-	-39	-0-	9	1	293	3	Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	9	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	8	1	294	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	13	1	267	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA, JOSE DR. WELL #: 6 RRCID -> 129563 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5768 - 5771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ, MIGUEL WELL #: 3 RRCID -> 146163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7517 PERF. 5831 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 33 RRCID -> 195186 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6388 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	X	428	-0-	-6	-0-	10	1	201	3	Y	197	162	1			134
							217	9									
06	420	X	306	-0-	-114	-0-	5	1	121	3	Y	164	165	1			133
							180	9									
07	403	X	378	-0-	-25	-0-	4	1	142	3	Y	211	219	1			125
							232	9									
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	5	1	172	3	Y	188	107	1			206
							207	9									
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	4	1	129	3	Y	194	245	1			155
							213	9									
10	372	N	267	-0-	-105	-0-	6	1	121	3	Y	125	158	1			122
							2	4	138	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 80 RRCID -> 162122 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12212	X	5357	-0-	-6855 B	-0-	472	1	4842	3	Y	39					292
							43	9									
06	6180	X	5165	-0-	-1015 B	-0-	472	1	4664	2	Y	26	146	1			172
							29	9									
07	7099	X	6030	-0-	-1069 B	-0-	451	1	5533	3	Y	42	94	1			120
							46	9									
08	7099	X	5953	-0-	-1146 B	-0-	440	1	5467	3	Y	42					162
							46	9									
*09	6870	X	5954	-0-	-916 B	-0-	503	1	5359	3	Y	84	88	1			158
							92	9									
10	DLQ G-10		5845	-0-	5845 B	5845	537	1	5256	3	Y	47					205
							52	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7838 - 8134

05	1643	N	1327	-0-	-316 B	-0-	1327	2			Y	-0-					70
06	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	2			Y	-0-					70
07	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812	2			Y	-0-					70
08	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1432	2	8	9	Y	7					77
09	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	2			Y	-0-					77
*10	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	2			Y	-0-					77

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 5 RRCID -> 112084 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 7754

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 7 RRCID -> 156002 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8393 - 8405

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 8 RRCID -> 193925 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7996 - 8004

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252973 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7828 - 7840

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					93

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCGILL BROS. WELL #: 600 RRCID -> 224467 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8312 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	13	1	157	2	N	-0-					80
06	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	12	1	155	2	N	-0-					80
07	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	17	1	193	2	N	-0-					80
08	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	14	1	165	2	N	-0-					80
09	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	14	1	147	2	N	-0-					80
*10	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	8	1	155	2	N	15					95
							17	9									

MCGILL BROS. WELL #: 601 RRCID -> 225843 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8534 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-31495					N	3	3	1			15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-31495					N	8	3	1			20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-31495					N	13	3	1			30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-	2	1	20	8	8
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-	3	8			5

MCGILL BROS. WELL #: 602 RRCID -> 225845 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 10344 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3447	-0-	-56 B	-0-	260	1	3156	2	N	28	107	1			45
							31	9									
06	3331	X	3331	-0-	-0- B	-0-	244	1	3062	2	N	23	7	1			61
							25	9									
07	3596	X	3460	-0-	-136 B	-0-	278	1	3116	2	N	60	7	1			114
							66	9									
08	3596	X	3311	-0-	-285 B	-0-	263	1	3001	2	N	43	10	1			147
							47	9									
09	3480	X	3255	-0-	-225 B	-0-	269	1	2920	2	N	60	22	1			185
							66	9									
10	3472	X	3408	-0-	-64 B	-0-	161	1	3199	2	N	44	196	1	5	8	28
							48	9									

MCGILL BROS. WELL #: 603 RRCID -> 226152 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	488	-0-	209 B	-84381	37	1	448	2	N	3	2	1			52
							3	9									
06	300	N	440	-0-	140 B	-84241	32	1	406	2	N	2	2	1			52
							2	9									
07	434	N	461	-0-	27 B	-84214	37	1	418	2	N	5	2	1			55
							6	9									
08	496	N	489	-0-	-7 B	-84214	39	1	440	2	N	9	2	1			62
							10	9									
09	450	N	486	-0-	36 B	-84178	41	1	439	2	N	5	3	1			64
							6	9									
10	465	N	488	-0-	23 B	-84155	23	1	459	2	N	5	3	1	3	8	63
							6	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	117	-0-		117 B	-64070	9	1	106	2	N	2	2	1			2
								2	9									
06	30	N	-0-	-0-		-30 B	-64070					N	2	2	1			2
07	341	N	-0-	-0-		-341 B	-64070					N	3	3	1			2
08	124	N	-0-	-0-		-124 B	-64070					N	-0-	2	1			-0-
*09	0	N	-0-	-0-		-0- B	-64070					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0- B	-64070					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 607 RRCID -> 228597 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1428	-0-		188 B	-112716	107	1	1300	2	N	19					79
								21	9									
06	1140	N	1276	-0-		136 B	-112580	93	1	1166	2	N	15					94
								17	9									
07	1395	N	1315	-0-		-80 B	-112580	107	1	1195	2	N	12	1	1			105
								13	9									
08	1426	N	1341	-0-		-85 B	-112580	106	1	1214	2	N	19	2	1			122
								21	9									
09	1290	N	1221	-0-		-69 B	-112580	102	1	1110	2	N	8	4	1			126
								9	9									
10	1302	N	1288	-0-		-14 B	-112580	62	1	1226	2	N	-0-	1	1	3	8	122

MCGILL BROS. WELL #: 606 RRCID -> 228927 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 10644 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	648	-0-		-3 B	-7237	48	1	577	2	N	21	84	1			55
								23	9									
06	540	N	594	-0-		54 B	-7183	41	1	516	2	N	34	12	1			77
								37	9									
07	620	N	555	-0-		-65 B	-7183	44	1	488	2	N	21	12	1			86
								23	9									
08	651	N	582	-0-		-69 B	-7183	44	1	507	2	N	28	9	1	9	8	96
								31	9									
*09	600	N	611	-0-		11 B	-7172	49	1	527	2	N	32					128
								35	9									
10	558	N	473	-0-		-85 B	-7172	22	1	427	2	N	22	3	8			147
								24	9									

MCGILL BROS. WELL #: 609 RRCID -> 231957 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8034 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	567	-0-		-53 B	-269667	42	1	506	2	N	17	125	1			32
								19	9									
06	510	N	667	-0-		157 B	-269510	48	1	604	2	N	14					46
								15	9									
07	589	N	715	-0-		126 B	-269384	58	1	649	2	N	7					53
								8	9									
08	558	N	668	-0-		110 B	-269274	50	1	574	2	N	40					93
								44	9									
*09	660	N	620	-0-		-40 B	-269274	52	1	560	2	N	7					100
								8	9									
10	682	N	578	-0-		-104 B	-269274	27	1	545	2	N	5	1	8			104
								6	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	3317	X	3251	-0-	-66 B	-0-	244	1	2960	2	N	43	9	1			94
							47	9									
06	3155	X	3155	-0-	-0- B	-0-	229	1	2872	2	N	49	9	1			134
							54	9									
07	3237	X	3237	-0-	-0- B	-0-	259	1	2909	2	N	63	9	1			188
							69	9									
08	3328	X	3328	-0-	-0- B	-0-	256	1	2918	2	N	140	198	1	7	8	123
							154	9									
09	3150	X	3138	-0-	-12 B	-0-	260	1	2816	2	N	56	28	1			151
							62	9									
*10	3410	X	3410	-0-	-0- B	-0-	159	1	3153	2	N	89	210	1	6	8	24
							98	9									

MCGILL BROS. WELL #: 612 RRCID -> 233207 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	21	1	258	2	N	1	1	1			21
							1	9									
06	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	9	1	113	2	N	6	1	1			26
							7	9									
07	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	15	1	171	2	N	7	1	1			32
							8	9									
08	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	8	1	87	2	N	1	1	1			32
							1	9									
09	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	12	1	126	2	N	-0-					32
*10	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	21	1	415	2	N	-0-					32

MCGILL BROS. WELL #: 611 RRCID -> 233649 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10346 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	119	1	1448	2	N	2	2	1			199
							2	9									
06	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	113	1	1423	2	N	2	2	1			199
							2	9									
07	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	124	1	1388	2	N	2	2	1			199
							2	9									
08	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	110	1	1252	2	N	-0-	1	1			198
*09	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	96	1	1043	2	N	-0-					198
*10	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	62	1	1233	2	N	-0-					198

MCGILL BROS. WELL #: 614 RRCID -> 234893 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10327 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	2	1	29	2	N	11	11	1			58
							12	9									
06	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	3	1	32	2	N	10	11	1			57
							11	9									
07	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	2	1	27	2	N	12	11	1			58
							13	9									
08	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-	8	1			50
09	60	N	17	-0-	-43 B	-0-	1	1	16	2	N	-0-					50
10	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	1	1	19	2	N	-0-					50

MCGILL BROS. WELL #: 613 RRCID -> 235229 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	4	1			4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5	4	1			5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7	5	1			7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	195	48	1	3	8	151
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	145	151	1			145
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	88	115	1	52	8	66

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 615 RRCID -> 238123 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9346 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2601	-0-	-251 B	-8661	195	1	2361	2	N	41	19	1			107
							45	9									
06	2520	X	2413	-0-	-107 B	-8661	175	1	2202	2	N	33	19	1			121
							36	9									
07	2573	X	2544	-0-	-29 B	-8661	204	1	2292	2	N	44	19	1			146
							48	9									
08	2604	N	2391	-0-	-213 B	-8661	189	1	2158	2	N	40	19	1	9	8	158
							44	9									
09	2400	N	2420	-0-	20 B	-8641	199	1	2164	2	N	52	18	1			192
							57	9									
10	2542	N	2524	-0-	-18 B	-8641	120	1	2375	2	N	26	188	1	4	8	26
							29	9									

MCGILL BROS. WELL #: 616 RRCID -> 239643 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	42	1	506	2	N	2					55
							2	9									
06	390	N	377	-0-	-13 B	-0-	28	1	348	2	N	1					56
							1	9									
07	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	42	1	470	2	N	-0-					56
08	403	N	76	-0-	-327 B	-0-	6	1	70	2	N	-0-					56
09	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	47	1	514	2	N	2					58
							2	9									
10	403	N	128	-0-	-275 B	-0-	6	1	122	2	N	-0-	1	8			57

MCGILL BROS. WELL #: 617 RRCID -> 239694 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	9	1	111	2	N	4	2	1			58
							4	9									
06	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	9	1	108	2	N	2	2	1			58
							2	9									
07	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	10	1	114	2	N	2	2	1			58
							2	9									
08	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	11	1	120	2	N	10	4	1	1	8	63
							11	9									
09	90	N	39	-0-	-51 B	-0-	3	1	36	2	N	-0-	4	1			59
*10	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	8	1	160	2	N	9	1	1	1	8	66
							10	9									

MCGILL BROS. WELL #: 619 RRCID -> 241602 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 10682 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2635	-0-	-0- B	-0-	194	1	2357	2	N	76					151
							84	9									
06	2643	N	2643	-0-	-0- B	-0-	187	1	2353	2	N	94	191	1			54
							103	9									
07	2640	N	2640	-0-	-0- B	-0-	210	1	2351	2	N	72					126
							79	9									
08	2635	N	2549	-0-	-86 B	-0-	195	1	2231	2	N	112	194	1			44
							123	9									
*09	2550	N	2293	-0-	-257 B	-0-	188	1	2044	2	N	55	12	1			87
							61	9									
10	2635	N	2539	-0-	-96 B	-0-	112	1	2229	2	N	180	184	1	7	8	76
							198	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 621 RRCID -> 242208 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9850 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	72	-0-	10 B	-181913	4	1	45	2	N	21	21	1			98
							23	9									
06	60	N	56	-0-	-4 B	-181913	2	1	26	2	N	25	21	1			102
							28	9									
07	31	N	162	-0-	131 B	-181782	9	1	100	2	N	48	23	1			127
							53	9									
08	62	N	29	-0-	-33 B	-181782	2	1	27	2	N	-0-	19	1	16	8	92
*09	60	N	49	-0-	-11 B	-181782	4	1	45	2	N	-0-					92
10	155	N	25	-0-	-130 B	-181782	1	1	24	2	N	-0-	2	8			90

MCGILL BROS. WELL #: 618 RRCID -> 242850 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9624 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	404	-0-	-30 B	-0-	31	1	372	2	N	1					58
							1	9									
06	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	27	1	339	2	N	1					59
							1	9									
07	434	N	400	-0-	-34 B	-0-	33	1	367	2	N	-0-					59
08	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	32	1	365	2	N	8					67
							9	9									
09	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	32	1	351	2	N	4					71
							4	9									
10	403	N	346	-0-	-57 B	-0-	17	1	328	2	N	1	5	8			67
							1	9									

MCGILL BROS. WELL #: 622 RRCID -> 243480 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	1	-0-	1 B	-6344	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2 B	-6344					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-6344					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-6344					N	-0-					-0-
09	0	N	2	-0-	2 B	-6342	2	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6342					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 623 RRCID -> 243671 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10134 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	6674	-0-	4318 B	-369822	502	1	6083	2	N	81	28	1			211
							89	9									
06	2280	X	4597	-0-	2317 B	-367505	334	1	4193	2	N	64	181	1			94
							70	9									
07	2356	X	4816	-0-	2460 B	-365045	386	1	4328	2	N	93	29	1			158
							102	9									
08	2356	X	3958	-0-	1602 B	-363443	314	1	3590	2	N	49	29	1	13	8	165
							54	9									
09	2280	X	2212	-0-	-68 B	-363443	184	1	1998	2	N	27	16	1			176
							30	9									
10	2356	X	44440	-0-	42084 B	-321359	2075	1	41184	2	N	1074	1087	1	8	8	155
							1181	9									

MCGILL BROS. WELL #: 627 RRCID -> 243685 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	92	-0-	-94 B	-14323	7	1	82	2	N	3	2	1			174
							3	9									
06	150	N	192	-0-	42 B	-14281	11	1	141	2	N	36	190	1			20
							40	9									
07	186	N	191	-0-	5 B	-14276	14	1	160	2	N	15	3	1			32
							17	9									
08	93	N	136	-0-	43 B	-14233	10	1	117	2	N	8	2	1	1	8	37
							9	9									
09	180	N	90	-0-	-90 B	-14233	7	1	76	2	N	6					43
							7	9									
10	186	N	172	-0-	-14 B	-14233	8	1	162	2	N	2	3	8			42
							2	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2010	N	1819	-0-	-191 B	-178240	268	1	1463	2	N	80	50	1			153
							88	9									
*12	1891	N	1694	-0-	-197 B	-178240	153	1	1493	2	N	44	18	1	21	8	158
							48	9									
*01	1860	N	1620	-0-	-240 B	-178240	114	1	1431	2	N	68	52	1			174
							75	9									
*02	1708	N	1387	-0-	-321 B	-178240	106	1	1224	2	N	52	34	1	20	8	172
							57	9									
*03	1705	N	1524	-0-	-181 B	-178240	113	1	1357	2	N	49	29	1	7	8	185
							54	9									
*04	1560	N	1433	-0-	-127 B	-178240	109	1	1284	2	N	36	34	1			187
							40	9									
*05	1550	N	1498	-0-	-52 B	-178240	106	1	1291	2	N	92	220	1			59
							101	9									
*06	1320	N	1245	-0-	-75 B	-178240	88	1	1107	2	N	45	33	1			71
							50	9									
*07	1488	N	1450	-0-	-38 B	-178240	114	1	1280	2	N	51	35	1			87
							56	9									
*08	1488	N	1383	-0-	-105 B	-178240	110	1	1254	2	N	17	28	1	20	8	56
							19	9									
*09	1260	N	1406	-0-	146 B	-178094	118	1	1276	2	N	11	5	1			62
							12	9									
10	1457	N	1571	-0-	114 B	-177980	75	1	1495	2	N	1	1	1	6	8	56
							1	9									

MCGILL BROS. WELL #: 620 RRCID -> 245803 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	7246	-0-	-845 B	-633407	537	1	6515	2	N	176	118	1			295
							194	9									
06	7770	X	6940	-0-	-830 B	-633407	495	1	6210	2	N	214	306	1			203
							235	9									
07	7719	X	7221	-0-	-498 B	-633407	575	1	6447	2	N	181	118	1			266
							199	9									
08	7502	X	7058	-0-	-444 B	-633407	563	1	6429	2	N	60	88	1	47	8	191
							66	9									
09	7170	X	6788	-0-	-382 B	-633407	563	1	6111	2	N	104	35	1			260
							114	9									
10	7254	X	7073	-0-	-181 B	-633407	336	1	6678	2	N	54	211	1	17	8	86
							59	9									

MCGILL BROS. WELL #: 626 RRCID -> 246613 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	663	-0-	-174 B	-6916	49	1	589	2	N	23	13	1			66
							25	9									
06	690	N	680	-0-	-10 B	-6916	49	1	613	2	N	16	13	1			69
							18	9									
07	682	N	632	-0-	-50 B	-6916	50	1	559	2	N	21	14	1			76
							23	9									
08	651	N	644	-0-	-7 B	-6916	52	1	589	2	N	3	11	1	3	8	65
							3	9									
09	690	N	952	-0-	262 B	-6654	78	1	844	2	N	27	1	1			91
							30	9									
10	620	N	736	-0-	116 B	-6538	35	1	699	2	N	2	1	1	1	8	91
							2	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 625 RRCID -> 247282 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	7241	-0-	4513 B	-427185	540	1	6551	2	N	136	266	1			159
							150	9									
06	2640	X	6846	-0-	4206 B	-422979	493	1	6188	2	N	150	71	1			238
							165	9									
07	2728	X	6977	-0-	4249 B	-418730	556	1	6236	2	N	168	73	1			333
							185	9									
08	2728	X	7117	-0-	4389 B	-414341	568	1	6482	2	N	61	243	1	40	8	111
							67	9									
09	2640	X	6853	-0-	4213 B	-410128	568	1	6167	2	N	107	22	1			196
							118	9									
10	2728	X	6947	-0-	4219 B	-405909	329	1	6533	2	N	77	38	1	17	8	218
							85	9									

MCGILL BROS. WELL #: 630 RRCID -> 247363 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11563 PERF. 9470 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4436	-0-	-803 B	-200016	335	1	4060	2	N	37	8	1			79
							41	9									
06	5070	X	3324	-0-	-1746 B	-200016	244	1	3067	2	N	12	8	1			83
							13	9									
07	3906	X	3487	-0-	-419 B	-200016	282	1	3159	2	N	42	8	1			117
							46	9									
08	4433	X	4506	-0-	73 B	-199943	360	1	4114	2	N	29	6	1			140
							32	9									
09	4290	X	4218	-0-	-72 B	-199943	352	1	3815	2	N	46	13	1			173
							51	9									
10	4433	X	4328	-0-	-105 B	-199943	206	1	4092	2	N	27	21	1	10	8	169
							30	9									

MCGILL BROS. WELL #: 636 RRCID -> 250097 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9986 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	60	-0-	-126 B	-482177	5	1	55	2	N	-0-					89
06	60	N	90	-0-	30 B	-482147	7	1	83	2	N	-0-					89
07	124	N	147	-0-	23 B	-482124	12	1	135	2	N	-0-					89
08	62	N	161	-0-	99 B	-482025	13	1	148	2	N	-0-					89
09	90	N	128	-0-	38 B	-481987	11	1	116	2	N	1	1	1			89
							1	9									
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-481987					N	1	1	1			89

MCGILL BROS. WELL #: 633 RRCID -> 251209 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10177 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	136	1	1650	2	N	14	95	1			95
							15	9									
06	3344	X	3344	-0-	-0- B	-0-	241	1	3029	2	N	67	47	1			115
							74	9									
07	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	131	1	1470	2	N	52	5	1			162
							57	9									
08	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	101	1	1152	2	N	22	4	1			180
							24	9									
*09	1348	X	1348	-0-	-0- B	-0-	111	1	1201	2	N	33					213
							36	9									
*10	1210	X	1210	-0-	-0- B	-0-	58	1	1144	2	N	7	183	1	5	8	32
							8	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 629 RRCID -> 253403 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9290 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3337	-0-	-1251 B	-0-	251	1	3050	2	N	33					189
							36	9									
06	4890	X	3077	-0-	-1813 B	-0-	224	1	2810	2	N	39	185	1			43
							43	9									
07	5053	X	4756	-0-	-297 B	-0-	385	1	4315	2	N	51					94
							56	9									
08	5299	X	5299	-0-	-0- B	-0-	424	1	4840	2	N	32					126
							35	9									
09	5066	X	5066	-0-	-0- B	-0-	420	1	4557	2	N	81	10	1			197
							89	9									
10	4743	X	4317	-0-	-426 B	-0-	202	1	4016	2	N	90	198	1	9	8	80
							99	9									

MCGILL BROS. WELL #: 632 RRCID -> 254954 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 12198 PERF.10174 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	3719	-0-	-1737 B	-0-	282	1	3422	2	N	14					155
							15	9									
06	4470	X	3271	-0-	-1199 B	-0-	240	1	3017	2	N	13					168
							14	9									
07	4681	X	2964	-0-	-1717 B	-0-	242	1	2710	2	N	11					179
							12	9									
08	5338	X	5338	-0-	-0- B	-0-	426	1	4867	2	N	41	6	1			214
							45	9									
09	4530	X	4309	-0-	-221 B	-0-	362	1	3925	2	N	20	13	1			221
							22	9									
*10	3884	X	3884	-0-	-0- B	-0-	186	1	3697	2	N	1	4	1	4	8	214
							1	9									

MCGILL BROS. WELL #: 634 RRCID -> 256021 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9378 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3836	-0-	-225 B	-0-	289	1	3505	2	N	38					235
							42	9									
06	3930	X	3748	-0-	-182 B	-0-	270	1	3388	2	N	82	184	1			133
							90	9									
07	4278	X	3799	-0-	-479 B	-0-	308	1	3450	2	N	37					170
							41	9									
08	4278	X	3732	-0-	-546 B	-0-	298	1	3403	2	N	28					198
							31	9									
09	4140	X	3685	-0-	-455 B	-0-	307	1	3330	2	N	44	12	1			230
							48	9									
*10	3973	X	3973	-0-	-0- B	-0-	185	1	3674	2	N	104	212	1	10	8	112
							114	9									

OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
MCGILL BROS. WELL #: 321 RRCID -> 034906 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8953 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	698	-0-	-170 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713 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-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656

MCGILL BROS. WELL #: 540 RRCID -> 157593 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9020 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	537	-0-	-455 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527 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-

MCGILL BROS. WELL #: 546 RRCID -> 162385 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 8644 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	456	-0-	-412 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465 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-

MCGILL BROS. WELL #: 549 RRCID -> 165891 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	221	-0-	-244 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217 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-

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	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651 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-

MCGILL BROS. WELL #: 550 RRCID -> 171938 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10808 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 554 RRCID -> 172847 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8964 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 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-

MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
MCGILL BROS. WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	758	-0-	355 B	-19951	758	3			N	-0-					-0-
06	270	N	2578	-0-	2308 B	-17643	2578	3			N	-0-					-0-
07	620	N	3519	-0-	2899 B	-14744	3519	3			N	-0-					-0-
08	744	N	4270	-0-	3526 B	-11218	4270	3			N	-0-					-0-
09	0	N	4960	-0-	4960 B	-6258	4960	3			N	-0-					-0-
*10	0	N	5482	-0-	5482 B	-776	5482	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10320 - 11356

05	186	N	96	-0-	-90 B	-93235	96	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-93235					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-93235					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-93235					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-93235					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-93235					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

05	434	N	389	-0-	-45 B	-143967	389	3			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390 B	-143967					N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558 B	-143967					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403 B	-143967					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-143967					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-143967					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-

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
LA RUCIA WELL #: M 1 RRCID -> 269289 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11324 - 11800

05	5239	X	5032	-0-	-207 B	-0-	572	1	4001	2	N	417	384	1				247
							459	9										
06	4710	X	4496	-0-	-214 B	-0-	570	1	3518	2	N	371	376	1				242
							408	9										
07	4867	X	4265	-0-	-602 B	-0-	470	1	3407	2	N	353	192	1				403
							388	9										
08	5022	X	4466	-0-	-556 B	-0-	575	1	3487	2	N	367	382	1				388
							404	9										
09	4860	X	4572	-0-	-288 B	-0-	570	1	3577	2	N	386	376	1				398
							425	9										
10	5022	X	4515	-0-	-507 B	-0-	571	1	3533	2	N	374	572	1				200
							411	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

05	3780	X	3780	-0-	-0- B	-0-	372	1	3408	2	N	-0-						157
06	3780	X	3780	-0-	-0- B	-0-	372	1	3408	2	N	-0-						157
07	3780	X	3780	-0-	-0- B	-0-	372	1	3408	2	N	-0-						157
*08	3109	X	3109	-0-	-0- B	-0-	372	1	2737	2	N	-0-						157
*09	3109	X	3109	-0-	-0- B	-0-	372	1	2737	2	N	-0-						-0-
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480 B	-0-					N	NO RPT						-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 28 RRCID -> 129651 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	VILLARREAL				WELL #: 2	RRCID -> 284254	COMPL. DATE 12/09/2017				TOTAL DEPTH 10380		PERF. 7012 - 7047				
05	5983	X	3574	-0-	-2409 B	-0-	176	1	3398	3	N	-0-					159
06	5790	X	2684	-0-	-3106 B	-0-	106	1	2578	3	N	-0-					159
07	4650	X	3129	-0-	-1521 B	-0-	94	1	3035	3	N	-0-	117	1			42
08	4154	X	2911	-0-	-1243 B	-0-	86	1	2823	3	N	2					44
							2	9									
09	3480	X	2543	-0-	-937 B	-0-	68	1	2474	3	N	1					45
							1	9									
10	3565	X	1743	-0-	-1822 B	-0-	82	1	1659	3	N	2					47
							2	9									

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
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
							39	3									
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
							16	3									
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
							15	3									
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP(ZONE 19A,W. SEG 2) 48631 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

KELSEY, DEEP (ZONE 19-B, BASS) 48631 326 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, MRS. A.M.K. WELL #: 40 RRCID -> 148251 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 6457 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1 39	1 3	35	2	N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	2 16	1 3	12	2	N	-0-					-0-
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	2 15	1 3	13	2	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H) 48631 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
STATE-MARSHALL WELL #: 45 U RRCID -> 133959 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5981 - 5993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-K, SEG. 7) 48631 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K., MRS. "B" WELL #: 18 D RRCID -> 080913 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6311 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	3 83	1 3	74	2	N	-0-					-0-
06	150	N	61	-0-	-89	-0-	2 34	1 3	25	2	N	-0-					-0-
07	155	N	60	-0-	-95	-0-	2 33	1 3	25	2	N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 22-H) 48631 823 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
MARSHALL BROS. WELL #: 7 T RRCID -> 132891 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7238 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (6110) 48631 956 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS WELL #: 41 RRCID -> 139540 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103) 48635 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
DE GARZA, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 098444 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7103 - 7114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (5530) 48635 786 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
XOG OPERATING LLC 945921
DE PENA, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 143491 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 5530 - 5540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (6280) 48635 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
GWM OPERATING COMPANY, LLC 339677
DE GARZA, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 088353 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6276 - 6286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7200	5160	-0-	-2040	32850	5160	2			N	-0-					-0-
06	9000	3655	-0-	-5345	27505	3655	2			N	-0-					-0-
07	9300	3304	-0-	-5996	21509	3304	2			N	-0-					-0-
08	9300	3176	-0-	-6124	15385	3176	2			N	-0-					-0-
09	3240 #	NO RPT	-0-	-3240	12145					N	NO RPT					-0-
10	5146 #	NO RPT	-0-	-5146	6999					N	NO RPT					-0-

KIMBER (17,000) 49278 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
ZAMORA, ESTELLA WELL #: 1 RRCID -> 210342 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 21243 PERF.17124 - 17793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGSVILLE 49506 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DIETZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248430 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 2854 - 2864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KINGSVILLE (2400) 49506 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EAST, ALLEN WELL #: 7 RRCID -> 150687 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2395 - 2399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGSVILLE (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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 187132 COMPL. DATE 10/07/2001 TOTAL DEPTH 13760 PERF.12332 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SW KINGSVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2802 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 190615 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192504 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193119 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	212	X	212	-0-	-0-	-0-	34	1	82	2	Y	87	46	1			237
							96	9									
*12	DLQ	G-10	275	-0-	275	275	40	1	105	2	Y	118	186	1			169
							130	9									
*01	DLQ	G-10	232	-0-	232	507	8	1	124	2	Y	91	47	1			213
							100	9									
*02	607	N	100	-0-	-507	-0-	19	1	80	2	Y	1					214
							1	9									
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	Y	12					226
							13	9									
*04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	6	1	161	2	Y	191	169	1			248
							210	9									
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	48					296
							53	9									
*06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	123	2	Y	49					345
							54	9									
*07	310	N	162	-0-	-148	-0-	17	1	48	2	Y	88	188	1			245
							97	9									
*08	93	N	80	-0-	-13	-0-	8	1	32	2	Y	36					281
							40	9									
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	45	1	125	2	Y	48					329
							53	9									
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	22	1	30	2	Y	62	177	1			214
							68	9									

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948

*11	7980	X	7039	-0-	-941	-0-	1914	1	4611	2	Y	467	380	0	50	1	411
							514	9									
*12	DLQ	G-10	6880	-0-	6880	6880	1760	1	4586	2	Y	485	367	0			529
							534	9									
*01	DLQ	G-10	4386	-0-	4386	11266	242	1	3643	2	Y	455	573	0	51	1	360
							501	9									
*02	15225	X	3959	-0-	-11266	-0-	707	1	2912	2	Y	309	380	0			289
							340	9									
*03	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	472	1	3612	2	Y	560	372	0			477
							616	9									
*04	5370	X	3496	-0-	-1874	-0-	108	1	2978	2	Y	373	374	0			476
							410	9									
*05	5549	X	3405	-0-	-2144	-0-	197	1	2733	2	Y	432	563	0			345
							475	9									
*06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	380	1	2718	2	Y	52	177	0			220
							57	9									
*07	3224	X	3051	-0-	-173	-0-	633	1	1806	2	Y	556	375	0			401
							612	9									
*08	3224	X	2805	-0-	-419	-0-	459	1	1942	2	Y	367	373	0			395
							404	9									
*09	3120	X	2909	-0-	-211	-0-	666	1	1834	2	Y	372	509	0			258
							409	9									
*10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	1328	1	1841	2	Y	387	364	0			281
							426	9									

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	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-

SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) 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

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M106E RRCID -> 191781 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11558 - 11568

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M103E RRCID -> 195064 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11534 - 11591

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YEARY WELL #: 1 RRCID -> 188873 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11906 - 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
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1 166	1 9	1	2	Y	151	9	1			284
*12	DLQ G-10		13	-0-	13	13	1 11	1 9	1	2	Y	10					294
*01	DLQ G-10		60	-0-	60	73	1	2	59	9	Y	54	142	0	9	1	197
*02	104	N	31	-0-	-73	-0-	1 28	1 9	2	2	Y	25					222
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1 139	1 9	5	2	Y	126	136	0	6	1	206
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	3 238	1 9	70	2	Y	216	130	0			292
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	6 195	1 9	81	2	Y	177	292	0	5	1	172
*06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	7 252	1 9	50	2	Y	229	156	0			245
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	26 121	1 9	73	2	Y	110	155	0	5	1	195
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	29 85	1 9	124	2	Y	77					272
*09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	29 97	1 9	79	2	Y	88	151	0			209
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	30 45	1 9	42	2	Y	41	148	0	5	1	97

YEARY WELL #: 2 RRCID -> 189833 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11304 - 11470

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 191422 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11050 - 11572

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YEARY WELL #: 3 RRCID -> 191695 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11350 - 11572

*02	DLQ G-10	1163	-0-	1163	1163	220 37	1 9	906	2	Y	34					82
*03	DLQ G-10	6763	-0-	6763	7926	774 66	1 9	5923	2	Y	60	30	0	19	1	93
*04	12431 X	4505	-0-	-7926	-0-	156 29	1 9	4320	2	Y	26	35	0			84
*05	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	179 22	1 9	2484	2	Y	20	17	0	33	1	54
*06	5100 X	2225	-0-	-2875	-0-	271 18	1 9	1936	2	Y	16	2	0			68
*07	5270 X	858	-0-	-4412	-0-	219 13	1 9	626	2	Y	12	2	0	34	1	44
*08	5270 X	44	-0-	-5226	-0-	5 18	1 9	21	2	Y	16					60
*09	2550 X	33	-0-	-2517	-0-	6 12	1 9	15	2	Y	11	2	0			69
10	1488 X	29	-0-	-1459	-0-	9 8	1 9	12	2	Y	7	2	0	31	1	43

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	309	1	745	2	Y	120	149	1			181
							132	9									
*12	DLQ	G-10	600	-0-	600	600	150	1	391	2	Y	54					235
							59	9									
*01	DLQ	G-10	583	-0-	583	1183	33	1	498	2	Y	47	28	0	154	1	100
							52	9									
*02	1800	N	784	-0-	-1016	167	141	1	582	2	Y	55					155
							61	9									
*03	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	127	1	972	2	Y	89	27	0	92	1	125
							98	9									
*04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	18	1	506	2	Y	100	26	0			199
							110	9									
*05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	40	1	549	2	Y	76	58	0	83	1	134
							84	9									
*06	891	X	891	-0-	-0-	-0-	99	1	708	2	Y	76	31	0			179
							84	9									
*07	553	X	553	-0-	-0-	-0-	130	1	371	2	Y	47	31	0	82	1	113
							52	9									
*08	405	X	405	-0-	-0-	-0-	67	1	282	2	Y	51					164
							56	9									
*09	239	X	239	-0-	-0-	-0-	52	1	142	2	Y	41	30	0			175
							45	9									
*10	506	X	506	-0-	-0-	-0-	201	1	279	2	Y	24	30	0	76	1	93
							26	9									

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192179 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11436 - 11660

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193078 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11389 - 12413

*11	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	569	1	1371	2	Y	104	224	1			216
							114	9									
*12	DLQ	G-10	1712	-0-	1712	1712	431	1	1123	2	Y	144	185	1			175
							158	9									
*01	DLQ	G-10	1682	-0-	1682	3394	96	1	1447	2	Y	126	224	1			77
							139	9									
*02	4814	X	1420	-0-	-3394	-0-	263	1	1085	2	Y	65					142
							72	9									
*03	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	168	1	1288	2	Y	57	21	1			178
							63	9									
*04	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	54	1	1493	2	Y	98					276
							108	9									
*05	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	85	1	1183	2	Y	37	19	1			294
							41	9									
*06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	199	1	1423	2	Y	7					301
							8	9									
*07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	285	1	815	2	Y	6	206	1			101
							7	9									
*08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	291	1	1231	2	Y	130					231
							143	9									
*09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	296	1	814	2	Y	86					317
							95	9									
*10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	238	1	329	2	Y	9	193	1			133
							10	9									

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194255 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 194709 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11362 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 195774 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11280 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	560	1	1349	2	Y	56	92	1			77
							62	9									
*12	DLQ G-10		1591	-0-	1591	1591	431	1	1124	2	Y	33					110
							36	9									
*01	DLQ G-10		1582	-0-	1582	3173	97	1	1460	2	Y	23	95	1			38
							25	9									
*02	1800	N	440	-0-	-1360	1813	79	1	327	2	Y	31					69
							34	9									
*03	1858	N	45	-0-	-1813	-0-	1	2	44	9	Y	40	57	1			52
*04	900	N	112	-0-	-788	-0-	3	1	70	2	Y	35					87
							39	9									
*05	3100	N	4860	-0-	1760	1760	325	1	4506	2	Y	26	51	1			62
							29	9									
*06	3000	N	4667	-0-	1667	3427	570	1	4076	2	Y	19					81
							21	9									
*07	3100	N	1444	-0-	-1656	1771	370	1	1057	2	Y	15	50	1			46
							17	9									
*08	3100	N	6045	-0-	2945	4716	1150	1	4870	2	Y	23					69
							25	9									
*09	3000	N	3760	-0-	760	5476	998	1	2747	2	Y	14					83
							15	9									
*10	3100	N	1753	-0-	-1347	4129	730	1	1012	2	Y	10	47	1			46
							11	9									

YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	112	-0-	112	2879	33	1	79	2	Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	114	-0-	114	2993	32	1	82	2	Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	213	-0-	213	3206	13	1	200	2	Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	215	-0-	215	3421	42	1	173	2	Y	-0-					-0-
*03	3657	X	236	-0-	-3421	-0-	27	1	209	2	Y	-0-					-0-
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	Y	-0-					-0-
*05	124	N	102	-0-	-22	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
*06	180	N	147	-0-	-33	-0-	18	1	129	2	Y	-0-					-0-
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	65	1	186	2	Y	-0-					-0-
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	52	1	220	2	Y	-0-					-0-
*09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	88	1	242	2	Y	-0-					-0-
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	107	1	148	2	Y	-0-					-0-

KLUMP (9760) 49860 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 223461 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9987 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					798
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					798
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					798

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE) 50085 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS) 50085 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "D" WELL #: C 2 RRCID -> 011151 COMPL. DATE 08/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KOHLER, 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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KOHLER, NORTH (MIRANDO) 50087 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 214 RRCID -> 280087 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2612 - 2615

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011154 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KOHLER, 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V "A" WELL #: 152 RRCID -> 159034 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 2788 PERF. 2188 - 2202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 161 RRCID -> 159049 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2090 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 136 RRCID -> 191116 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 178 RRCID -> 195030 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2214 - 2222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2019 - P/A 05/17/19

KD KOHLER WELL #: 211 RRCID -> 277381 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2114 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	1			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	1			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	1			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	1			N	-0-					-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	1			N	-0-					-0-
*10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	1			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2019 - P/A 05/21/19

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST) 50088 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 133 RRCID -> 158685 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5772 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH) 50088 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 201 RRCID -> 197818 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6054 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	1			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	1			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	1			N	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	1			N	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	1			N	-0-					-0-
*10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	1			N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (YEGUA-8) 50088 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. 'A' WELL #: 196 RRCID -> 168953 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (970) 50088 917 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 186 RRCID -> 209695 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 946 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2019 - P/A 05/28/19

KOOPMAN (STILWELL) 50224 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
XOG OPERATING LLC 945921
J-BAR WELL #: 2 RRCID -> 284310 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 3852 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	98	-0-	-336	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3786	-0-	686	686	3786	3			N	-0-					-0-

KOOPMAN (YEGUA 7300) 50224 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
XOG OPERATING LLC 945921
J-BAR WELL #: 2 RRCID -> 256295 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016 - W/O TO 04-284310

KOOPMAN (YEGUA 7300) //CONT.// 50224 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	568	-0-	-114	-0-	568	2			N	-0-					100
06	660	N	177	-0-	-483	-0-	177	2			N	-0-					100
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					100
08	3100	N	3927	-0-	827	827	3927	2			N	-0-					100
09	3000	N	4159	-0-	1159	1986	4159	2			N	-0-					100
*10	2057	N	71	-0-	-1986	-0-	71	2			N	-0-					100

KRISTI (HOCKLEY) 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MILAM PETROLEUM COMPANY 566810
SALINAS, DORA M WELL #: 3 RRCID -> 124379 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 849 PERF. 784 - 791

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, DORA M. WELL #: 4 RRCID -> 125439 COMPL. DATE 09/06/1987 TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 011328 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7623 - 7635

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 011338 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 8012

05	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			Y	-0-					12
06	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	843	1	5903	2	Y	-0-					12
07	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	1143	1	5903	2	Y	-0-					12
08	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	1328	1	5864	2	Y	-0-					12
*09	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	1234	1	5864	2	Y	-0-					12
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					12

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 038552 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6003 - 6478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 038833 COMPL. DATE 04/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 039408 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 7585 - 7646

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

LA BLANCA GU WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

05	4464 X	3869	-0-	-595	-0-	3869	2			Y	-0-					4
06	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	553	1	3869	2	Y	-0-					4
07	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	749	1	3869	2	Y	-0-					4
08	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	1022	1	4513	2	Y	-0-					4
*09	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	949	1	4513	2	Y	-0-					4
10	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					4

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 047896 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7278 - 7292

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 101372 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6606 - 6632

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA FIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 138237 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7926 - 7969

05	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			Y	-0-					25
06	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	729	1	5103	2	Y	-0-					25
07	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	989	1	5103	2	Y	-0-					25
08	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	1500	1	6624	2	Y	-0-					25
*09	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	1394	1	6624	2	Y	-0-					25
10	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					25

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 265843 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7774 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5247	2	70	9	N	64	73	1			69
06	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	749	1	5247	2	N	65	73	1			61
							72	9									
07	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	1016	1	5247	2	N	46	45	1			62
							51	9									
*08	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	1348	1	5955	2	N	47	45	1			64
							52	9									
*09	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	1253	1	5955	2	N	45	45	1			64
							50	9									
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					64

LA BLANCA (FRIO 6890) 50658 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 C RRCID -> 170444 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6996 - 7005

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO 8090) 50658 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 T RRCID -> 170447 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8218 - 8230

05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO 11300) 50658 013 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 167196 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11230 - 11240

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BLANCA (6600) 50658 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LA BLANCA 46 WELL #: 46 RRCID -> 187395 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (9400) 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 011350 COMPL. DATE 09/24/1957 TOTAL DEPTH 9552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					84
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	234	1	1638	2	Y	-0-					84
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	317	1	1638	2	Y	-0-					84
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	418	1	1847	2	Y	-0-					84
*09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	389	1	1847	2	Y	-0-					84
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

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
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	3951	2	101	9	Y	92	105	1			174
06	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	564	1	3951	2	Y	93	105	1			162
							102	9									
07	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	765	1	3951	2	Y	133	132	1			163
							146	9									
*08	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	1058	1	4675	2	Y	138	131	1			170
							152	9									
*09	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	984	1	4675	2	Y	132	132	1			182
							145	9									
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					182

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 163818 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 167274 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 13477 PERF. 9163 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BURRITA CREEK (JACKSON) 50675 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GARCIA LAND AND LIVESTOCK WELL #: 1 RRCID -> 276342 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 4750 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	1658	-0-	-822 B	-0-	72	1	1586	2	N	-0-					84
06	2220	X	1578	-0-	-642 B	-0-	71	1	1507	2	N	-0-					84
07	2139	X	1617	-0-	-522 B	-0-	77	1	1540	2	N	-0-					84
08	1922	X	1485	-0-	-437 B	-0-	71	1	1414	2	N	-0-					84
09	1590	X	1433	-0-	-157 B	-0-	68	1	1365	2	N	-0-					84
10	1643	X	1341	-0-	-302 B	-0-	65	1	1276	2	N	-0-					84

LA BURRITA CREEK (JACKSON) //CONT.// 50675 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280251 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4766 - 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
05	3441	X	3441	-0-	-0- B	-0-	147	1	3271	2	N	21					95
							23	9									
06	3151	X	3151	-0-	-0- B	-0-	142	1	3009	2	N	-0-					95
07	3117	X	3117	-0-	-0- B	-0-	147	1	2964	2	N	5					100
							6	9									
08	3131	X	2928	-0-	-203 B	-0-	140	1	2788	2	N	-0-					100
09	3030	X	2699	-0-	-331 B	-0-	128	1	2567	2	N	4					104
							4	9									
10	3131	X	2897	-0-	-234 B	-0-	141	1	2756	2	N	-0-					104

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (FRIO 5100) 50700 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 8 RRCID -> 216783 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 5095 - 5130

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 3 RRCID -> 011368 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 174738 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9082 - 9290

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	1271	X	889	-0-	-382	-0-	95	1	794	3	Y	-0-					89
06	1230	X	1150	-0-	-80	-0-	111	1	1036	3	Y	3					92
							3	9									
07	1271	X	1121	-0-	-150	-0-	80	1	1041	3	Y	-0-					92
08	930	X	463	-0-	-467	-0-	30	1	433	3	Y	-0-					92
09	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	100	1	1153	3	Y	4					96
							4	9									
10	1178	X	1077	-0-	-101	-0-	77	1	1000	3	Y	-0-					96

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL J J WELL #: 8 RRCID -> 187270 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8743 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
AL-MARTINEZ STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 162690 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7556 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 011360 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 7736 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	31	1	913	2	Y	469	468	0			7
							516	9									
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	55	1	1628	2	Y	375	367	0			15
							413	9									
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	38	1	1344	2	Y	336	337	0			14
							370	9									
*08	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	31	1	1034	2	Y	312	311	0			15
							343	9									
09	2100	N	1391	-0-	-709	-0-	32	1	1052	2	Y	279	287	0			7
							307	9									
10	1767	N	1311	-0-	-456	-0-	31	1	973	2	Y	279	267	0			19
							307	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 011366 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8064 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5839	-0-	-330	-0-	190	1	5547	2	Y	93	93	0			1
							102	9									
06	5970	X	5695	-0-	-275	-0-	180	1	5330	2	Y	168	162	0			7
							185	9									
07	6169	X	5931	-0-	-238	-0-	159	1	5599	2	Y	157	157	0			7
							173	9									
*08	6169	X	5897	-0-	-272	-0-	165	1	5571	2	Y	146	146	0			7
							161	9									
09	5970	X	5736	-0-	-234	-0-	163	1	5429	2	Y	131	135	0			3
							144	9									
*10	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	179	1	5606	2	Y	131	125	0			9
							144	9									

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011367 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7650 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	7329	-0-	-452	-0-	235	1	6860	2	Y	213	213	0			3
							234	9									
06	7530	X	7338	-0-	-192	-0-	233	1	6917	2	Y	171	167	0			7
							188	9									
07	7781	X	7487	-0-	-294	-0-	202	1	7138	2	Y	134	135	0			6
							147	9									
*08	7781	X	7143	-0-	-638	-0-	201	1	6806	2	Y	124	124	0			6
							136	9									
09	7350	X	6952	-0-	-398	-0-	199	1	6630	2	Y	112	115	0			3
							123	9									
10	7595	X	7093	-0-	-502	-0-	216	1	6755	2	Y	111	107	0			7
							122	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 3 RRCID -> 047953 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8630 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1646	-0-	-152	-0-	54	1	1584	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	1650	N	1510	-0-	-140	-0-	48	1	1416	2	Y	42	40	0			2
							46	9									
07	1643	N	1500	-0-	-143	-0-	40	1	1417	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
*08	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	43	1	1449	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
09	1500	N	1235	-0-	-265	-0-	35	1	1165	2	Y	32	33	0			1
							35	9									
10	1488	N	722	-0-	-766	-0-	21	1	666	2	Y	32	31	0			2
							35	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 1 RRCID -> 056420 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7704 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	169	1	4916	2	Y	225	225	0			3
							248	9									
06	5010	X	4805	-0-	-205	-0-	138	1	4100	2	Y	515	497	0			21
							567	9									
07	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	137	1	4839	2	Y	484	485	0			20
							532	9									
*08	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	142	1	4787	2	Y	450	449	0			21
							495	9									
09	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	137	1	4558	2	Y	405	415	0			11
							446	9									
*10	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	147	1	4600	2	Y	402	386	0			27
							442	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 067228 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7630 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12307	X	11659	-0-	-648	-0-	387	1	11272	2	Y	-0-					-0-
06	11400	X	10498	-0-	-902	-0-	343	1	10155	2	Y	-0-					-0-
07	11594	X	6509	-0-	-5085	-0-	180	1	6329	2	Y	-0-					-0-
*08	11656	X	10034	-0-	-1622	-0-	288	1	9746	2	Y	-0-					-0-
09	11280	X	8944	-0-	-2336	-0-	261	1	8683	2	Y	-0-					-0-
10	11656	X	8558	-0-	-3098	-0-	265	1	8293	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 076318 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7858 - 8869

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	Y	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*09	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	2	1	73	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 080451 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9040 - 9250

05	6107	X	54	-0-	-6053	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	5850	X	4392	-0-	-1458	-0-	140	1	4139	2	Y	103	99	0			4
							113	9									
07	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	209	1	7369	2	Y	141	139	0			6
							155	9									
*08	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	216	1	7288	2	Y	130	130	0			6
							143	9									
09	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	188	1	6257	2	Y	117	120	0			3
							129	9									
10	7161	X	5823	-0-	-1338	-0-	176	1	5518	2	Y	117	112	0			8
							129	9									

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082017 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 8000 - 9237

05	11067	X	11010	-0-	-57	-0-	362	1	10547	2	Y	92	92	0			1
							101	9									
06	10710	X	10253	-0-	-457	-0-	325	1	9620	2	Y	280	270	0			11
							308	9									
07	11067	X	10413	-0-	-654	-0-	279	1	9828	2	Y	278	277	0			12
							306	9									
*08	11067	X	10576	-0-	-491	-0-	296	1	9997	2	Y	257	257	0			12
							283	9									
09	10710	X	10139	-0-	-571	-0-	288	1	9596	2	Y	232	238	0			6
							255	9									
10	11005	X	9492	-0-	-1513	-0-	286	1	8953	2	Y	230	221	0			15
							253	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 082859 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9064 - 9245

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BARRERA, F. - STATE WELL #: 3 RRCID -> 086124 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 7720 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	853	N	131	-0-	-722	-0-	4	1	126	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	1200	N	204	-0-	-996	-0-	4	1	119	2	Y	74	71	0			3
							81	9									
07	248	N	134	-0-	-114	-0-	3	1	100	2	Y	28	30	0			1
							31	9									
*08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	18	1	609	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	47	1	1561	2	Y	41	40	0			1
							45	9									
*10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	9	1	293	2	Y	59	56	0			4
							65	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 087686 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7565 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	2897	-0-	-1071	-0-	96	1	2792	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	3450	X	3169	-0-	-281	-0-	99	1	2929	2	Y	128	123	0			5
							141	9									
07	3472	X	3023	-0-	-449	-0-	80	1	2811	2	Y	120	120	0			5
							132	9									
*08	3317	X	2816	-0-	-501	-0-	77	1	2616	2	Y	112	112	0			5
							123	9									
09	3180	X	2776	-0-	-404	-0-	78	1	2587	2	Y	101	103	0			3
							111	9									
10	3286	X	2709	-0-	-577	-0-	80	1	2519	2	Y	100	96	0			7
							110	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 092087 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9056 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6800	-0-	-206	-0-	219	1	6371	2	Y	191	190	0			3
							210	9									
06	6780	X	6433	-0-	-347	-0-	205	1	6089	2	Y	126	124	0			5
							139	9									
07	7006	X	6557	-0-	-449	-0-	181	1	6376	2	Y	-0-	5	0			-0-
*08	6975	X	6514	-0-	-461	-0-	187	1	6327	2	Y	-0-					-0-
09	6750	X	5975	-0-	-775	-0-	174	1	5801	2	Y	-0-					-0-
10	6789	X	6428	-0-	-361	-0-	199	1	6229	2	Y	-0-					-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 093203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8734 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	8450	-0-	-137	-0-	280	1	8170	2	Y	-0-					-0-
06	8310	X	7523	-0-	-787	-0-	237	1	7019	2	Y	243	233	0			10
							267	9									
07	8587	X	7768	-0-	-819	-0-	205	1	7221	2	Y	311	308	0			13
							342	9									
*08	8587	X	7697	-0-	-890	-0-	212	1	7167	2	Y	289	289	0			13
							318	9									
09	8220	X	7294	-0-	-926	-0-	204	1	6803	2	Y	261	267	0			7
							287	9									
10	8463	X	7593	-0-	-870	-0-	226	1	7083	2	Y	258	248	0			17
							284	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093756 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7742 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	113	1	3285	2	Y	-0-					-0-
06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	103	1	3045	2	Y	191	183	0			8
							210	9									
07	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	98	1	3451	2	Y	244	242	0			10
							268	9									
*08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	105	1	3561	2	Y	228	227	0			11
							251	9									
09	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	97	1	3231	2	Y	204	210	0			5
							224	9									
10	3689	X	2562	-0-	-1127	-0-	72	1	2269	2	Y	201	193	0			13
							221	9									

BENTSEN BROS. "B" RPU WELL #: 10 RRCID -> 100061 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 6716

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE- STATE RPU WELL #: 9 RRCID -> 100123 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7776 - 8180

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	248	248	0			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	494	477	0			20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	464	465	0			19
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	432	431	0			20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	388	398	0			10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	386	370	0			26

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 123719 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 7840 - 7860

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 11 RRCID -> 133177 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 6656 - 6666

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 4 RRCID -> 142542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10183 PERF. 7998 - 8018

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 9 RRCID -> 150643 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7720 - 7792

05	3441	X	3328	-0-	-113	-0-	108	1	3144	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
06	3240	X	3173	-0-	-67	-0-	104	1	3069	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	3286	X	3086	-0-	-200	-0-	85	1	3001	2	Y	-0-					-0-
*08	3317	X	3105	-0-	-212	-0-	89	1	3016	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	3029	-0-	-181	-0-	88	1	2941	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2956	-0-	-361	-0-	91	1	2865	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151468 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8645 - 9052

05	10137	X	9606	-0-	-531	-0-	313	1	9122	2	Y	155	155	0			2
							171	9									
06	9720	X	9327	-0-	-393	-0-	293	1	8693	2	Y	310	299	0			13
							341	9									
07	9889	X	9366	-0-	-523	-0-	249	1	8797	2	Y	291	292	0			12
							320	9									
*08	9858	X	9139	-0-	-719	-0-	254	1	8587	2	Y	271	270	0			13
							298	9									
09	9330	X	8686	-0-	-644	-0-	245	1	8174	2	Y	243	250	0			6
							267	9									
10	9641	X	8856	-0-	-785	-0-	266	1	8324	2	Y	242	232	0			16
							266	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 151766 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151

05	3100	N	1392	-0-	-1708	162	46	1	1346	2	Y	-0-					-0-
06	1536	N	1374	-0-	-162	-0-	45	1	1329	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	38	1	1345	2	Y	-0-					-0-
*08	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	39	1	1321	2	Y	-0-					-0-
09	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	84	1	2789	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	6190	-0-	3090	3090	191	1	5999	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 152686 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 8570

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	400	1	11645	2	Y	-0-					-0-
06	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	373	1	11062	2	Y	492	472	0			20
							541	9									
07	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	327	1	11515	2	Y	534	532	0			22
							587	9									
*08	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	339	1	11473	2	Y	496	495	0			23
							546	9									
09	11940	X	11692	-0-	-248	-0-	326	1	10875	2	Y	446	457	0			12
							491	9									
10	12338	X	12126	-0-	-212	-0-	360	1	11279	2	Y	443	425	0			30
							487	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 173707 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8366 - 8630

05	6293	X	5935	-0-	-358	-0-	197	1	5731	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	6090	X	5932	-0-	-158	-0-	189	1	5602	2	Y	128	123	0			5
							141	9									
07	6293	X	6029	-0-	-264	-0-	163	1	5734	2	Y	120	120	0			5
							132	9									
*08	6293	X	6033	-0-	-260	-0-	170	1	5740	2	Y	112	112	0			5
							123	9									
09	5940	X	5712	-0-	-228	-0-	163	1	5438	2	Y	101	103	0			3
							111	9									
10	6138	X	5865	-0-	-273	-0-	178	1	5577	2	Y	100	96	0			7
							110	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 10 RRCID -> 176288 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7974 - 8876

05	3844	X	3766	-0-	-78	-0-	119	1	3467	2	Y	164	165	0			2
							180	9									
06	3660	X	3649	-0-	-11	-0-	115	1	3400	2	Y	122	119	0			5
							134	9									
07	3844	X	3442	-0-	-402	-0-	91	1	3226	2	Y	114	114	0			5
							125	9									
*08	3844	X	3136	-0-	-708	-0-	87	1	2932	2	Y	106	106	0			5
							117	9									
09	3720	X	3453	-0-	-267	-0-	98	1	3249	2	Y	96	98	0			3
							106	9									
10	3782	X	3562	-0-	-220	-0-	107	1	3352	2	Y	94	91	0			6
							103	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185714 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7687 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	9409	-0-	-77	-0-	304	1	8872	2	Y	212	212	0			3
							233	9									
06	9120	X	8929	-0-	-191	-0-	287	1	8512	2	Y	118	116	0			5
							130	9									
07	9424	X	8982	-0-	-442	-0-	245	1	8637	2	Y	91	92	0			4
							100	9									
*08	9424	X	8901	-0-	-523	-0-	253	1	8556	2	Y	84	84	0			4
							92	9									
09	9120	X	8473	-0-	-647	-0-	244	1	8145	2	Y	76	78	0			2
							84	9									
10	9424	X	8594	-0-	-830	-0-	263	1	8248	2	Y	75	72	0			5
							83	9									

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190113 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9038 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	258	1	7523	2	Y	157	157	0			2
							173	9									
06	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	239	1	7080	2	Y	83	82	0			3
							91	9									
07	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	202	1	7137	2	Y	-0-	3	0			-0-
*08	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	214	1	7227	2	Y	-0-					-0-
09	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	199	1	6640	2	Y	-0-					-0-
*10	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	216	1	6764	2	Y	-0-					-0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 191858 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	65	1	1907	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	60	1	1791	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1921	-0-	-32	-0-	53	1	1868	2	Y	-0-					-0-
*08	1953	N	1886	-0-	-67	-0-	54	1	1832	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	52	1	1716	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1831	-0-	-91	-0-	57	1	1774	2	Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 11 RRCID -> 195623 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7062 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20770	X	5355	-0-	-15415	-0-	177	1	5148	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	166	1	4932	2	Y	55	53	0			2
							61	9									
07	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	141	1	4966	2	Y	52	52	0			2
							57	9									
*08	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	147	1	4959	2	Y	48	48	0			2
							53	9									
09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	144	1	4811	2	Y	43	44	0			1
							47	9									
*10	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	157	1	4934	2	Y	43	41	0			3
							47	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 199162 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 14 RRCID -> 199557 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 6964 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 12 RRCID -> 199634 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794

05	1519	N	1369	-0-	-150	-0-	44	1	1284	2	Y	37	36	0			1
							41	9									
06	1440	N	1123	-0-	-317	-0-	37	1	1083	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	42	1	1471	2	Y	-0-					-0-
*08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	45	1	1518	2	Y	-0-					-0-
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	33	1	1100	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	776	-0-	-743	-0-	24	1	752	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 15 RRCID -> 203830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192

05	4216	X	3450	-0-	-766	-0-	114	1	3334	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	4020	X	3033	-0-	-987	-0-	98	1	2898	2	Y	34	33	0			1
							37	9									
07	4154	X	2987	-0-	-1167	-0-	81	1	2870	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
*08	4154	X	2785	-0-	-1369	-0-	79	1	2673	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
09	3510	X	2841	-0-	-669	-0-	82	1	2728	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
10	3441	X	2990	-0-	-451	-0-	92	1	2868	2	Y	27	26	0			2
							30	9									

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205373 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7746 - 8774

05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	99	1	2891	2	Y	-0-					-0-
06	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	95	1	2821	2	Y	-0-					-0-
07	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	80	1	2827	2	Y	-0-					-0-
*08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	82	1	2785	2	Y	-0-					-0-
09	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	81	1	2713	2	Y	-0-					-0-
*10	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	81	1	2548	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 10 RRCID -> 206391 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 7250 - 8798

05	33701	X	7318	-0-	-26383	-0-	233	1	6780	2	Y	277	279	0			4
							305	9									
06	11160	X	6691	-0-	-4469	-0-	218	1	6453	2	Y	18	21	0			1
							20	9									
07	11532	X	6913	-0-	-4619	-0-	190	1	6704	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
*08	8494	X	6767	-0-	-1727	-0-	194	1	6555	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
09	7500	X	6409	-0-	-1091	-0-	186	1	6209	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
10	7316	X	6451	-0-	-865	-0-	199	1	6237	2	Y	14	13	0			1
							15	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
05	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	162	1	4724	2	Y	115	115	0			2
							127	9									
06	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	154	1	4557	2	Y	226	219	0			9
							249	9									
07	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	124	1	4386	2	Y	214	214	0			9
							235	9									
*08	4650	X	4636	-0-	-14	-0-	127	1	4291	2	Y	198	198	0			9
							218	9									
09	4500	X	4496	-0-	-4	-0-	125	1	4174	2	Y	179	183	0			5
							197	9									
10	4650	X	4301	-0-	-349	-0-	127	1	3979	2	Y	177	170	0			12
							195	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208845 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7133 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6324	-0-	-527	-0-	210	1	6107	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	6420	X	5781	-0-	-639	-0-	185	1	5490	2	Y	96	92	0			4
							106	9									
07	6665	X	6225	-0-	-440	-0-	169	1	5957	2	Y	90	90	0			4
							99	9									
*08	6665	X	6327	-0-	-338	-0-	179	1	6057	2	Y	83	83	0			4
							91	9									
09	6450	X	5846	-0-	-604	-0-	168	1	5595	2	Y	75	77	0			2
							83	9									
10	6324	X	6056	-0-	-268	-0-	185	1	5790	2	Y	74	71	0			5
							81	9									

SAGA WELL #: 1 RRCID -> 212783 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9556 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	469	-0-	-1267	-0-	469	2			Y	-0-					52
06	1140	N	410	-0-	-730	-0-	401	2	9	9	Y	8	51	1			9
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					9
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					9
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					9
*10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					9

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213687 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	9589	-0-	-1633	-0-	318	1	9271	2	Y	-0-					-0-
06	10440	X	9305	-0-	-1135	-0-	304	1	9001	2	Y	-0-					-0-
07	10416	X	9602	-0-	-814	-0-	265	1	9337	2	Y	-0-					-0-
*08	10354	X	9798	-0-	-556	-0-	281	1	9517	2	Y	-0-					-0-
09	9690	X	9124	-0-	-566	-0-	266	1	8858	2	Y	-0-					-0-
10	9610	X	8686	-0-	-924	-0-	269	1	8417	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 11 RRCID -> 214065 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7162 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3917	-0-	-392	-0-	130	1	3784	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	4170	X	3425	-0-	-745	-0-	110	1	3271	2	Y	40	38	0			2
							44	9									
07	4433	X	3810	-0-	-623	-0-	104	1	3665	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
*08	4433	X	4224	-0-	-209	-0-	120	1	4067	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
09	4290	X	3282	-0-	-1008	-0-	95	1	3153	2	Y	31	32	0			1
							34	9									
10	3906	X	3759	-0-	-147	-0-	115	1	3611	2	Y	30	29	0			2
							33	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 16 RRCID -> 215048 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 14 RRCID -> 215481 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 6870 - 6880

05	3255	X	3190	-0-	-65	-0-	105	1	3053	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	102	1	3036	2	Y	163	156	0			7
							179	9									
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	84	1	2951	2	Y	152	153	0			6
							167	9									
*08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	88	1	2984	2	Y	143	142	0			7
							157	9									
09	3300	X	3048	-0-	-252	-0-	85	1	2823	2	Y	127	131	0			3
							140	9									
10	3410	X	3014	-0-	-396	-0-	89	1	2784	2	Y	128	122	0			9
							141	9									

SAGA WELL #: 3 RRCID -> 219650 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9752 - 10426

05	465	N	245	-0-	-220	-0-	231	2	14	9	N	13					220
06	570	N	220	-0-	-350	-0-	214	2	6	9	N	5	26	1			199
07	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					199
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					199
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	921	2	50	9	N	45					244
*10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	786	2	22	9	N	20	178	1			86

SAGA WELL #: 2 RRCID -> 220401 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9536 - 10308

05	3565	X	322	-0-	-3243	-0-	313	2	9	9	Y	8					384
06	1320	X	313	-0-	-1007	-0-	278	2	35	9	Y	32	284	1			132
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					132
08	961	X	234	-0-	-727	-0-	234	2			Y	-0-					132
09	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					132
*10	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					132

NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220751 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7096 - 8091

05	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	223	1	6504	2	Y	297	297	0			4
							327	9									
06	6780	X	6549	-0-	-231	-0-	211	1	6251	2	Y	79	80	0			3
							87	9									
07	7006	X	6510	-0-	-496	-0-	180	1	6330	2	Y	-0-	3	0			-0-
*08	7006	X	6334	-0-	-672	-0-	182	1	6152	2	Y	-0-					-0-
09	6780	X	6472	-0-	-308	-0-	189	1	6283	2	Y	-0-					-0-
10	7006	X	6215	-0-	-791	-0-	192	1	6023	2	Y	-0-					-0-

SAGA WELL #: 4 RRCID -> 221665 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSON BROS. - STATE WELL #: 14 RRCID -> 225619 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7864 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5603	-0-	-566	-0-	184	1	5354	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
06	5910	X	5088	-0-	-822	-0-	166	1	4911	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
07	5921	X	5791	-0-	-130	-0-	159	1	5622	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*08	5921	X	5646	-0-	-275	-0-	162	1	5474	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	5730	X	5405	-0-	-325	-0-	157	1	5239	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	5797	X	5583	-0-	-214	-0-	172	1	5401	2	Y	9	8	0			1
							10	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 15 RRCID -> 229293 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 19140 PERF. 8358 - 8997

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 13 RRCID -> 229344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8402 - 8412

05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	Y	-0-					-0-
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	40	-0-	-146	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 16 RRCID -> 242274 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272

05	4061	X	2451	-0-	-1610	-0-	81	1	2363	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	3930	X	2463	-0-	-1467	-0-	79	1	2352	2	Y	29	28	0			1
							32	9									
07	4030	X	2379	-0-	-1651	-0-	65	1	2284	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
*08	4030	X	2373	-0-	-1657	-0-	67	1	2278	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
09	2880	X	1899	-0-	-981	-0-	55	1	1819	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
*10	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	79	1	2481	2	Y	15	15	0			1
							17	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 248025 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190

05	5890	X	5854	-0-	-36	-0-	190	1	5529	2	Y	123	123	0			2
							135	9									
06	5700	X	5497	-0-	-203	-0-	179	1	5300	2	Y	16	17	0			1
							18	9									
07	5890	X	5562	-0-	-328	-0-	153	1	5409	2	Y	-0-	1	0			-0-
*08	5890	X	5498	-0-	-392	-0-	158	1	5340	2	Y	-0-					-0-
09	5700	X	5339	-0-	-361	-0-	156	1	5183	2	Y	-0-					-0-
10	5859	X	5458	-0-	-401	-0-	169	1	5289	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOWELL, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 248455 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1663	-0-	-1437	855	53	1	1555	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
06	2383	N	1528	-0-	-855	-0-	46	1	1374	2	Y	98	95	0			4
							108	9									
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	40	1	1417	2	Y	93	93	0			4
							102	9									
*08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	42	1	1411	2	Y	86	86	0			4
							95	9									
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	40	1	1328	2	Y	78	80	0			2
							86	9									
*10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	42	1	1328	2	Y	75	72	0			5
							83	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 17 RRCID -> 265949 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7816 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98907	X	98907	-0-	-0-	-0-	3281	1	95614	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
06	103342	X	103342	-0-	-0-	-0-	3372	1	99945	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
07	88066	X	88066	-0-	-0-	-0-	2428	1	85615	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
*08	73312	X	73312	-0-	-0-	-0-	2105	1	71185	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
09	63083	X	63083	-0-	-0-	-0-	1838	1	61226	2	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
*10	54955	X	54955	-0-	-0-	-0-	1699	1	53236	2	Y	18	17	0			1
							20	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 265965 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18032	X	18032	-0-	-0-	-0-	530	1	15438	2	Y	1876	1887	0			26
							2064	9									
06	15526	X	15526	-0-	-0-	-0-	500	1	14822	2	Y	185	203	0			8
							204	9									
07	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	425	1	14977	2	Y	172	173	0			7
							189	9									
*08	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	445	1	15039	2	Y	161	161	0			7
							177	9									
09	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	428	1	14248	2	Y	145	148	0			4
							160	9									
*10	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	461	1	14433	2	Y	144	138	0			10
							158	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 18 RRCID -> 265966 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7774 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	506	-0-	-114	-0-	17	1	489	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	17	1	502	2	Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	14	1	487	2	Y	-0-					-0-
*08	496	N	495	-0-	-1	-0-	14	1	481	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	14	1	456	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	15	1	462	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
HIDALGO-WILLACY WELL #: RRCID -> 148331 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10100 - 10644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2016

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067153 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	185	-0-	-145	-0-	35	1	150	3	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 10030

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 161039 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 10600

05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					32
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	80	3	3	9	N	3					35
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	68	3	6	9	N	5					40
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					40
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	79	3	2	9	N	2					42
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					42

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 165080 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682

05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	729	1	2826	3	Y	9					26
							10	9									
06	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	695	1	2971	3	Y	9	26	1			9
							10	9									
07	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	737	1	3459	3	Y	9					18
							10	9									
08	DLQ G-10		3753	-0-	3753	3753	700	1	3047	3	Y	5	15	1			8
							6	9									
09	DLQ G-10		3812	-0-	3812	7565	644	1	3162	3	Y	5					13
							6	9									
*10	11321	X	3756	-0-	-7565	-0-	660	1	3093	3	Y	3	13	1			3
							3	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 6A RRCID -> 166618 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIMMO GAS UNIT NO.1 WELL #: 3P RRCID -> 168052 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9000 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 2 RRCID -> 179274 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8648 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	375	-0-	-3562	-0-	51 3	1 9	321	3	Y	3					7
06	3810	X	633	-0-	-3177	-0-	79 7	1 9	547	3	Y	6	10	1			3
07	3038	X	69	-0-	-2969	-0-	8 1	1 9	60	3	Y	1					4
08	DLQ	G-10	3431	-0-	3431	3431	533 6	1 9	2892	3	Y	5	6	1			3
09	DLQ	G-10	6961	-0-	6961	10392	957	1	6004	3	Y	-0-					3
*10	16032	X	5640	-0-	-10392	-0-	862	1	4778	3	Y	-0-	2	1			1

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 7A RRCID -> 184748 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8538 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 186019 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1782	-0-	-233	-0-	245 3	1 9	1534	3	Y	3					14
06	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	194 3	1 9	1344	3	Y	3	13	1			4
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	206 6	1 9	1606	3	Y	5					9
08	DLQ	G-10	984	-0-	984	984	112 3	1 9	869	3	Y	3	8	1			4
09	DLQ	G-10	1434	-0-	1434	2418	141 2	1 9	1291	3	Y	2					6
*10	3000	N	1789	-0-	-1211	1207	187 3	1 9	1599	3	Y	3	7	1			2

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 4 RRCID -> 190698 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8918 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	6029	-0-	-1566	-0-	822	1	5153	3	Y	49					137
							54	9									
06	7350	X	5668	-0-	-1682	-0-	709	1	4900	3	Y	54	142	1			49
							59	9									
07	7595	X	6260	-0-	-1335	-0-	702	1	5481	3	Y	70					119
							77	9									
08	DLQ G-10		5572	-0-	5572	5572	630	1	4887	3	Y	50	113	1			56
							55	9									
09	DLQ G-10		5493	-0-	5493	11065	536	1	4901	3	Y	51					107
							56	9									
*10	16502	X	5437	-0-	-11065	-0-	565	1	4828	3	Y	40	117	1			30
							44	9									

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5P RRCID -> 191114 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7P RRCID -> 192918 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7970 - 9020

05	2604	N	2485	-0-	-119	-0-	2485	3			N	-0-					42
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					42
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					42
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					42
09	2430	N	2270	-0-	-160	-0-	2270	3			N	-0-					42
10	2418	N	2168	-0-	-250	-0-	2168	3			N	-0-					42

DON CAMERON ET AL GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 193947 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9190 - 9288

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6P RRCID -> 194405 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8416 - 9640

05	744	N	696	-0-	-48	-0-	600	3	96	9	N	87					187
06	780	N	637	-0-	-143	-0-	545	3	92	9	N	84	187	1			84
07	806	N	643	-0-	-163	-0-	560	3	83	9	N	75					159
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	538	3	92	9	N	84	183	1			60
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	570	3	83	9	N	75					135
*10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	744	3	70	9	N	64					199

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 200442 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9790 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 5 RRCID -> 201258 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9304 - 9964

05	2139	X	1695	-0-	-444	-0-	228	1	1433	3	Y	31	29	1			26
							34	9									
06	2070	X	1594	-0-	-476	-0-	197	1	1367	3	Y	27	28	1			25
							30	9									
07	2015	X	1895	-0-	-120	-0-	201	1	1680	3	Y	13	35	1			3
							14	9									
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	198	1	1559	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	155	1	1435	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1184	-0-	-707	-0-	108	1	1076	3	Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 202189 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9114 - 9593

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 6 RRCID -> 206628 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9993 - 10300

05	1116	X	719	-0-	-397	-0-	99	1	620	3	Y	-0-					-0-
06	990	X	797	-0-	-193	-0-	101	1	696	3	Y	-0-					-0-
07	992	X	974	-0-	-18	-0-	111	1	863	3	Y	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	99	1	770	3	Y	-0-					-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	95	1	867	3	Y	-0-					-0-
*10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	111	1	945	3	Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

05	620	N	421	-0-	-199	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
09	1080	N	787	-0-	-293	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	582	-0-	-379	-0-	582	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 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
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	28	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	41	1	323	3	Y	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	35	1	270	3	Y	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	29	1	267	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	36	1	306	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
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	61	1	383	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	167	-0-	-553	-0-	21	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	135	-0-	-144	-0-	15	1	120	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	375	-0-	-59	-0-	43	1	332	3	Y	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	36	1	325	3	Y	-0-					-0-
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	57	1	484	3	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
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	44	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	42	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	131	-0-	-86	-0-	15	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	27	1	212	3	Y	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	Y	-0-					-0-
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	3	Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 5 RRCID -> 218967 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	785	-0-	-145	-0-	108	1	677	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	769	-0-	-71	-0-	97	1	672	3	Y	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	105	1	817	3	Y	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	98	1	758	3	Y	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	92	1	839	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	852	-0-	-78	-0-	89	1	763	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 9 RRCID -> 222801 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9565 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 10 RRCID -> 222934 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9940 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 12 RRCID -> 233140 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9671 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	356	-0-	-481	-0-	49	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	373	-0-	-197	-0-	47	1	326	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	436	-0-	-60	-0-	47	1	389	3	Y	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	37	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	32	1	292	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	347	-0-	-87	-0-	32	1	315	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 #: 13 RRCID -> 235318 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9616 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	782	-0-	-520	-0-	108	1	674	3	Y	-0-					-0-
06	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	255	1	1764	3	Y	-0-					-0-
07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	623	1	2438	3	Y	38	35	1			3
							42	9									
08	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	508	1	1697	3	Y	57	52	1			8
							63	9									
09	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	497	1	1901	3	Y	87	53	1			42
							96	9									
10	3100	X	2475	-0-	-625	-0-	517	1	1859	3	Y	90	76	1			56
							99	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 14 RRCID -> 238139 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	X	235	-0-	-664	-0-	32	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	660	X	367	-0-	-293	-0-	46	1	321	3	Y	-0-					-0-
07	682	X	448	-0-	-234	-0-	51	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	32	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	304	-0-	-56	-0-	30	1	274	3	Y	-0-					-0-
*10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	52	1	443	3	Y	-0-					-0-

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
05	1426	N	785	-0-	-641	-0-	103	1	646	3	Y	33	27	1			24
							36	9									
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	147	1	1015	3	Y	35	31	1			28
							39	9									
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	151	1	1262	3	Y	20	44	1			4
							22	9									
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	130	1	1023	3	Y	-0-	3	1			1
09	1200	N	681	-0-	-519	-0-	66	1	615	3	Y	-0-					1
10	1426	N	610	-0-	-816	-0-	56	1	554	3	Y	-0-	1	1			-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
05	744	N	394	-0-	-350	-0-	54	1	340	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	547	-0-	-83	-0-	69	1	478	3	Y	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	76	1	635	3	Y	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	85	1	669	3	Y	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	92	1	852	3	Y	-0-					-0-
*10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	66	1	653	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 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
05	2077	X	1535	-0-	-542	-0-	204	1	1284	3	Y	43	39	1			34
							47	9									
06	2010	X	1572	-0-	-438	-0-	192	1	1326	3	Y	49	44	1			39
							54	9									
07	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	215	1	1797	3	Y	46	78	1			7
							51	9									
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	195	1	1534	3	Y	46	46	1			7
							51	9									
09	1560	N	1207	-0-	-353	-0-	113	1	1049	3	Y	41	27	1			21
							45	9									
10	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	12	1			9

BRANNAN WELL #: 7 RRCID -> 254191 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8375 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	623	-0-	-927	-0-	86	1	537	3	Y	-0-					-0-
06	960	X	595	-0-	-365	-0-	75	1	520	3	Y	-0-					-0-
07	930	X	617	-0-	-313	-0-	70	1	547	3	Y	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	70	1	544	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	59	1	536	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	565	-0-	-55	-0-	59	1	506	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 21 RRCID -> 256160 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9342 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	167	1	1050	3	Y	88	86	1			76
							97	9									
06	1320	N	1168	-0-	-152	-0-	135	1	934	3	Y	90	88	1			78
							99	9									
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	135	1	1129	3	Y	102	166	1			14
							112	9									
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	129	1	1015	3	Y	125	121	1			18
							138	9									
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	115	1	1065	3	Y	180	110	1			88
							198	9									
10	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	107	1	1064	3	Y	174	151	1			111
							191	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
05	2511	X	2442	-0-	-69	-0-	2347	3	95	9	Y	86	156	1			105
06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2421	3	55	9	Y	50					155
07	2356	X	2289	-0-	-67	-0-	2232	3	57	9	Y	52	172	1			35
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2194	3	79	9	Y	72					107
09	2490	N	2403	-0-	-87	-0-	2339	3	64	9	Y	58					165
*10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2441	3	90	9	Y	82	169	1			78

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	203	-0-	-157	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	3			Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 27 RRCID -> 258370 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9356 - 9428

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 4 RRCID -> 258514 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9904 - 10135

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LA COYOTA (QUEEN CITY) 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
GARCIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 255541 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7098 - 7234

05	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	38	1	10981	2	N	73	1	8						119
							80	9												
06	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	39	1	11059	2	N	94	178	1						35
							103	9												
07	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	42	1	11919	2	N	85	1	8						119
							94	9												
08	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	45	1	12981	2	N	132	188	1						63
							145	9												
09	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	40	1	11415	2	N	91								154
							100	9												
*10	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	40	1	11545	2	N	96	188	1						62
							106	9												

GARCIA HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 262319 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 6440

05	38840	X	38840	-0-	-0-	-0-	134	1	38164	2	N	493	375	1	6	8				295
							542	9												
06	36123	X	36123	-0-	-0-	-0-	124	1	35491	2	N	462	369	1	5	8				383
							508	9												
07	35005	X	35005	-0-	-0-	-0-	121	1	34446	2	N	398	555	1	3	8				223
							438	9												
08	31833	X	31833	-0-	-0-	-0-	109	1	31262	2	N	420	366	1						277
							462	9												
09	29580	X	29580	-0-	-0-	-0-	102	1	29163	2	N	286	187	1						376
							315	9												
*10	28085	X	28085	-0-	-0-	-0-	97	1	27725	2	N	239	371	1						244
							263	9												

LA CRUZ (ESCONDIDO) 50709 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BENAVIDES-CNR WELL #: 23 RRCID -> 096188 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4896 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	3	N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	46	1	376	3	N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	54	1	411	3	N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	108	1	351	3	N	-0-					-0-
*09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	48	1	382	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E) 50715 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC 195797
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173316 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

LA ENCANTADA, E. (I-60) 50716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
VENECIA-MANGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 180783 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5005 - 5015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE) 50744 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 275511 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6558 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) 50744 039 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 139689 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	116	X	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
*09	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*10	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

FIVE-JAB, INC. 271310
MURPHY-KRUSE GU WELL #: 1 RRCID -> 270911 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7498 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		44314	-0-	44314 B	113435	44106	1	208	9	N	189	191	1			20
06	T. A.		39282	-0-	39282 B	152717	39061	1	221	9	N	201	220	1			1
07	T. A.		43327	-0-	43327 B	196044	43144	1	183	9	N	166	135	1			32
08	T. A.		39965	-0-	39965 B	236009	39803	1	162	9	N	147					179
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	236009					N	NO RPT					179
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	236009					N	NO RPT					179

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 15 RRCID -> 275302 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7472 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		2574	-0-	2574 B	2574	2574	1			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2574					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2574					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2574					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2574					Y	-0-					-0-
*10	2574	X	-0-	-0-	-2574 B	-0-					Y	-0-					-0-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE) 50744 078 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114C RRCID -> 256358 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6997 - 7013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15461	R	1046	-0-	-14415	-0-	1039	2	7	9	Y	6	54	1			440
06	1233	R	1233	-0-	-0-	-0-	1226	2	7	9	Y	6	28	1			418
07	3534	#	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					418
08	3534	#	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					418
09	1350	#	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					418
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					418

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (BRANSON) //CONT.// 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 7 RRCID -> 196624 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8198 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 248712 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8091 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185

LA GLORIA (EARNEST, LO.) 50744 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 140491 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7778 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (EL PAISANO) 50744 338 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 058929 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ELOISE) 50744 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 164943 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7540 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11834		9141	-0-	-2693	-0-	9124	2	17	9	Y	15					91
06	6000		5857	-0-	-143	-0-	5849	2	8	9	Y	7					98
07	6200		4633	-0-	-1567	-0-	4625	2	8	9	Y	7					105
08	6200		5327	-0-	-873	-0-	5319	2	8	9	Y	7					112
09	6000		5119	-0-	-881	-0-	5112	2	7	9	Y	6					118
10	6200		5187	-0-	-1013	-0-	5165	2	22	9	Y	20					138

LA GLORIA (FRANK) 50744 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 035893 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 8208 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HELEN) 50744 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 T RRCID -> 011453 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-) 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	214	-0-	214	1164	214	2			Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1164					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1164					Y	-0-					-0-
*08	1164	X	-0-	-0-	-1164	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114T RRCID -> 256364 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7231 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 274868 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7753 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	541	185	1			356
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					356
07	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					356
08	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					356
09	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					356
10	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					356

LA GLORIA (JORDAN) 50744 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 164944 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOHMAN) 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190382 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342

05	DLQ G-10		1482	-0-	1482	1503	1482	2			Y	-0-					62
06	DLQ G-10		3967	-0-	3967	5470	3967	2			Y	-0-					62
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5470					Y	NO RPT					62
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5470					Y	NO RPT					62
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5470					Y	NO RPT					62
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5470					Y	NO RPT					62

LA GLORIA (LOS OLMOS) 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 116013 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5927 - 5967

05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 276357 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 160080 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7122 - 7142

05	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2406	2	12	9	Y	11					28
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1862	2	7	9	Y	6					34
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2181	2	12	9	Y	11					45
08	2108	N	1963	-0-	-145	-0-	1955	2	8	9	Y	7					52
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1856	2	8	9	Y	7					59
10	2108	N	1950	-0-	-158	-0-	1916	2	34	9	Y	31					90

FIVE-JAB, INC. 271310
MURPHY-KRUSE GU WELL #: 2 RRCID -> 282281 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7000

05	36733	X	36733	-0-	-0-	-0-	36582	1	151	9	N	137					210
06	32615	X	32615	-0-	-0-	-0-	32498	1	117	9	N	106	154	1			162
07	40238	X	24243	-0-	-15995	-0-	24168	1	75	9	N	68	54	1			176
08	40238	X	20620	-0-	-19618	-0-	20574	1	46	9	N	42					218
09	38940	X	19045	-0-	-19895	-0-	18944	1	101	9	N	92	177	1			133
10	36735	X	17651	-0-	-19084	-0-	17592	1	59	9	N	54					187

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
MURPHY-KRUSE GU WELL #: 1 RRCID -> 284545 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6974 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44314	X	44314	-0-	-0-	-0-	44106	1	208	9	N	189	191	1			112
06	39229	X	39229	-0-	-0-	-0-	39061	1	168	9	N	153	220	1			45
07	43327	X	43327	-0-	-0-	-0-	43144	1	183	9	N	166	135	1			76
08	39966	X	39966	-0-	-0-	-0-	39804	1	162	9	N	147					223
*09	37063	X	37063	-0-	-0-	-0-	36910	1	153	9	N	139	184	1			178
*10	33873	X	33873	-0-	-0-	-0-	33739	1	134	9	N	122	186	1			114

LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 011395 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	961	N	131	-0-	-830	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 011400 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011403 COMPL. DATE 01/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 011406 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 C RRCID -> 011412 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5954 - 5980

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 011440 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6023 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 C RRCID -> 011444 COMPL. DATE 05/25/1948 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 T RRCID -> 011459 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003

05	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
06	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
*07	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
*08	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	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

05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	843	-0-	-447	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 045760 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6290 - 6308

05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
*07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 045880 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 047257 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. N/A

05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 047568 COMPL. DATE 01/05/1970 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 047737 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 049798 COMPL. DATE 02/07/1971 TOTAL DEPTH 6570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 054459 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	3360	-0-	-1786	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	3134	-0-	-1846	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	2053	-0-	-2597	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	1944	-0-	-2706	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 057083 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 058541 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3340	-0-	-256	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	2810	-0-	-786	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	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 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 104031 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 6654

05	11935	X	2598	-0-	-9337	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	4088	-0-	-7462	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	2414	-0-	-4499	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2576	-0-	-1082	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 107952 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 114049 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5497 - 5542

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 114057 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 117437 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	40	-0-	-200	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 119345 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 120344 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6140 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1800	-0-	-120	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1808	-0-	-114	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
*08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 126258 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6240 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 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
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
*07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 133161 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133165 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 138038 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6170 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 139055 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5470 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 146057 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 150614 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 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
05	4495	X	4386	-0-	-109	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4027	-0-	-323	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3992	-0-	-503	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4149	-0-	-346	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	360	N	31	-0-	-329	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	20057	X	14368	-0-	-5689	-0-	14368	2			Y	-0-					46
06	19560	X	15070	-0-	-4490	-0-	15070	2			Y	-0-					46
07	20212	X	NO RPT	-0-	-20212	-0-					Y	NO RPT					46
08	17949	X	NO RPT	-0-	-17949	-0-					Y	NO RPT					46
09	15720	X	NO RPT	-0-	-15720	-0-					Y	NO RPT					46
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 268872 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	1144	-0-	-1708	-0-	1039	2	105	9	Y	95	50	1			50
06	1920	N	1255	-0-	-665	-0-	1226	2	29	9	Y	26	26	1			50
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					50
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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
05	2666	X	1357	-0-	-1309	-0-	1299	2	58	9	Y	53	36	1			36
06	3780	X	2269	-0-	-1511	-0-	2248	2	21	9	Y	19	19	1			36
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					36
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					36
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					36
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 274766 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5446 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	520	2	4	9	N	4	4	1			4
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	409	2	2	9	N	2	2	1			4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
05	12152	X	5541	-0-	-6611	-0-	5197	2	344	9	N	313	216	1			213
06	10920	X	5233	-0-	-5687	-0-	5110	2	123	9	N	112	112	1			213
07	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					N	NO RPT					213
08	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT					213
09	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					N	NO RPT					213
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 286935 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6806 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14126 09/10/2019

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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

LA GLORIA (LOUELLA) //CONT.// 50744 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
US. FUELS, INC. //CONT.// 879264
HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 129785 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9018 - 9034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-) 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 223048 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8476 - 8505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
MYRICK WELL #: 2 RRCID -> 238512 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	283 X	-0-	-0-	-283	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (MYRICK) 50744 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
FIVE-JAB, INC. 271310
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 11 RRCID -> 278150 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7956 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1904	1	44	9	Y	40					118
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1973	1	48	9	Y	44					162
07	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2100	1	30	9	Y	27					189
08	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2381	1	73	9	Y	66					255
*09	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2110	1	18	9	Y	16					271
10	DLQ G-10	1845	-0-	1845	1845	1799	1	46	9	Y	42					313

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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA, N. (7750) 50746 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
S. MONTEMAYOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210182 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7756 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					193
06	810	N	563	-0-	-247	-0-	563	2			N	-0-					193
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					193
08	806	N	634	-0-	-172	-0-	634	2			N	-0-					193
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					193
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	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
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
*07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
*08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2883	X	1212	-0-	-1671	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
*07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
*08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA, S. (GILLRING 7900) 50749 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
DIXON/PENLY WELL #: 1 RRCID -> 210974 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7994 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	1527	2	7	9	N	6	165	1			24
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1508	2	20	9	N	18					42
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1641	2	32	9	N	29					71
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1615	2	35	9	N	32					103
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1574	2	42	9	N	38					141
*10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1735	2	67	9	N	61	173	1			29

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
05	10726	X	7972	-0-	-2754	-0-	342	1	7593	2	N	34					364
							37	9									
06	10380	X	7632	-0-	-2748	-0-	343	1	7289	2	N	-0-	167	1			197
07	10354	X	7426	-0-	-2928	-0-	349	1	7024	2	N	48					245
							53	9									
08	9951	X	7664	-0-	-2287	-0-	366	1	7269	2	N	26	176	1			95
							29	9									
09	8670	X	7355	-0-	-1315	-0-	349	1	6998	2	N	7					102
							8	9									
10	7967	X	7357	-0-	-610	-0-	357	1	6986	2	N	13					115
							14	9									

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258774 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	65	1	1436	2	N	24					98
							26	9									
06	1530	N	1405	-0-	-125	-0-	63	1	1342	2	N	-0-					98
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	68	1	1369	2	N	-0-					98
08	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	69	1	1367	2	N	16					114
							18	9									
09	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	66	1	1317	2	N	16					130
							18	9									
10	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	68	1	1327	2	N	-0-					130

BLOCK WELL #: 1 RRCID -> 277340 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6346 - 6368

05	3844	X	3479	-0-	-365	-0-	149	1	3307	2	N	21					172
							23	9									
06	3600	X	2937	-0-	-663	-0-	131	1	2792	2	N	13					185
							14	9									
07	3534	X	2878	-0-	-656	-0-	134	1	2703	2	N	37					222
							41	9									
08	3472	X	2723	-0-	-749	-0-	129	1	2575	2	N	17	179	1			60
							19	9									
09	3360	X	2950	-0-	-410	-0-	139	1	2800	2	N	10					70
							11	9									
10	3472	X	2984	-0-	-488	-0-	144	1	2832	2	N	7					77
							8	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 267332 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6638 - 6644

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161076 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 13951 PERF. 7139 - 8264

05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	57	1	145	3	N	-0-					165
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	45	1	134	3	N	-0-					165
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	48	1	141	3	N	-0-					165
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	54	1	141	3	N	-0-					165
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	49	1	138	3	N	-0-	106	1			59
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	50	1	142	3	N	-0-					59

VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162883 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6370 - 6970

05	1085	N	972	-0-	-113	-0-	260	1	664	3	N	44					73
							48	9									
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	257	1	767	3	N	7					80
							8	9									
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	283	1	826	3	N	4					84
							4	9									
08	961	N	934	-0-	-27	-0-	244	1	635	3	N	50					134
							55	9									
09	1020	N	837	-0-	-183	-0-	218	1	615	3	N	4	119	1			19
							4	9									
10	1116	N	854	-0-	-262	-0-	217	1	618	3	N	17					36
							19	9									

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164057 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	106	-0-	-111	-0-	30	1	76	3	N	-0-					156
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	68	1	203	3	N	-0-					156
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	79	1	231	3	N	-0-					156
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	62	1	161	3	N	-0-					156
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	101	1	286	3	N	-0-					156
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	101	1	288	3	N	-0-					156

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157021 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11530 - 11602

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166

05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	55	1	141	3	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	42	1	126	3	N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	48	1	140	3	N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	55	1	143	3	N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	47	1	134	3	N	-0-					-0-
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	52	1	149	3	N	-0-					-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	383	1	336	3	N	2					58
							2	9									
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	377	1	270	3	N	3					61
							3	9									
07	589	N	457	-0-	-132	-0-	402	1	55	3	N	-0-					61
08	713	N	494	-0-	-219	-0-	391	1	97	3	N	5					66
							6	9									
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	618	1	870	3	N	-0-					66
*10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	386	1	565	3	N	61	59	1			68
							67	9									

LA MANGANA (WILCOX 7800) 50848 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164021 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7580 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 199289 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 7710

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	3	N	-0-					-0-
06	480	N	393	-0-	-87	-0-	28	1	365	3	N	-0-					-0-
07	434	N	349	-0-	-85	-0-	23	1	326	3	N	-0-					-0-
08	403	N	281	-0-	-122	-0-	11	1	270	3	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
10	341	N	98	-0-	-243	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 134189 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 4184

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	34	1	155	3	N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	14	1	75	3	N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	3	N	-0-					-0-
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	14	1	77	3	N	-0-					-0-
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	26	1	101	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUBBERD ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 135920 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	128	1	970	2	Y	3					7
							3	9									
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	128	1	892	2	Y	3					10
							3	9									
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	160	1	1044	2	Y	5					15
							6	9									
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	117	1	748	2	Y	2					17
							2	9									
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	129	1	809	2	Y	2					19
							2	9									
10	1209	N	1011	-0-	-198	-0-	149	1	859	2	Y	3					22
							3	9									

HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	191	1	1452	2	Y	5					13
							6	9									
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	195	1	1357	2	Y	5					18
							6	9									
07	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	194	1	1266	2	Y	3					21
							3	9									
08	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	202	1	1291	2	Y	4					25
							4	9									
09	1530	N	1423	-0-	-107	-0-	195	1	1225	2	Y	3					28
							3	9									
10	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	197	1	1137	2	Y	5					33
							6	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2871	-0-	-229	75	332	1	2529	2	Y	9					28
							10	9									
06	2685	N	2610	-0-	-75	-0-	326	1	2275	2	Y	8					36
							9	9									
07	2449	X	1982	-0-	-467	-0-	263	1	1716	2	Y	3					39
							3	9									
08	2449	X	1818	-0-	-631	-0-	246	1	1568	2	Y	4					43
							4	9									
09	2370	X	2362	-0-	-8	-0-	323	1	2031	2	Y	7	1	1			49
							8	9									
*10	2635	X	2316	-0-	-319	-0-	341	1	1964	2	Y	10					59
							11	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
05	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	214	1	1631	2	Y	-0-					48
06	2340	X	1300	-0-	-1040	-0-	163	1	1137	2	Y	-0-					48
07	2418	X	1294	-0-	-1124	-0-	172	1	1122	2	Y	-0-					48
08	2418	X	1147	-0-	-1271	-0-	155	1	992	2	Y	-0-					48
09	2340	X	969	-0-	-1371	-0-	133	1	836	2	Y	-0-					48
10	1550	X	845	-0-	-705	-0-	124	1	717	2	Y	4					52
							4	9									

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
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	145	1	1100	2	Y	4					9
							4	9									
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	166	1	1155	2	Y	4					13
							4	9									
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	174	1	1135	2	Y	5					18
							6	9									
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	223	1	1421	2	Y	3					21
							3	9									
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	183	1	1150	2	Y	4					25
							4	9									
10	1240	N	935	-0-	-305	-0-	137	1	792	2	Y	5					30
							6	9									

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173202 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	41	1	547	2	N	-0-					-0-
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	43	1	507	2	N	-0-					-0-
07	589	N	536	-0-	-53	-0-	38	1	498	2	N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	50	1	668	2	N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	49	1	672	2	N	-0-					-0-
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	41	1	563	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 6770

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11485 - 11585

05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	458	1	1086	2	Y	-0-					-0-
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	424	1	1074	2	Y	-0-					-0-
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	485	1	1214	2	Y	-0-					-0-
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	324	1	874	2	Y	-0-					-0-
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	375	1	926	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1055	-0-	-650	-0-	331	1	724	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, B.M. WELL #: 3 RRCID -> 145854 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779

05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	157	1	1027	3	N	-0-					51
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	149	1	938	3	N	-0-					51
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	104	1	651	3	N	-0-					51
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	132	1	810	3	N	-0-					51
*09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	175	1	1371	3	N	-0-					51
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					51

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	86	1	545	3	N	-0-					-0-
06	270	N	219	-0-	-51	-0-	32	1	187	3	N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	43	1	259	3	N	-0-					-0-
08	279	N	145	-0-	-134	-0-	25	1	120	3	N	-0-					-0-
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	37	1	277	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147343 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7562 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	1058	1	6792	3	Y	-0-					17
06	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	1011	1	6574	3	Y	-0-					17
07	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	1013	1	6438	3	Y	-0-					17
08	6975	X	6721	-0-	-254	-0-	242	1	6479	3	Y	-0-					17
*09	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	291	1	6557	3	Y	26					43
							29	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 149234 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8008 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	118	1	754	3	Y	-0-					50
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	121	1	791	3	Y	-0-					50
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	136	1	867	3	Y	-0-					50
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	34	1	906	3	Y	-0-					50
*09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	40	1	907	3	Y	-0-					50
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

BRIONES, J. E. "B" WELL #: 6 RRCID -> 155190 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8166 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	78	1	503	3	N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	77	1	505	3	N	1					1
							1	9									
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	127	1	813	3	N	-0-					1
							2	4									
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	29	1	779	3	N	-0-					1
*09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	36	1	811	3	N	-0-					1
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					1

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 5 RRCID -> 157499 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	214	1	1378	3	N	2					6
							2	9									
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	196	1	1279	3	N	-0-					6
07	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	194	1	1233	3	N	-0-					6
08	1581	N	801	-0-	-780	-0-	29	1	772	3	N	-0-					6
09	1470	N	899	-0-	-571	-0-	38	1	861	3	N	-0-					6
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					6

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 6 RRCID -> 173546 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7200 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148999 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8114 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149407 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7276 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151289 COMPL. DATE 08/21/1994 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7316 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HERBST, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 062293 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 8993 PERF. N/A

05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	N	-0-					-0-
							72	3									
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	N	-0-					-0-
							79	3									
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	N	-0-					-0-
							149	3									
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	367	2	N	-0-					-0-
							132	3									
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	305	2	N	-0-					-0-
							113	3									
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	336	2	N	-0-					-0-
							110	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 3 RRCID -> 062841 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

05	217	N	183	-0-	-34	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
							31	3									
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
							38	3									
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	N	-0-					-0-
							54	3									
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
							42	3									
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	8	1	122	2	N	-0-					-0-
							46	3									
10	217	N	153	-0-	-64	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
							37	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	120	1	1986	2	N	-0-					-0-
							434	3									
06	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	117	1	1923	2	N	-0-					-0-
							564	3									
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	150	1	2264	2	N	-0-					-0-
							858	3									
08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	133	1	1946	2	N	-0-					-0-
							709	3									
09	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	132	1	1668	2	N	-0-					-0-
							612	3									
*10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	152	1	2209	2	N	-0-					-0-
							720	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 10 RRCID -> 065056 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 3 RRCID -> 066461 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9740 PERF. N/A

05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	180	1	2986	2	N	-0-					-0-
							653	3									
06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	165	1	2711	2	N	-0-					-0-
							795	3									
07	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	181	1	2732	2	N	-0-					-0-
							1036	3									
08	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	191	1	2767	2	N	-0-					-0-
							1005	3									
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	173	1	2202	2	N	-0-					-0-
							808	3									
*10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	159	1	2319	2	N	-0-					-0-
							756	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 23 RRCID -> 067223 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672

05	465	N	387	-0-	-78	-0-	18	1	302	2	N	-0-					-0-
							67	3									
06	390	N	275	-0-	-115	-0-	13	1	202	2	N	-0-					-0-
							60	3									
07	465	N	216	-0-	-249	-0-	10	1	148	2	N	-0-					-0-
							58	3									
08	372	N	195	-0-	-177	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
							52	3									
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	14	1	182	2	N	-0-					-0-
							66	3									
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-					-0-
							82	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 21 RRCID -> 068912 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	969	-0-	-395	-0-	46	1	758	2	N	-0-					-0-
							165	3									
06	1320	N	1003	-0-	-317	-0-	46	1	740	2	N	-0-					-0-
							217	3									
07	1364	N	1098	-0-	-266	-0-	49	1	760	2	N	-0-					-0-
							289	3									
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	51	1	733	2	N	-0-					-0-
							267	3									
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	57	1	708	2	N	-0-					-0-
							258	3									
*10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	55	1	778	2	N	-0-					-0-
							255	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 26 RRCID -> 072384 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	67	1	1098	2	N	-0-					-0-
							239	3									
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	76	1	1263	2	N	-0-					-0-
							370	3									
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	71	1	1083	2	N	-0-					-0-
							411	3									
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	72	1	1051	2	N	-0-					-0-
							384	3									
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	81	1	1022	2	N	-0-					-0-
							375	3									
*10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	67	1	976	2	N	-0-					-0-
							317	3									

LA PERLA WELL #: 15 RRCID -> 073795 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	41	1	703	2	N	-0-					-0-
							155	3									
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	41	1	655	2	N	-0-					-0-
							193	3									
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	44	1	657	2	N	-0-					-0-
							250	3									
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	36	1	541	2	N	-0-					-0-
							198	3									
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	43	1	550	2	N	-0-					-0-
							202	3									
*10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	380	2	N	-0-					-0-
							125	3									

LA PERLA WELL #: 14 RRCID -> 073806 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 10113 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	5144	-0-	-64	-0-	242	1	4022	2	N	-0-					-0-
							880	3									
06	5070	X	4634	-0-	-436	-0-	207	1	3424	2	N	-0-					-0-
							1003	3									
07	5239	X	5192	-0-	-47	-0-	237	1	3592	2	N	-0-					-0-
							1363	3									
08	5239	X	5139	-0-	-100	-0-	246	1	3586	2	N	2					2
							1305	3	2	9							
09	5010	X	4753	-0-	-257	-0-	260	1	3288	2	N	-0-	2	1			-0-
							1205	3									
10	5177	X	4993	-0-	-184	-0-	247	1	3579	2	N	-0-					-0-
							1167	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 16 RRCID -> 074875 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	62	1	1034	2	N	-0-					-0-
							226	3									
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	56	1	944	2	N	-0-					-0-
							276	3									
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	59	1	905	2	N	-0-					-0-
							344	3									
08	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	57	1	844	2	N	-0-					-0-
							309	3									
09	1200	N	1071	-0-	-129	-0-	59	1	739	2	N	1	1	1			-0-
							272	3	1	9							
*10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	64	1	926	2	N	-0-					-0-
							302	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
05	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	79	1	1317	2	N	-0-					-0-
							288	3									
06	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	63	1	1040	2	N	-0-					-0-
							305	3									
07	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	55	1	822	2	N	-0-					-0-
							311	3									
08	896	X	896	-0-	-0-	-0-	44	1	626	2	N	-0-					-0-
							226	3									
09	966	X	966	-0-	-0-	-0-	53	1	668	2	N	-0-					-0-
							245	3									
*10	911	X	911	-0-	-0-	-0-	45	1	653	2	N	-0-					-0-
							213	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 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
05	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	51	1	836	2	N	-0-					-0-
							183	3									
06	1050	N	978	-0-	-72	-0-	44	1	724	2	N	-0-					-0-
							210	3									
07	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	54	1	821	2	N	-0-					-0-
							311	3									
08	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	49	1	706	2	N	-0-					-0-
							257	3									
09	990	N	838	-0-	-152	-0-	45	1	581	2	N	-0-					-0-
							212	3									
10	1178	N	806	-0-	-372	-0-	39	1	577	2	N	-0-					-0-
							190	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
05	4278	X	2718	-0-	-1560	-0-	127	1	2125	2	N	-0-					-0-
							466	3									
06	3900	X	3634	-0-	-266	-0-	164	1	2685	2	N	-0-					-0-
							785	3									
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	173	1	2620	2	N	-0-					-0-
							996	3									
08	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	198	1	2888	2	N	-0-					-0-
							1052	3									
09	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	224	1	2833	2	N	-0-					-0-
							1037	3									
*10	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	207	1	3006	2	N	-0-					-0-
							980	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
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	86	1	1455	2	N	-0-					-0-
							319	3									
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	89	1	1473	2	N	-0-					-0-
							432	3									
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	92	1	1384	2	N	-0-					-0-
							525	3									
08	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	142	1	2083	2	N	1					1
							761	3	1	9							
09	3000	N	3248	-0-	248	248	179	1	2248	2	N	-0-	1	1			-0-
							821	3									
*10	2448	N	2200	-0-	-248	-0-	108	1	1578	2	N	-0-					-0-
							514	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
05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	197	1	3242	2	N	-0-					-0-
							707	3									
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	168	1	2744	2	N	-0-					-0-
							801	3									
07	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	185	1	2816	2	N	-0-					-0-
							1069	3									
08	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	194	1	2820	2	N	2					2
							1027	3	2	9							
*09	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	203	1	2568	2	N	-0-	1	1			1
							939	3									
*10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	188	1	2732	2	N	-0-					-0-
							892	3									

LA PERLA WELL #: 20 RRCID -> 080282 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	323	1	5363	2	N	-0-					-0-
							1172	3									
06	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	282	1	4638	2	N	-0-					-0-
							1357	3									
07	6758	X	6531	-0-	-227	-0-	298	1	4517	2	N	-0-					-0-
							1716	3									
08	6758	X	5329	-0-	-1429	-0-	254	1	3696	2	N	30	17	1			13
							1346	3	33	9							
09	6540	X	6466	-0-	-74	-0-	354	1	4472	2	N	-0-					13
							1640	3									
*10	6758	X	6424	-0-	-334	-0-	317	1	4606	2	N	-0-	2	6			11
							1501	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 26 RRCID -> 082016 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8965 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	877	N	877	-0-		-0-	-0-	40	1	687	2	N	-0-					-0-
								150	3									
06	687	N	687	-0-		-0-	-0-	30	1	507	2	N	-0-					-0-
								150	3									
07	1231	N	1231	-0-		-0-	-0-	56	1	851	2	N	-0-					-0-
								324	3									
08	868	N	680	-0-		-188	-0-	33	1	474	2	N	-0-					-0-
								173	3									
09	690	N	589	-0-		-101	-0-	32	1	407	2	N	-0-					-0-
								150	3									
10	1054	N	487	-0-		-567	-0-	24	1	350	2	N	-0-					-0-
								113	3									

MARTINEZ, C. WELL #: 2 RRCID -> 083875 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1228	N	1228	-0-		-0-	-0-	71	1	915	2	N	-0-					-0-
								242	3									
06	969	N	969	-0-		-0-	-0-	28	1	689	2	N	-0-					-0-
								252	3									
07	1064	N	1064	-0-		-0-	-0-	41	1	681	2	N	-0-					-0-
								342	3									
08	898	N	898	-0-		-0-	-0-	36	1	585	2	N	-0-					-0-
								277	3									
09	780	N	780	-0-		-0-	-0-	35	1	507	2	N	-0-					-0-
								238	3									
*10	710	N	710	-0-		-0-	-0-	33	1	478	2	N	-0-					-0-
								199	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1486	N	1486	-0-		-0-	-0-	70	1	1161	2	N	-0-					-0-
								255	3									
06	1330	N	1330	-0-		-0-	-0-	59	1	982	2	N	-0-					-0-
								289	3									
07	1209	N	1203	-0-		-6	-0-	57	1	832	2	N	-0-					-0-
								314	3									
08	1209	N	1031	-0-		-178	-0-	49	1	720	2	N	-0-					-0-
								262	3									
09	1170	N	968	-0-		-202	-0-	53	1	669	2	N	-0-					-0-
								246	3									
10	1209	N	1002	-0-		-207	-0-	48	1	718	2	N	-0-					-0-
								236	3									

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 084448 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9222 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1037	-0-		-17	-0-	48	1	811	2	N	-0-					1
								178	3									
06	1050	N	991	-0-		-59	-0-	45	1	731	2	N	-0-					1
								215	3									
07	1057	N	1057	-0-		-0-	-0-	48	1	731	2	N	-0-					1
								278	3									
08	1023	N	1013	-0-		-10	-0-	49	1	707	2	N	-0-					1
								257	3									
*09	3000	N	15580	-0-		12580	12580	852	1	10780	2	N	-0-					1
								3948	3									
*10	3100	N	55850	-0-		52750	65330	2757	1	40045	2	N	2					2
								13046	3	2	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 084896 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9084 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	124	1	2055	2	N	-0-					-0-
							449	3									
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	111	1	1841	2	N	-0-					-0-
							540	3									
07	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	119	1	1814	2	N	-0-					-0-
							689	3									
08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	127	1	1847	2	N	1					1
							671	3	1	9							
09	2490	N	2421	-0-	-69	-0-	132	1	1676	2	N	-0-	1	1			-0-
							613	3									
*10	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	140	1	2029	2	N	-0-					-0-
							662	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
05	3751	X	3533	-0-	-218	-0-	164	1	2714	2	N	55					223
							594	3	61	9							
06	3630	X	3021	-0-	-609	-0-	137	1	2232	2	N	-0-					223
							652	3									
07	3751	X	3183	-0-	-568	-0-	142	1	2160	2	N	54	191	1			86
							822	3	59	9							
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	192	1	2773	2	N	108	107	1			87
							1010	3	119	9							
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	197	1	2496	2	N	-0-					87
							912	3									
*10	3534	X	3070	-0-	-464	-0-	152	1	2202	2	N	-0-	14	6			73
							716	3									

MARTINEZ, C. WELL #: 3 RRCID -> 088354 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8948 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
							18	3									
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
							23	3									
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
							29	3									
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
							28	3									
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
							17	3									
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
							17	3									

LA PERLA WELL #: 33 RRCID -> 092219 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-0-
							16	3									
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
							17	3									
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-					-0-
							23	3									
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
							28	3									
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
							15	3									
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-
							21	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 4 RRCID -> 092236 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-					-0-
							25	3									
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	14	1	160	2	N	-0-					-0-
							58	3									
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	181	2	N	-0-					-0-
							90	3									
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	N	-0-					-0-
							49	3									
09	240	N	150	-0-	-90	-0-	8	1	96	2	N	-0-					-0-
							46	3									
10	279	N	220	-0-	-59	-0-	12	1	147	2	N	-0-					-0-
							61	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
05	5673	X	4908	-0-	-765	-0-	231	1	3837	2	N	-0-					-0-
							840	3									
06	5490	X	3868	-0-	-1622	-0-	174	1	2857	2	N	-0-					-0-
							837	3									
07	5580	X	4948	-0-	-632	-0-	226	1	3422	2	N	-0-					-0-
							1300	3									
08	5580	X	5101	-0-	-479	-0-	243	1	3560	2	N	-0-					-0-
							1298	3									
09	5310	X	4594	-0-	-716	-0-	251	1	3178	2	N	-0-					-0-
							1165	3									
*10	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	252	1	3667	2	N	-0-					-0-
							1194	3									

LA PERLA WELL #: 37 RRCID -> 095556 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	859	-0-	-288	-0-	41	1	670	2	Y	-0-					-0-
							148	3									
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	66	1	1070	2	Y	-0-					-0-
							314	3									
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	62	1	952	2	Y	-0-					-0-
							361	3									
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	67	1	972	2	Y	-0-					-0-
							354	3									
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	83	1	1048	2	Y	-0-					-0-
							384	3									
*10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	69	1	1006	2	Y	-0-					-0-
							329	3									

MCASKILL WELL #: 7 RRCID -> 098658 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	16	1	216	2	N	-0-					-0-
							57	3									
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	15	1	183	2	N	-0-					-0-
							66	3									
07	248	N	140	-0-	-108	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
							45	3									
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	198	2	N	-0-					-0-
							95	3									
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	222	2	N	-0-					-0-
							105	3									
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	177	2	N	-0-					-0-
							74	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	525	N	525	-0-		-0-	-0-	24	1	410	2	N	-0-					-0-
								91	3									
06	437	N	437	-0-		-0-	-0-	19	1	322	2	N	-0-					-0-
								96	3									
07	491	N	491	-0-		-0-	-0-	24	1	339	2	N	-0-					-0-
								128	3									
08	441	N	441	-0-		-0-	-0-	21	1	308	2	N	-0-					-0-
								112	3									
09	360	N	360	-0-		-0-	-0-	19	1	249	2	N	-0-					-0-
								92	3									
*10	423	N	423	-0-		-0-	-0-	20	1	302	2	N	-0-					-0-
								101	3									

BRUNI RANCH WELL #: 5 RRCID -> 102747 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 8166 - 8240

05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 103498 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326

05	713	N	455	-0-		-258	-0-	22	1	357	2	N	-0-					-0-
								76	3									
06	420	N	310	-0-		-110	-0-	14	1	228	2	N	-0-					-0-
								68	3									
07	403	N	360	-0-		-43	-0-	15	1	248	2	N	-0-					-0-
								97	3									
08	465	N	351	-0-		-114	-0-	16	1	244	2	N	-0-					-0-
								91	3									
09	667	N	667	-0-		-0-	-0-	36	1	462	2	N	-0-					-0-
								169	3									
*10	1049	N	1049	-0-		-0-	-0-	52	1	751	2	N	-0-					-0-
								246	3									

MCASKILL WELL #: 9 RRCID -> 103708 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10921 - 11052

05	300	N	300	-0-		-0-	-0-	17	1	224	2	N	-0-					-0-
								59	3									
06	226	N	226	-0-		-0-	-0-	13	1	156	2	N	-0-					-0-
								57	3									
07	257	N	257	-0-		-0-	-0-	15	1	161	2	N	-0-					-0-
								81	3									
08	301	N	301	-0-		-0-	-0-	17	1	193	2	N	-0-					-0-
								91	3									
09	226	N	226	-0-		-0-	-0-	13	1	145	2	N	-0-					-0-
								68	3									
*10	245	N	245	-0-		-0-	-0-	13	1	164	2	N	-0-					-0-
								68	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	5413	X	5413	-0-		-0-	-0-	256	1	4232	2	N	-0-					-0-
								925	3									
06	5295	X	5295	-0-		-0-	-0-	239	1	3912	2	N	-0-					-0-
								1144	3									
07	5520	X	5520	-0-		-0-	-0-	254	1	3816	2	N	-0-					-0-
								1450	3									
08	5394	X	5376	-0-		-18	-0-	257	1	3751	2	N	2					2
								1366	3	2	9							
09	5220	X	5138	-0-		-82	-0-	281	1	3555	2	N	-0-	2	1			-0-
								1302	3									
*10	5419	X	5419	-0-		-0-	-0-	268	1	3885	2	N	-0-					-0-
								1266	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
05	2790	X	2700	-0-		-90	-0-	126	1	2111	2	N	-0-					-0-
								463	3									
06	2700	X	2501	-0-		-199	-0-	112	1	1849	2	N	-0-					-0-
								540	3									
07	2859	X	2859	-0-		-0-	-0-	131	1	1977	2	N	-0-					-0-
								751	3									
08	2790	X	2648	-0-		-142	-0-	127	1	1849	2	N	1					1
								671	3	1	9							
09	2700	X	2510	-0-		-190	-0-	137	1	1737	2	N	-0-	1	1			-0-
								636	3									
10	2852	X	2619	-0-		-233	-0-	128	1	1877	2	N	-0-					-0-
								614	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
05	798	N	798	-0-		-0-	-0-	46	1	595	2	N	-0-					-0-
								157	3									
06	751	N	751	-0-		-0-	-0-	44	1	518	2	N	-0-					-0-
								189	3									
07	757	N	757	-0-		-0-	-0-	43	1	475	2	N	-0-					-0-
								239	3									
08	653	N	653	-0-		-0-	-0-	38	1	417	2	N	-0-					-0-
								198	3									
09	614	N	614	-0-		-0-	-0-	35	1	394	2	N	-0-					-0-
								185	3									
*10	749	N	749	-0-		-0-	-0-	42	1	499	2	N	-0-					-0-
								208	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 31 RRCID -> 105696 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2270	N	2270	-0-		-0-	-0-	106	1	1775	2	N	-0-					-0-
								389	3									
06	2245	N	2245	-0-		-0-	-0-	101	1	1659	2	N	-0-					-0-
								485	3									
07	2313	N	2313	-0-		-0-	-0-	104	1	1599	2	N	-0-					-0-
								610	3									
08	2263	N	2154	-0-		-109	-0-	104	1	1505	2	N	-0-					-0-
								545	3									
09	2250	N	1814	-0-		-436	-0-	99	1	1255	2	N	-0-					-0-
								460	3									
10	2325	N	1863	-0-		-462	-0-	92	1	1335	2	N	-0-					-0-
								436	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	2387	X	2289	-0-	-98	-0-	106	1	1789	2	N	-0-					-0-
							394	3									
06	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	111	1	1836	2	N	-0-					-0-
							538	3									
07	2387	X	2062	-0-	-325	-0-	95	1	1425	2	N	-0-					-0-
							542	3									
08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	141	1	2090	2	N	-0-					-0-
							763	3									
09	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	148	1	1874	2	N	-0-					-0-
							685	3									
10	2387	X	2121	-0-	-266	-0-	105	1	1521	2	N	-0-					-0-
							495	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 34 RRCID -> 105805 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 28 RRCID -> 106412 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960

05	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	572	1	9487	2	N	-0-					-0-
							2076	3									
06	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	539	1	8843	2	N	-0-					-0-
							2587	3									
07	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	559	1	8453	2	N	-0-					-0-
							3208	3									
08	12121	X	11647	-0-	-474	-0-	559	1	8130	2	N	-0-					-0-
							2958	3									
09	11970	X	10737	-0-	-1233	-0-	586	1	7429	2	N	-0-					-0-
							2722	3									
10	12369	X	11082	-0-	-1287	-0-	546	1	7946	2	N	-0-					-0-
							2590	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 30 RRCID -> 106531 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250

05	4960	X	4887	-0-	-73	-0-	230	1	3822	2	N	-0-					-0-
							835	3									
06	4800	X	4531	-0-	-269	-0-	203	1	3348	2	N	-0-					-0-
							980	3									
07	4960	X	4949	-0-	-11	-0-	226	1	3423	2	N	-0-					-0-
							1300	3									
08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	234	1	3419	2	N	-0-					-0-
							1246	3									
09	4740	X	4076	-0-	-664	-0-	223	1	2820	2	N	-0-					-0-
							1033	3									
10	4960	X	4729	-0-	-231	-0-	233	1	3390	2	N	-0-					-0-
							1106	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	806	N	612	-0-	-194	-0-	28	1	479	2	N	-0-					-0-
							105	3									
06	840	N	560	-0-	-280	-0-	24	1	414	2	N	-0-					-0-
							122	3									
07	837	N	358	-0-	-479	-0-	15	1	248	2	N	-0-					-0-
							95	3									
08	620	N	487	-0-	-133	-0-	23	1	339	2	N	-0-					-0-
							125	3									
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	32	1	407	2	N	-0-					-0-
							149	3									
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	392	2	N	-0-					-0-
							126	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
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	78	1	1019	2	N	-0-					-0-
							269	3									
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	88	1	1050	2	N	-0-					-0-
							384	3									
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	69	1	772	2	N	-0-					-0-
							387	3									
08	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	75	1	830	2	N	-0-					-0-
							394	3									
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	85	1	963	2	N	-0-					-0-
							453	3									
*10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	73	1	862	2	N	-0-					-0-
							358	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
05	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	66	1	1085	2	N	-0-					-0-
							238	3									
06	1440	N	1341	-0-	-99	-0-	59	1	991	2	N	-0-					-0-
							291	3									
07	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	60	1	914	2	N	-0-					-0-
							347	3									
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	68	1	988	2	N	-0-					-0-
							359	3									
09	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	72	1	912	2	N	-0-					-0-
							333	3									
*10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	102	1	1495	2	N	-0-					-0-
							489	3									

LA PERLA WELL #: 45 RRCID -> 107670 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	115	1	1906	2	N	-0-					-0-
							416	3									
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	105	1	1703	2	N	-0-					-0-
							498	3									
07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	105	1	1588	2	N	-0-					-0-
							602	3									
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	94	1	1378	2	N	1					1
							504	3	1	9							
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	110	1	1400	2	N	-0-	1	1			-0-
							513	3									
*10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	103	1	1504	2	N	-0-					-0-
							492	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	13	1	164	2	N	-0-					-0-
							43	3									
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	6	1	148	2	N	-0-					-0-
							54	3									
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
							69	3									
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	9	1	139	2	N	-0-					-0-
							66	3									
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	-0-					-0-
							80	3									
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	8	1	114	2	N	-0-					-0-
							47	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
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	39	1	654	2	N	-0-					-0-
							142	3									
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	36	1	586	2	N	-0-					-0-
							172	3									
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	579	2	N	-0-					-0-
							222	3									
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	40	1	594	2	N	-0-					-0-
							217	3									
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	44	1	555	2	N	-0-					-0-
							204	3									
*10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	39	1	576	2	N	-0-					-0-
							190	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
05	6448	X	6372	-0-	-76	-0-	300	1	4982	2	N	-0-					-0-
							1090	3									
06	6240	X	6115	-0-	-125	-0-	274	1	4519	2	N	-0-					-0-
							1322	3									
07	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	304	1	4574	2	N	-0-					-0-
							1737	3									
08	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	310	1	4504	2	N	-0-					-0-
							1639	3									
09	6210	X	5846	-0-	-364	-0-	320	1	4044	2	N	-0-					-0-
							1482	3									
10	6448	X	6307	-0-	-141	-0-	311	1	4522	2	N	-0-					-0-
							1474	3									

M.L.E.I.-PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 109224 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	3	1	1	3	Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	12	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 13 RRCID -> 109782 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9274 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 14 RRCID -> 111155 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 2 RRCID -> 111568 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037

05	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	388	1	6457	2	N	-0-					-0-
							1414	3									
06	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	365	1	5983	2	N	-0-					-0-
							1750	3									
07	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	378	1	5713	2	N	-0-					-0-
							2170	3									
08	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	401	1	5832	2	N	-0-					-0-
							2123	3									
09	7920	X	7868	-0-	-52	-0-	429	1	5443	2	N	-0-					-0-
							1996	3									
*10	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	426	1	6210	2	N	-0-					-0-
							2027	3									

LA PERLA WELL #: 49 RRCID -> 112092 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820

05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	43	1	721	2	N	-0-					-0-
							158	3									
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	38	1	619	2	N	-0-					-0-
							183	3									
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	40	1	620	2	N	-0-					-0-
							233	3									
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	43	1	616	2	N	-0-					-0-
							224	3									
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	48	1	609	2	N	-0-					-0-
							224	3									
*10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	41	1	602	2	N	-0-					-0-
							197	3									

LA PERLA WELL #: 50 RRCID -> 112384 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874

05	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	387	1	6422	2	N	-0-					-0-
							1404	3									
06	8340	X	7601	-0-	-739	-0-	341	1	5616	2	N	-0-					-0-
							1644	3									
07	8618	X	7994	-0-	-624	-0-	365	1	5528	2	N	-0-					-0-
							2101	3									
08	8618	X	8533	-0-	-85	-0-	409	1	5957	2	N	-0-					-0-
							2167	3									
09	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	447	1	5665	2	N	-0-					-0-
							2076	3									
*10	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	419	1	6095	2	N	-0-					-0-
							1986	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 51 RRCID -> 112841 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	59	1	997	2	N	-0-					-0-
							219	3									
06	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	58	1	967	2	N	-0-					-0-
							285	3									
07	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	60	1	918	2	N	-0-					-0-
							350	3									
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	62	1	904	2	N	1					1
							328	3	1	9							
09	1320	N	1198	-0-	-122	-0-	66	1	829	2	N	-0-	1	1			-0-
							303	3									
10	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	60	1	883	2	N	-0-					-0-
							289	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
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	411	2	N	-0-					-0-
							91	3									
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	368	2	N	-0-					-0-
							107	3									
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	364	2	N	-0-					-0-
							136	3									
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	N	-0-					-0-
							132	3									
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	27	1	338	2	N	-0-					-0-
							122	3									
*10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	367	2	N	-0-					-0-
							120	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
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	67	1	1084	2	N	-0-					-0-
							237	3									
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	86	1	1391	2	N	-0-					-0-
							405	3									
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	88	1	1348	2	N	-0-					-0-
							513	3									
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	92	1	1330	2	N	-0-					-0-
							482	3									
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	95	1	1214	2	N	-0-					-0-
							444	3									
*10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	89	1	1290	2	N	-0-					-0-
							419	3									

BRUNI RANCH WELL #: 14 RRCID -> 115214 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
							11	3									
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
							10	3									
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
							11	3									
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
							10	3									
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
							11	3									
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
							13	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	4278	X	4219	-0-	-59	-0-	198	1	3299	2	N	-0-					-0-
							722	3									
06	4260	X	3747	-0-	-513	-0-	168	1	2769	2	N	-0-					-0-
							810	3									
07	4402	X	4102	-0-	-300	-0-	188	1	2837	2	N	-0-					-0-
							1077	3									
08	4402	X	4262	-0-	-140	-0-	204	1	2974	2	N	-0-					-0-
							1084	3									
09	4140	X	3958	-0-	-182	-0-	217	1	2737	2	N	-0-					-0-
							1004	3									
10	4216	X	3983	-0-	-233	-0-	196	1	2856	2	N	-0-					-0-
							931	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
05	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	267	1	4430	2	N	-0-					1
							968	3									
06	5460	X	4572	-0-	-888	-0-	205	1	3378	2	N	-0-					1
							989	3									
07	5642	X	5640	-0-	-2	-0-	258	1	3899	2	N	-0-					1
							1483	3									
08	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	271	1	3938	2	N	2					3
							1433	3	2	9							
09	5460	X	5236	-0-	-224	-0-	285	1	3622	2	N	-0-	2	1			1
							1329	3									
10	5642	X	5608	-0-	-34	-0-	276	1	4020	2	N	-0-					1
							1312	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
05	3658	X	3601	-0-	-57	-0-	169	1	2816	2	N	-0-					-0-
							616	3									
06	3630	X	3472	-0-	-158	-0-	155	1	2566	2	N	-0-					-0-
							751	3									
07	3751	X	3653	-0-	-98	-0-	169	1	2527	2	N	-0-					-0-
							957	3									
08	3751	X	3643	-0-	-108	-0-	174	1	2542	2	N	1					1
							926	3	1	9							
09	3510	X	3320	-0-	-190	-0-	183	1	2298	2	N	-0-	1	1			-0-
							839	3									
10	3658	X	3466	-0-	-192	-0-	172	1	2484	2	N	-0-					-0-
							810	3									

HERBST, M.V. WELL #: 6 C RRCID -> 117318 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 117937 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390

05	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	77	1	1281	2	N	-0-					-0-
							278	3									
06	1590	N	1491	-0-	-99	-0-	68	1	1101	2	N	-0-					-0-
							322	3									
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	77	1	1185	2	N	-0-					-0-
							448	3									
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	80	1	1176	2	N	1					1
							429	3	1	9							
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	87	1	1100	2	N	-0-	1	1			-0-
							403	3									
*10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	84	1	1226	2	N	-0-					-0-
							402	3									

CANALES WELL #: 5 RRCID -> 118278 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546

05	7626	X	7511	-0-	-115	-0-	353	1	5873	2	N	-0-					1
							1285	3									
06	7380	X	7178	-0-	-202	-0-	322	1	5303	2	N	1					2
							1552	3	1	9							
07	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	371	1	5588	2	N	-0-					2
							2121	3									
08	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	381	1	5537	2	N	3					5
							2016	3	3	9							
09	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	421	1	5335	2	N	-0-	3	1			2
							1955	3									
*10	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	397	1	5778	2	N	-0-					2
							1884	3									

LA PERLA WELL #: 57 RRCID -> 118573 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	81	1	1339	2	N	-0-					-0-
							294	3									
06	1710	N	1652	-0-	-58	-0-	74	1	1220	2	N	-0-					-0-
							358	3									
07	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	77	1	1188	2	N	-0-					-0-
							454	3									
08	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	81	1	1189	2	N	-0-					-0-
							433	3									
09	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	87	1	1096	2	N	-0-					-0-
							401	3									
10	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	82	1	1195	2	N	-0-					-0-
							390	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 59 RRCID -> 118574 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9718 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	180	1	2981	2	N	-0-			-0-
							652	3							
06	3570	X	3554	-0-	-16	-0-	160	1	2627	2	N	-0-			-0-
							767	3							
07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	185	1	2782	2	N	-0-			-0-
							1056	3							
08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	184	1	2698	2	N	-0-			-0-
							983	3							
09	3570	X	3479	-0-	-91	-0-	191	1	2407	2	N	-0-			-0-
							881	3							
*10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	189	1	2729	2	N	-0-			-0-
							888	3							

MCMURREY, WM. WELL #: 38R RRCID -> 118702 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	146	1	2433	2	N	-0-			-0-
							533	3							
06	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	114	1	1880	2	N	-0-			-0-
							550	3							
07	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	94	1	1416	2	N	-0-			-0-
							536	3							
08	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	191	1	2772	2	N	-0-			-0-
							1010	3							
09	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	173	1	2201	2	N	-0-			-0-
							807	3							
*10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	161	1	2341	2	N	-0-			-0-
							764	3							

BRUNI RANCH WELL #: 15 RRCID -> 119006 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8466 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5469	-0-	-266	-0-	315	1	4077	2	N	-0-			-0-
							1077	3							
06	5460	X	5324	-0-	-136	-0-	154	1	3786	2	N	-0-			-0-
							1384	3							
07	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	216	1	3581	2	N	-0-			-0-
							1797	3							
08	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	228	1	3693	2	N	-0-			-0-
							1752	3							
09	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	240	1	3493	2	N	-0-			-0-
							1640	3							
10	5580	X	5383	-0-	-197	-0-	254	1	3624	2	N	-0-			-0-
							1505	3							

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119007 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	147	1	2459	2	N	-0-			-0-
							540	3							
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	138	1	2264	2	N	-0-			-0-
							662	3							
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	154	1	2319	2	N	-0-			-0-
							879	3							
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	155	1	2272	2	N	-0-			-0-
							829	3							
09	3060	X	2796	-0-	-264	-0-	153	1	1935	2	N	-0-			-0-
							708	3							
10	3224	X	3223	-0-	-1	-0-	158	1	2311	2	N	-0-			-0-
							754	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	142	1	2354	2	N	-0-					-0-
							515	3									
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	128	1	2085	2	N	-0-					-0-
							609	3									
07	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	126	1	1913	2	N	-0-					-0-
							728	3									
08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	151	1	2185	2	N	1					1
							794	3	1	9							
09	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	155	1	1968	2	N	-0-	1	1			-0-
							723	3									
*10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	145	1	2102	2	N	-0-					-0-
							685	3									

LA PERLA WELL #: 58 RRCID -> 119347 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCASKILL WELL #: 17 RRCID -> 119388 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10842 - 11491

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 62 RRCID -> 119765 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8700 - 9492

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 C RRCID -> 120034 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 9974

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 64 RRCID -> 120037 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	183	1	3030	2	N	-0-					-0-
							662	3									
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	163	1	2680	2	N	-0-					-0-
							784	3									
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	179	1	2708	2	N	-0-					-0-
							1029	3									
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	167	1	2442	2	N	-0-					-0-
							891	3									
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	191	1	2407	2	N	-0-					-0-
							881	3									
*10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	177	1	2559	2	N	-0-					-0-
							834	3									

LA PERLA WELL #: 67 RRCID -> 120162 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	84	1	1378	2	N	-0-					-0-
							301	3									
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	77	1	1275	2	N	-0-					-0-
							373	3									
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	81	1	1232	2	N	-0-					-0-
							469	3									
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	83	1	1202	2	N	1					1
							437	3	1	9							
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	83	1	1060	2	N	-0-	1	1			-0-
							389	3									
*10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	79	1	1136	2	N	-0-					-0-
							371	3									

CANALES WELL #: 8 RRCID -> 120191 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	531	1	8840	2	N	-0-					-0-
							1933	3									
06	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	533	1	8748	2	N	-0-					-0-
							2559	3									
07	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	547	1	8253	2	N	-0-					-0-
							3134	3									
08	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	529	1	7706	2	N	-0-					-0-
							2804	3									
09	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	570	1	7215	2	N	-0-					-0-
							2642	3									
*10	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	272	1	3935	2	N	-0-					-0-
							1282	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 43 RRCID -> 120498 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	213	1	3537	2	N	-0-					-0-
							772	3									
06	4560	X	4396	-0-	-164	-0-	197	1	3248	2	N	-0-					-0-
							951	3									
07	4774	X	4450	-0-	-324	-0-	203	1	3078	2	N	-0-					-0-
							1169	3									
08	4774	X	4099	-0-	-675	-0-	196	1	2861	2	N	-0-					-0-
							1042	3									
09	4620	X	3883	-0-	-737	-0-	212	1	2687	2	N	-0-					-0-
							984	3									
10	4557	X	4373	-0-	-184	-0-	216	1	3136	2	N	-0-					-0-
							1021	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 63 RRCID -> 120694 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3991	-0-	-566	-0-	187	1	3120	2	N	-0-					-0-
							684	3									
06	4650	X	3815	-0-	-835	-0-	171	1	2818	2	N	-0-					-0-
							826	3									
07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	223	1	3375	2	N	-0-					-0-
							1280	3									
08	4805	X	4629	-0-	-176	-0-	222	1	3231	2	N	2					2
							1174	3	2	9							
09	4470	X	4380	-0-	-90	-0-	240	1	3030	2	N	-0-	2	1			-0-
							1110	3									
10	4867	X	4465	-0-	-402	-0-	221	1	3200	2	N	-0-					-0-
							1044	3									

CANALES WELL #: 6 RRCID -> 120798 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 66 RRCID -> 120799 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694

05	6045	X	5784	-0-	-261	-0-	272	1	4522	2	N	-0-					-0-
							990	3									
06	5850	X	5559	-0-	-291	-0-	250	1	4107	2	N	-0-					-0-
							1202	3									
07	6045	X	5863	-0-	-182	-0-	268	1	4053	2	N	-0-					-0-
							1542	3									
08	6045	X	5836	-0-	-209	-0-	280	1	4073	2	N	-0-					-0-
							1483	3									
09	5730	X	5289	-0-	-441	-0-	290	1	3660	2	N	-0-					-0-
							1339	3									
10	5859	X	5624	-0-	-235	-0-	276	1	4033	2	N	-0-					-0-
							1315	3									

LA PERLA WELL #: 61 RRCID -> 120802 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710

05	6913	X	6861	-0-	-52	-0-	323	1	5364	2	N	-0-					-0-
							1174	3									
06	6750	X	6550	-0-	-200	-0-	294	1	4837	2	N	1					1
							1418	3	1	9							
07	6975	X	6849	-0-	-126	-0-	314	1	4738	2	N	-0-					1
							1797	3									
08	6975	X	6873	-0-	-102	-0-	329	1	4795	2	N	3					4
							1746	3	3	9							
*09	6630	X	6402	-0-	-228	-0-	350	1	4429	2	N	-0-	2	1			2
							1623	3									
10	6851	X	6706	-0-	-145	-0-	330	1	4808	2	N	-0-					1
							1568	3									

LA PERLA WELL #: 69 RRCID -> 121650 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA "B" WELL #: 1 RRCID -> 121964 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5683	-0-	-52	-0-	267	1	4443	2	N	-0-					-0-
							973	3									
06	5550	X	5522	-0-	-28	-0-	249	1	4079	2	N	-0-					-0-
							1194	3									
07	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	272	1	4112	2	N	-0-					-0-
							1561	3									
08	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	284	1	4144	2	N	-0-					-0-
							1508	3									
09	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	304	1	3829	2	N	-0-					-0-
							1401	3									
*10	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	286	1	4169	2	N	-0-					-0-
							1361	3									

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 122470 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 44 RRCID -> 122825 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 2 D RRCID -> 122902 COMPL. DATE 10/26/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190

05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
							3	3									
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
							5	3									
10	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 73 RRCID -> 122998 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878

05	2728	N	2707	-0-	-21	-0-	126	1	2116	2	N	-0-					-0-
							465	3									
06	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	129	1	2115	2	N	-0-					-0-
							620	3									
07	3100	N	3107	-0-	7	7	142	1	2148	2	N	-0-					-0-
							817	3									
08	2925	N	2918	-0-	-7	-0-	140	1	2034	2	N	1					1
							743	3	1	9							
09	2670	N	2299	-0-	-371	-0-	126	1	1591	2	N	-0-	1	1			-0-
							582	3									
10	2759	N	2112	-0-	-647	-0-	104	1	1514	2	N	-0-					-0-
							494	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA "B" WELL #: 3 RRCID -> 123376 COMPL. DATE 01/31/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 19 RRCID -> 123610 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960

05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	38	1	493	2	N	-0-					-0-
							130	3									
06	750	N	635	-0-	-115	-0-	18	1	451	2	N	-0-					-0-
							166	3									
07	713	N	685	-0-	-28	-0-	26	1	439	2	N	-0-					-0-
							220	3									
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	32	1	520	2	N	-0-					-0-
							247	3									
09	630	N	624	-0-	-6	-0-	28	1	406	2	N	-0-					-0-
							190	3									
10	682	N	511	-0-	-171	-0-	24	1	344	2	N	-0-					-0-
							143	3									

LA PERLA WELL #: 76 C RRCID -> 124155 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 74 RRCID -> 124671 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527

05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	187	1	3121	2	N	-0-					-0-
							684	3									
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	161	1	2630	2	N	-0-					-0-
							769	3									
07	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	168	1	2550	2	N	-0-					-0-
							968	3									
08	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	165	1	2378	2	N	-0-					-0-
							863	3									
09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	194	1	2450	2	N	-0-					-0-
							896	3									
*10	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	183	1	2658	2	N	-0-					-0-
							866	3									

LA PERLA "A" WELL #: 5 T RRCID -> 124676 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708

05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	122	1	2039	2	N	-0-					-0-
							448	3									
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	111	1	1819	2	N	-0-					-0-
							532	3									
07	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	130	1	1966	2	N	-0-					-0-
							748	3									
08	3100	N	4152	-0-	1052	1052	199	1	2898	2	N	-0-					-0-
							1055	3									
09	3000	N	3845	-0-	845	1897	210	1	2660	2	N	-0-					-0-
							975	3									
*10	3100	N	4378	-0-	1278	3175	216	1	3138	2	N	-0-					-0-
							1024	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA "B" WELL #: 2 RRCID -> 125038 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4484	-0-	-476	-0-	211	1	3506	2	N	-0-					-0-
							767	3									
06	4800	X	4331	-0-	-469	-0-	195	1	3200	2	N	-0-					-0-
							936	3									
07	4681	X	4518	-0-	-163	-0-	206	1	3125	2	N	-0-					-0-
							1187	3									
08	4681	X	4629	-0-	-52	-0-	222	1	3232	2	N	-0-					-0-
							1175	3									
09	4380	X	4295	-0-	-85	-0-	234	1	2971	2	N	-0-					-0-
							1090	3									
10	4526	X	4455	-0-	-71	-0-	220	1	3194	2	N	-0-					-0-
							1041	3									

LA PERLA WELL #: 75 RRCID -> 125205 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 8 RRCID -> 125325 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7542 - 8329

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 9 RRCID -> 125457 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 45 RRCID -> 126542 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8733 - 9626

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 78 RRCID -> 126688 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	240	1	3974	2	N	-0-					-0-
							870	3									
06	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	221	1	3634	2	N	-0-					-0-
							1064	3									
07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	234	1	3565	2	N	-0-					-0-
							1356	3									
08	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	237	1	3439	2	N	-0-					-0-
							1250	3									
09	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	243	1	3075	2	N	-0-					-0-
							1125	3									
*10	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	232	1	3358	2	N	-0-					-0-
							1095	3									

LA PERLA WELL #: 79 RRCID -> 127206 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 8 RRCID -> 127254 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276

05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	370	2	98	3	Y	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	357	2	130	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	307	2	154	3	Y	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	338	2	161	3	Y	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	313	2	147	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	316	2	131	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 80 RRCID -> 128152 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 81 RRCID -> 128414 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576

05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	88	1	1475	2	N	-0-					-0-
							324	3									
06	1770	N	1393	-0-	-377	-0-	63	1	1029	2	N	-0-					-0-
							301	3									
07	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	76	1	1164	2	N	-0-					-0-
							442	3									
08	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	84	1	1251	2	N	-0-					-0-
							456	3									
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	83	1	1060	2	N	-0-					-0-
							389	3									
10	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	80	1	1157	2	N	-0-					-0-
							378	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 84 RRCID -> 128569 COMPL. DATE 09/18/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	228	N	228	-0-		-0-	-0-	8	1	179	2	N	-0-					-0-
								41	3									
06	281	N	281	-0-		-0-	-0-	12	1	207	2	N	-0-					-0-
								62	3									
07	239	N	239	-0-		-0-	-0-	11	1	165	2	N	-0-					-0-
								63	3									
08	252	N	252	-0-		-0-	-0-	12	1	175	2	N	-0-					-0-
								65	3									
09	210	N	206	-0-		-4	-0-	11	1	142	2	N	-0-					-0-
								53	3									
10	217	N	178	-0-		-39	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-
								45	3									

STATE TRACT M80131 WELL #: 2 RRCID -> 129033 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10663	X	10663	-0-		-0-	-0-	502	1	8338	2	N	-0-					-0-
								1823	3									
06	10170	X	9588	-0-		-582	-0-	431	1	7083	2	N	-0-					-0-
								2074	3									
07	10602	X	9297	-0-		-1305	-0-	426	1	6430	2	N	-0-					-0-
								2441	3									
08	10664	X	9953	-0-		-711	-0-	476	1	6947	2	N	-0-					-0-
								2530	3									
09	10320	X	8235	-0-		-2085	-0-	451	1	5698	2	N	-0-					-0-
								2086	3									
10	10664	X	9280	-0-		-1384	-0-	458	1	6653	2	N	-0-					-0-
								2169	3									

LA PERLA WELL #: 82 RRCID -> 129185 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	783	-0-		-85	-0-	37	1	612	2	N	-0-					-0-
								134	3									
06	840	N	774	-0-		-66	-0-	35	1	573	2	N	-0-					-0-
								166	3									
07	899	N	828	-0-		-71	-0-	38	1	573	2	N	-0-					-0-
								217	3									
08	877	N	877	-0-		-0-	-0-	42	1	611	2	N	-0-					-0-
								224	3									
09	785	N	785	-0-		-0-	-0-	43	1	543	2	N	-0-					-0-
								199	3									
10	837	N	802	-0-		-35	-0-	39	1	574	2	N	-0-					-0-
								189	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8347	X	8347	-0-		-0-	-0-	394	1	6527	2	N	-0-					-0-
								1426	3									
06	8040	X	7902	-0-		-138	-0-	355	1	5837	2	N	-0-					-0-
								1710	3									
07	8308	X	8255	-0-		-53	-0-	378	1	5710	2	N	-0-					-0-
								2167	3									
08	8308	X	8260	-0-		-48	-0-	396	1	5764	2	N	-0-					-0-
								2100	3									
09	8040	X	7572	-0-		-468	-0-	415	1	5239	2	N	-0-					-0-
								1918	3									
10	8308	X	8096	-0-		-212	-0-	400	1	5806	2	N	-0-					-0-
								1890	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130128 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17 65	1 3	294	2	N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19 92	1 3	314	2	N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	24 128	1 3	339	2	N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	25 131	1 3	361	2	N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22 104	1 3	284	2	N	-0-					-0-
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17 73	1 3	223	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 85 RRCID -> 130148 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	126 465	1 3	2117	2	N	-0-					-0-
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	115 554	1 3	1894	2	N	-0-					-0-
07	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	125 708	1 3	1868	2	N	-0-					-0-
08	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	130 690	1 3	1896 1	2 9	N	1					1
09	2550	N	2512	-0-	-38	-0-	137 636	1 3	1739	2	N	-0-	1	1			-0-
10	2697	N	2614	-0-	-83	-0-	128 611	1 3	1875	2	N	-0-					-0-

DYE, J.D. WELL #: 7 RRCID -> 130240 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	131 474	1 3	2172	2	N	-0-					-0-
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	115 553	1 3	1887	2	N	-0-					-0-
07	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	127 730	1 3	1920	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	105 562	1 3	1541	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	1582	-0-	-578	-0-	87 400	1 3	1095	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	1411	-0-	-821	-0-	70 329	1 3	1012	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 11 RRCID -> 130262 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 86 RRCID -> 130329 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 87 RRCID -> 130706 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	129 471	1 3	2148	2	N	-0-					-0-
06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	122 590	1 3	2009	2	N	-0-					-0-
07	2759	N	2618	-0-	-141	-0-	119 688	1 3	1811	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2711	-0-	-48	-0-	130 689	1 3	1892	2	N	-0-					-0-
09	2730	N	2470	-0-	-260	-0-	136 625	1 3	1709	2	N	-0-					-0-
*10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	131 621	1 3	1906	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 88 RRCID -> 130741 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9 25	1 3	117	2	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7 29	1 3	101	2	N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7 48	1 3	128	2	N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6 44	1 3	113	2	N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6 41	1 3	106	2	N	-0-					-0-
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5 38	1 3	114	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 89 RRCID -> 131211 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 6 RRCID -> 131351 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 90 RRCID -> 131352 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4784	-0-	-114	-0-	224 819	1 3	3741	2	N	-0-					-0-
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	218 1053	1 3	3594	2	N	-0-					-0-
07	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	241 1383	1 3	3639	2	N	-0-					-0-
08	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	248 1318	1 3	3622	2	N	-0-					-0-
09	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	266 1236	1 3	3369	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	5132	-0-	-14	-0-	254 1199	1 3	3679	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 91 RRCID -> 131587 COMPL. DATE 07/23/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	59	1	996	2	N	-0-					-0-
							218	3									
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	58	1	957	2	N	-0-					-0-
							281	3									
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	63	1	954	2	N	-0-					-0-
							364	3									
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	62	1	908	2	N	1					1
							329	3	1	9							
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	67	1	843	2	N	-0-	1	1			-0-
							308	3									
*10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	60	1	893	2	N	-0-					-0-
							293	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 131590 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	9244	-0-	-304	-0-	605	1	8559	3	Y	73	53	1			67
							80	9									
06	9240	X	9215	-0-	-25	-0-	618	1	8502	2	Y	86	106	1			47
							95	9									
07	9331	X	8993	-0-	-338	-0-	603	1	8338	3	Y	47	54	1			40
							52	9									
08	9238	X	8791	-0-	-447	-0-	614	1	8148	3	Y	26					66
							29	9									
*09	9210	X	8026	-0-	-1184	-0-	577	1	7377	3	Y	65	42	1			89
							72	9									
*10	9393	X	8088	-0-	-1305	-0-	565	1	7523	3	Y	-0-	27	6			62

LA PERLA -B- WELL #: 6 RRCID -> 131665 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 92 RRCID -> 131668 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	365	1	6080	2	N	-0-					-0-
							1331	3									
06	6630	X	6536	-0-	-94	-0-	294	1	4830	2	N	1					1
							1411	3	1	9							
07	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	371	1	5609	2	N	-0-					1
							2129	3									
08	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	388	1	5666	2	N	3					4
							2063	3	3	9							
09	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	414	1	5225	2	N	-0-	3	1			1
							1913	3									
*10	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	386	1	5616	2	N	-0-					1
							1831	3									

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	83	2	22	3	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	72	2	26	3	Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	65	2	33	3	Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	78	2	38	3	Y	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	71	2	33	3	Y	-0-					-0-
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	68	2	29	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 131943 COMPL. DATE 09/03/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2223	2	587	3	Y	-0-					-0-
06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	1987	2	726	3	Y	-0-					-0-
07	2883	N	2797	-0-	-86	-0-	1863	2	934	3	Y	-0-					-0-
08	2821	N	2790	-0-	-31	-0-	1893	2	897	3	Y	-0-					-0-
09	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	1872	2	879	3	Y	-0-					-0-
*10	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	1994	2	828	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	610	2	N	-0-					-0-
							131	3									
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	35	1	568	2	N	-0-					-0-
							165	3									
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	36	1	554	2	N	-0-					-0-
							210	3									
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	37	1	530	2	N	-0-					-0-
							192	3									
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	39	1	495	2	N	-0-					-0-
							182	3									
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	38	1	549	2	N	-0-					-0-
							179	3									

LA PERLA WELL #: 95 RRCID -> 132026 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 96 RRCID -> 132057 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	156	1	2597	2	N	-0-					-0-
							567	3									
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	151	1	2489	2	N	-0-					-0-
							730	3									
07	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	127	1	1927	2	N	-0-					-0-
							732	3									
08	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	153	1	2252	2	N	1					1
							824	3	1	9							
09	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	164	1	2076	2	N	-0-	1	1			-0-
							758	3									
*10	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	155	1	2255	2	N	-0-					-0-
							734	3									

LA PERLA WELL #: 93 RRCID -> 132235 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	454	1	7546	2	N	-0-					-0-
							1651	3									
06	8940	X	8919	-0-	-21	-0-	400	1	6590	2	N	-0-					-0-
							1929	3									
07	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	434	1	6554	2	N	-0-					-0-
							2487	3									
08	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	477	1	6957	2	N	-0-					-0-
							2531	3									
09	8940	X	8902	-0-	-38	-0-	486	1	6160	2	N	-0-					-0-
							2256	3									
10	9238	X	8487	-0-	-751	-0-	419	1	6083	2	N	-0-					-0-
							1985	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 21 RRCID -> 132249 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
							3	3									
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
							13	3									
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
							9	3									
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
							13	3									
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
							11	3									
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
							6	3									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 132280 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314

05	3100	N	3255	-0-	155	155	2575	2	680	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3030	-0-	30	185	2219	2	811	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3186	-0-	86	271	2121	2	1065	3	Y	-0-					-0-
08	3349	X	3078	-0-	-271	-0-	2088	2	990	3	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2979	-0-	-21	-0-	2027	2	952	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3009	-0-	-246	-0-	2126	2	883	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 97 RRCID -> 132295 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398

05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 98 RRCID -> 132422 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926

05	4154	X	3831	-0-	-323	-0-	181	1	2996	2	N	-0-					-0-
							654	3									
06	4020	X	3813	-0-	-207	-0-	171	1	2818	2	N	-0-					-0-
							824	3									
07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	182	1	2738	2	N	-0-					-0-
							1039	3									
08	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	195	1	2853	2	N	-0-					-0-
							1038	3									
09	3810	X	3696	-0-	-114	-0-	202	1	2557	2	N	-0-					-0-
							937	3									
10	3968	X	3853	-0-	-115	-0-	190	1	2762	2	N	-0-					-0-
							901	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 46 RRCID -> 132464 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 99 RRCID -> 132469 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 100 RRCID -> 132667 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356

05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	101	1	1674	2	N	-0-					-0-
							365	3									
06	2100	N	2065	-0-	-35	-0-	93	1	1524	2	N	-0-					-0-
							448	3									
07	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	96	1	1456	2	N	-0-					-0-
							554	3									
08	2139	N	2109	-0-	-30	-0-	101	1	1471	2	N	1					1
							536	3	1	9							
09	2070	N	1994	-0-	-76	-0-	108	1	1380	2	N	-0-	1	1			-0-
							506	3									
10	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	103	1	1487	2	N	-0-					-0-
							483	3									

LA PERLA WELL #: 102 RRCID -> 132814 COMPL. DATE 11/26/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8804 - 10000

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 103 RRCID -> 132815 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 107 RRCID -> 133004 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669

05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	74	1	1234	2	N	-0-					-0-
							271	3									
06	1230	N	1081	-0-	-149	-0-	47	1	800	2	N	-0-					-0-
							234	3									
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	55	1	813	2	N	-0-					-0-
							310	3									
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	76	1	1111	2	N	1					1
							402	3	1	9							
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	83	1	1051	2	N	-0-	1	1			-0-
							385	3									
*10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	78	1	1135	2	N	-0-					-0-
							369	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 106 RRCID -> 133153 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	66	1	1077	2	N	-0-					-0-
							233	3									
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	54	1	872	2	N	-0-					-0-
							254	3									
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	62	1	951	2	N	-0-					-0-
							362	3									
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	58	1	846	2	N	-0-					-0-
							310	3									
09	1050	N	907	-0-	-143	-0-	50	1	627	2	N	-0-					-0-
							230	3									
10	1085	N	902	-0-	-183	-0-	44	1	646	2	N	-0-					-0-
							212	3									

LA PERLA WELL #: 105 RRCID -> 133158 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1477	-0-	-197	-0-	70	1	1155	2	N	-0-					-0-
							252	3									
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	76	1	1241	2	N	-0-					-0-
							362	3									
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	75	1	1118	2	N	-0-					-0-
							424	3									
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	74	1	1070	2	N	1					1
							388	3	1	9							
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	94	1	1198	2	N	-0-	1	1			-0-
							442	3									
*10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	87	1	1270	2	N	-0-					-0-
							416	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 133362 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					64
10	14B2 EXT		53	-0-	53	53	8	2	3	3	Y	38					102
							42	9									

LAPERLA WELL #: 101 RRCID -> 133498 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	72	1	1200	2	N	-0-					-0-
							263	3									
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	67	1	1109	2	N	-0-					-0-
							324	3									
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	67	1	1041	2	N	-0-					-0-
							396	3									
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	71	1	1033	2	N	1					1
							378	3	1	9							
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	75	1	957	2	N	-0-	1	1			-0-
							353	3									
10	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	66	1	962	2	N	-0-					-0-
							316	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 22 RRCID -> 133948 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					1
							20	3									
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	1					2
							39	3	1	9							
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-					2
							39	3									
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-					2
							40	3									
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-					2
							49	3									
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2

LA PERLA WELL #: 122 RRCID -> 133960 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	27	1	441	2	N	-0-					-0-
							95	3									
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	391	2	N	-0-					-0-
							115	3									
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	25	1	399	2	N	-0-					-0-
							152	3									
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	27	1	400	2	N	-0-					-0-
							146	3									
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	366	2	N	-0-					-0-
							135	3									
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	383	2	N	-0-					-0-
							125	3									

LA PERLA WELL #: 121 RRCID -> 133961 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 123 RRCID -> 133962 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	5199	-0-	-71	-0-	243	1	4064	2	N	-0-					-0-
							892	3									
06	5100	X	4391	-0-	-709	-0-	198	1	3243	2	N	-0-					-0-
							950	3									
07	4898	X	4813	-0-	-85	-0-	222	1	3330	2	N	-0-					-0-
							1261	3									
08	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	250	1	3643	2	N	-0-					-0-
							1327	3									
09	5040	X	4373	-0-	-667	-0-	239	1	3026	2	N	-0-					-0-
							1108	3									
10	5208	X	4384	-0-	-824	-0-	216	1	3143	2	N	-0-					-0-
							1025	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 104 RRCID -> 134074 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	56	1	945	2	N	-0-					-0-
							206	3									
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	77	1	1275	2	N	-0-					-0-
							372	3									
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	83	1	1256	2	N	-0-					-0-
							477	3									
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	86	1	1261	2	N	-0-					-0-
							461	3									
09	1710	N	1670	-0-	-40	-0-	91	1	1154	2	N	-0-					-0-
							425	3									
10	1829	N	1758	-0-	-71	-0-	87	1	1260	2	N	-0-					-0-
							411	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 134181 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	326	1	4597	3	Y	38	26	1			32
							42	9									
06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	309	1	4252	2	Y	45	55	1			22
							50	9									
07	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	314	1	4345	3	Y	25	28	1			19
							28	9									
08	4650	X	4594	-0-	-56	-0-	320	1	4259	3	Y	14					33
							15	9									
*09	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	330	1	4210	3	Y	34	22	1			45
							37	9									
*10	4867	X	4795	-0-	-72	-0-	335	1	4460	3	Y	-0-	14	6			31

LA PERLA WELL #: 117 RRCID -> 134525 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8292 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	-0-	-0-	-589	-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-

LA PERLA WELL #: 124 RRCID -> 134564 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	130	1	2164	2	N	-0-					-0-
							472	3									
06	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	123	1	2020	2	N	-0-					-0-
							591	3									
07	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	133	1	2006	2	N	-0-					-0-
							761	3									
08	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	135	1	1975	2	N	-0-					-0-
							720	3									
09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	149	1	1878	2	N	-0-					-0-
							687	3									
*10	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	140	1	2049	2	N	-0-					-0-
							668	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 119 RRCID -> 135917 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11656	X	10674	-0-	-982	-0-	502	1	8346	2	N	-0-					-0-
							1826	3									
06	11490	X	10258	-0-	-1232	-0-	463	1	7579	2	N	-0-					-0-
							2216	3									
07	11873	X	10614	-0-	-1259	-0-	486	1	7340	2	N	-0-					-0-
							2788	3									
08	11873	X	10368	-0-	-1505	-0-	497	1	7236	2	N	-0-					-0-
							2635	3									
09	11040	X	10049	-0-	-991	-0-	550	1	6952	2	N	-0-					-0-
							2547	3									
10	10664	X	10152	-0-	-512	-0-	502	1	7278	2	N	-0-					-0-
							2372	3									

LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 135952 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 126 RRCID -> 135954 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604

05	8463	X	8338	-0-	-125	-0-	394	1	6518	2	N	-0-					-0-
							1426	3									
06	8400	X	7998	-0-	-402	-0-	359	1	5909	2	N	1					1
							1729	3	1	9							
07	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	405	1	6111	2	N	-0-					1
							2320	3									
08	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	418	1	6084	2	N	4					5
							2215	3	4	9							
09	8190	X	8125	-0-	-65	-0-	443	1	5622	2	N	-0-	3	1			2
							2060	3									
10	8835	X	8659	-0-	-176	-0-	426	1	6208	2	N	-0-					2
							2025	3									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 135975 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340

05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	94	2	25	3	Y	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	122	2	44	3	Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	127	2	63	3	Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	130	2	61	3	Y	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	80	2	38	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	66	-0-	-89	-0-	47	2	19	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 135976 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138

05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	571	2	150	3	Y	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	544	2	198	3	Y	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	493	2	247	3	Y	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	503	2	239	3	Y	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	421	2	198	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	529	-0-	-215	-0-	374	2	155	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 127 RRCID -> 135988 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8911 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 129 RRCID -> 135989 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	69	1	1160	2	N	-0-					-0-
							255	3									
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	78	1	1295	2	N	-0-					-0-
							379	3									
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	96	1	1447	2	N	-0-					-0-
							550	3									
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	95	1	1411	2	N	1					1
							515	3	1	9							
09	1350	N	1261	-0-	-89	-0-	70	1	873	2	N	-0-	1	1			-0-
							318	3									
*10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	98	1	1422	2	N	-0-					-0-
							464	3									

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 130 RRCID -> 136196 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1593	-0-	-205	-0-	75	1	1246	2	N	-0-					-0-
							272	3									
06	1740	N	1490	-0-	-250	-0-	68	1	1100	2	N	-0-					-0-
							322	3									
07	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	78	1	1173	2	N	-0-					-0-
							446	3									
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	81	1	1187	2	N	1					1
							433	3	1	9							
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	83	1	1061	2	N	-0-	1	1			-0-
							389	3									
10	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	81	1	1175	2	N	-0-					-0-
							382	3									

LA PERLA WELL #: 116 RRCID -> 137015 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	68	1	1128	2	N	-0-					-0-
							248	3									
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	71	1	1155	2	N	-0-					-0-
							337	3									
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	76	1	1128	2	N	-0-					-0-
							429	3									
08	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	66	1	961	2	N	1					1
							350	3	1	9							
09	1560	N	1367	-0-	-193	-0-	74	1	946	2	N	-0-	1	1			-0-
							347	3									
10	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	70	1	1025	2	N	-0-					-0-
							335	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 133 RRCID -> 137019 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 111 RRCID -> 137235 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8551 - 8664

05	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	124	1	2086	2	N	-0-					-0-
							458	3									
06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	122	1	1993	2	N	-0-					-0-
							581	3									
07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	133	1	2001	2	N	-0-					-0-
							760	3									
08	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	136	1	1982	2	N	1					1
							722	3	1	9							
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	144	1	1825	2	N	-0-	1	1			-0-
							667	3									
10	2604	N	2538	-0-	-66	-0-	126	1	1819	2	N	-0-					-0-
							593	3									

LA PERLA WELL #: 132 RRCID -> 137237 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958

05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	55	1	885	2	N	-0-					-0-
							192	3									
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	53	1	862	2	N	-0-					-0-
							252	3									
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	55	1	827	2	N	-0-					-0-
							314	3									
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	61	1	876	2	N	1					1
							318	3	1	9							
09	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	61	1	786	2	N	-0-	1	1			-0-
							291	3									
10	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	57	1	814	2	N	-0-					-0-
							263	3									

LA PERLA WELL #: 125 RRCID -> 137238 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 120 RRCID -> 137348 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775

05	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	96	1	1590	2	N	-0-					-0-
							346	3									
06	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	88	1	1458	2	N	-0-					-0-
							426	3									
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	96	1	1448	2	N	-0-					-0-
							550	3									
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	100	1	1446	2	N	1					1
							527	3	1	9							
09	1980	N	1937	-0-	-43	-0-	105	1	1340	2	N	-0-	1	1			-0-
							492	3									
10	2108	N	1798	-0-	-310	-0-	89	1	1291	2	N	-0-					-0-
							418	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 112 RRCID -> 137353 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 113 RRCID -> 137883 COMPL. DATE 02/19/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	117 425	1 3	1942	2	N	-0-					-0-
06	300	X	4	-0-	-296	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	68 245	1 3	1120	2	N	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	55 256	1 3	878	2	N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	36 207	1 3	546	2	N	-0-					-0-
08	465	N	429	-0-	-36	-0-	20 109	1 3	300	2	N	-0-					-0-
09	450	N	287	-0-	-163	-0-	17 72	1 3	198	2	N	-0-					-0-
10	465	N	381	-0-	-84	-0-	18 91	1 3	272	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 136 RRCID -> 137988 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	37 134	1 3	611	2	N	-0-					-0-
06	750	N	685	-0-	-65	-0-	31 149	1 3	505	2	N	-0-					-0-
07	775	N	628	-0-	-147	-0-	28 165	1 3	435	2	N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	37 201	1 3	550	2	N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	39 176	1 3	483	2	N	-0-					-0-
*10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	39 185	1 3	568	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 137 RRCID -> 138005 COMPL. DATE 03/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	180 651	1 3	2977	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3463	-0-	-227	-0-	155 750	1 3	2558	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	2919	-0-	-894	-0-	134 766	1 3	2019	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3642	-0-	-171	-0-	174 926	1 3	2542	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	2965	-0-	-725	-0-	162 750	1 3	2053	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3373	-0-	-440	-0-	167 789	1 3	2417	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 140 RRCID -> 138006 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 138 RRCID -> 138501 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8286 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 139 RRCID -> 138503 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 142 RRCID -> 138617 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	185 676	1 3	3086	2	N	-0-					-0-
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	171 822	1 3	2811	2	N	-0-					-0-
07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	189 1083	1 3	2856	2	N	-0-					-0-
08	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	194 1036	1 3	2845 2	2 9	N	2					2
*09	3780	X	3723	-0-	-57	-0-	204 944	1 3	2575	2	N	-0-	1	1			1
*10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	193 912	1 3	2805	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 12 RRCID -> 139109 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	41 154	1 3	696	2	N	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	51 244	1 3	832	2	N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	42 245	1 3	646	2	N	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	41 219	1 3	605	2	N	-0-					-0-
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	45 209	1 3	571	2	N	-0-					-0-
*10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	47 229	1 3	703	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 141 RRCID -> 139155 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	3412	-0-	-1486	-0-	162	1	2667	2	N	-0-					-0-
							583	3									
06	4740	X	4653	-0-	-87	-0-	209	1	3437	2	N	-0-					-0-
							1007	3									
07	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	264	1	3987	2	N	-0-					-0-
							1515	3									
08	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	257	1	3754	2	N	-0-					-0-
							1366	3									
09	4740	X	4671	-0-	-69	-0-	256	1	3232	2	N	-0-					-0-
							1183	3									
10	4898	X	4719	-0-	-179	-0-	233	1	3382	2	N	-0-					-0-
							1104	3									

LA PERLA WELL #: 144 RRCID -> 139164 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	76	1	1258	2	N	-0-					-0-
							276	3									
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	89	1	1441	2	N	-0-					-0-
							423	3									
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	115	1	1758	2	N	-0-					-0-
							669	3									
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	127	1	1845	2	N	1					1
							671	3	1	9							
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	119	1	1527	2	N	-0-	1	1			-0-
							560	3									
10	2542	N	2243	-0-	-299	-0-	110	1	1606	2	N	-0-					-0-
							527	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-	N	-0-	-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-	N	-0-	-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 47 RRCID -> 139430 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 145 RRCID -> 139562 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	41	1	697	2	N	-0-					-0-
							154	3									
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	35	1	572	2	N	-0-					-0-
							168	3									
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	45	1	668	2	N	-0-					-0-
							254	3									
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	68	1	997	2	N	-0-					-0-
							365	3									
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	71	1	913	2	N	-0-					-0-
							335	3									
*10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	43	1	638	2	N	-0-					-0-
							209	3									

LA PERLA WELL #: 146 RRCID -> 139651 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4573	-0-	-15	-0-	215	1	3576	2	N	-0-					-0-
							782	3									
06	4500	X	4438	-0-	-62	-0-	199	1	3280	2	N	-0-					-0-
							959	3									
07	4650	X	4620	-0-	-30	-0-	213	1	3195	2	N	-0-					-0-
							1212	3									
08	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	223	1	3258	2	N	2					2
							1187	3	2	9							
09	4440	X	4284	-0-	-156	-0-	233	1	2965	2	N	-0-	2	1			-0-
							1086	3									
10	4619	X	4515	-0-	-104	-0-	223	1	3237	2	N	-0-					-0-
							1055	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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 147 RRCID -> 139654 COMPL. DATE 08/11/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	N	-0-					-0-
							80	3									
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	400	2	N	-0-					-0-
							117	3									
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	N	-0-					-0-
							149	3									
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	28	1	395	2	N	-0-					-0-
							144	3									
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	306	2	N	-0-					-0-
							115	3									
*10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	N	-0-					-0-
							91	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 150 RRCID -> 139655 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 151 RRCID -> 140144 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 155 RRCID -> 140151 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9402 - 9930

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 156 RRCID -> 140152 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 140205 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866

05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1061	2	281	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1209	-0-	-141	-0-	885	2	324	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	829	2	416	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	847	2	401	3	Y	-0-					-0-
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	831	2	390	3	Y	-0-					-0-
*10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	982	2	408	3	Y	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 13 RRCID -> 140578 COMPL. DATE 12/25/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534

05	4123	X	4032	-0-	-91	-0-	190	1	3153	2	N	-0-					-0-
							689	3									
06	4020	X	3779	-0-	-241	-0-	170	1	2792	2	N	-0-					-0-
							817	3									
07	4154	X	4065	-0-	-89	-0-	185	1	2812	2	N	-0-					-0-
							1068	3									
08	4154	X	3950	-0-	-204	-0-	190	1	2756	2	N	-0-					-0-
							1004	3									
09	3900	X	3602	-0-	-298	-0-	197	1	2493	2	N	-0-					-0-
							912	3									
10	4061	X	3726	-0-	-335	-0-	183	1	2670	2	N	-0-					-0-
							873	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 154 RRCID -> 140581 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	118	1	1954	2	N	-0-					-0-
							427	3									
06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	110	1	1808	2	N	-0-					-0-
							528	3									
07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	123	1	1849	2	N	-0-					-0-
							702	3									
08	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	127	1	1850	2	N	-0-					-0-
							671	3									
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	136	1	1712	2	N	-0-					-0-
							625	3									
*10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	122	1	1770	2	N	-0-					-0-
							577	3									

LA PERLA WELL #: 157 RRCID -> 140585 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 158 RRCID -> 140794 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 160 RRCID -> 140797 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490

05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	84	1	1382	2	N	-0-					-0-
							301	3									
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	76	1	1252	2	N	-0-					-0-
							369	3									
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	79	1	1203	2	N	-0-					-0-
							456	3									
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	81	1	1184	2	N	-0-					-0-
							431	3									
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	87	1	1098	2	N	-0-					-0-
							402	3									
*10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	79	1	1136	2	N	-0-					-0-
							371	3									

HERBST, M.V. WELL #: 14 RRCID -> 141051 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 161 RRCID -> 141054 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	4065	-0-	-58	-0-	191	1	3179	2	N	-0-					-0-
							695	3									
06	3990	X	3905	-0-	-85	-0-	176	1	2886	2	N	-0-					-0-
							843	3									
07	4123	X	4097	-0-	-26	-0-	188	1	2834	2	N	-0-					-0-
							1075	3									
08	4123	X	4076	-0-	-47	-0-	192	1	2799	2	N	60	33	1			27
							1019	3	66	9							
09	3930	X	3826	-0-	-104	-0-	209	1	2648	2	N	-0-					27
							969	3									
*10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	222	1	3230	2	N	-0-	4	6			23
							1055	3									

LA PERLA WELL #: 163 RRCID -> 141343 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	131	1	2171	2	N	-0-					-0-
							474	3									
06	2700	N	2654	-0-	-46	-0-	119	1	1960	2	N	-0-					-0-
							575	3									
07	2790	N	2782	-0-	-8	-0-	127	1	1923	2	N	-0-					-0-
							732	3									
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	133	1	1949	2	N	-0-					-0-
							710	3									
09	2640	N	2537	-0-	-103	-0-	139	1	1755	2	N	-0-					-0-
							643	3									
10	2790	N	2763	-0-	-27	-0-	136	1	1981	2	N	-0-					-0-
							646	3									

LA PERLA WELL #: 162 RRCID -> 141455 COMPL. DATE 05/03/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	3100	N	10643	-0-	7543	7543	525	1	7630	2	N	-0-					-0-
							2488	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 165 RRCID -> 141463 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	49	1	791	2	N	-0-					-0-
							171	3									
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	41	1	659	2	N	-0-					-0-
							193	3									
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	40	1	625	2	N	-0-					-0-
							239	3									
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	41	1	602	2	N	-0-					-0-
							219	3									
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	43	1	542	2	N	-0-					-0-
							199	3									
*10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	43	1	632	2	N	-0-					-0-
							205	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 13-U RRCID -> 141657 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 164 RRCID -> 141829 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 6 RRCID -> 141878 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772

05	102	N	102	-0-	-0-	-0-		7	1	80	2	N	-0-					-0-
								15	3									
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-		5	1	74	2	N	-0-					-0-
								22	3									
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-		3	1	27	2	N	-0-					-0-
								8	3									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 167 RRCID -> 142453 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652

05	1178	N	1148	-0-	-30	-0-		54	1	898	2	N	-0-					-0-
								196	3									
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-		56	1	941	2	N	-0-					-0-
								276	3									
07	1364	N	1184	-0-	-180	-0-		54	1	819	2	N	-0-					-0-
								311	3									
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-		67	1	978	2	N	-0-					-0-
								355	3									
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-		70	1	877	2	N	-0-					-0-
								320	3									
*10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-		64	1	928	2	N	-0-					-0-
								303	3									

HERBST, M.V. WELL #: 15 RRCID -> 142459 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294

05	1674	N	1329	-0-	-345	-0-		63	1	1040	2	N	-0-					-0-
								226	3									
06	1680	N	1608	-0-	-72	-0-		72	1	1188	2	N	-0-					-0-
								348	3									
07	1736	N	1701	-0-	-35	-0-		78	1	1177	2	N	-0-					-0-
								446	3									
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-		75	1	1099	2	N	1					1
								401	3	1	9							
09	1620	N	1539	-0-	-81	-0-		84	1	1065	2	N	-0-	1	1			-0-
								390	3									
10	1705	N	1631	-0-	-74	-0-		81	1	1169	2	N	-0-					-0-
								381	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 166 RRCID -> 142484 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 10 RRCID -> 142511 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346

05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	40	1	663	2	N	-0-					1
							147	3									
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	34	1	561	2	N	-0-					1
							165	3									
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	38	1	577	2	N	-0-					1
							221	3									
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	36	1	541	2	N	-0-					1
							198	3									
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	38	1	478	2	N	-0-					1
							176	3									
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	41	1	600	2	N	-0-					1
							197	3									

LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734

05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	435	2	N	-0-					-0-
							95	3									
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	27	1	458	2	N	-0-					-0-
							135	3									
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	451	2	N	-0-					-0-
							171	3									
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	29	1	429	2	N	-0-					-0-
							157	3									
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	33	1	437	2	N	-0-					-0-
							163	3									
*10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	30	1	455	2	N	-0-					-0-
							149	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 142538 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932

05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	112	1	1577	3	Y	12	10	1			14
							13	9									
06	3000	N	3010	-0-	10	10	203	1	2793	2	Y	13	19	1			8
							14	9									
07	3098	N	3088	-0-	-10	-0-	208	1	2871	3	Y	8	9	1			7
							9	9									
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	155	1	2061	3	Y	4					11
							4	9									
09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	180	1	2305	3	Y	10	7	1			14
							11	9									
*10	2666	N	2657	-0-	-9	-0-	186	1	2471	3	Y	-0-	4	6			10

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 11 RRCID -> 142623 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2906	-0-	-70	-0-	137	1	2272	2	N	-0-					1
							497	3									
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	133	1	2191	2	N	-0-					1
							642	3									
07	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	135	1	2050	2	N	-0-					1
							778	3									
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	149	1	2155	2	N	1					2
							785	3	1	9							
09	2970	X	2823	-0-	-147	-0-	154	1	1953	2	N	-0-	1	1			1
							716	3									
*10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	155	1	2232	2	N	-0-					1
							727	3									

LA PERLA "A" WELL #: 7 RRCID -> 143009 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 169 RRCID -> 143058 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231

05	4805	X	4404	-0-	-401	-0-	208	1	3444	2	N	-0-					-0-
							752	3									
06	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	213	1	3482	2	N	-0-					-0-
							1018	3									
07	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	223	1	3375	2	N	-0-					-0-
							1279	3									
08	4805	X	4695	-0-	-110	-0-	225	1	3277	2	N	-0-					-0-
							1193	3									
09	4710	X	4385	-0-	-325	-0-	239	1	3035	2	N	-0-					-0-
							1111	3									
10	4867	X	4616	-0-	-251	-0-	227	1	3309	2	N	-0-					-0-
							1080	3									

LA PERLA WELL #: 170 RRCID -> 143692 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 171 RRCID -> 143722 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 144238 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	33	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	47	1	330	2	Y	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	356	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	27	1	331	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	25	1	299	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	18	1	310	3	Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 48 RRCID -> 144301 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1549	-0-	-311	-0-	73	1	1210	2	N	-0-					-0-
							266	3									
06	1980	N	1389	-0-	-591	-0-	62	1	1027	2	N	-0-					-0-
							300	3									
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	85	1	1271	2	N	-0-					-0-
							483	3									
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	80	1	1155	2	N	-0-					-0-
							420	3									
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	82	1	1044	2	N	-0-					-0-
							382	3									
10	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	87	1	1269	2	N	-0-					-0-
							413	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 144343 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	327	1	4617	3	Y	54	37	1			46
							59	9									
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	285	1	3924	2	Y	63	76	1			33
							69	9									
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	247	1	3417	3	Y	35	39	1			29
							39	9									
08	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	240	1	3184	3	Y	18					47
							20	9									
*09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	254	1	3246	3	Y	48	31	1			64
							53	9									
*10	4402	X	3539	-0-	-863	-0-	247	1	3292	3	Y	-0-	19	6			45

LA PERLA WELL #: 173 RRCID -> 144531 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	58	1	981	2	N	-0-					-0-
							216	3									
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	67	1	1110	2	N	-0-					-0-
							324	3									
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	78	1	1175	2	N	-0-					-0-
							446	3									
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	72	1	1051	2	N	-0-					-0-
							384	3									
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	761	2	N	-0-					-0-
							280	3									
*10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	56	1	805	2	N	-0-					-0-
							262	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 13 RRCID -> 144564 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10020 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	77	1	1284	2	N	-0-					2
							280	3									
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	71	1	1158	2	N	-0-					2
							339	3									
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	76	1	1149	2	N	-0-					2
							437	3									
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	72	1	1050	2	N	1					3
							382	3	1	9							
*09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	90	1	1145	2	N	-0-	1	1			2
							418	3									
*10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	73	1	1069	2	N	-0-					-0-
							348	3									

HERBST, M.V. WELL #: 16 RRCID -> 144565 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 144620 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676

05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	187	2	49	3	Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	159	2	58	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	138	2	69	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	138	2	66	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	137	2	64	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	145	2	61	3	Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 49 RRCID -> 144633 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 144716 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556

05	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	4380	2	1157	3	Y	-0-					-0-
06	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	4104	2	1500	3	Y	-0-					-0-
07	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	4050	2	2031	3	Y	-0-					-0-
08	5983	X	5455	-0-	-528	-0-	3700	2	1755	3	Y	-0-					-0-
09	5790	X	5445	-0-	-345	-0-	3706	2	1739	3	Y	-0-					-0-
10	5921	X	5759	-0-	-162	-0-	4069	2	1690	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 42 RRCID -> 144860 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	30	1	513	2	N	-0-					1
							114	3									
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	408	2	N	-0-					1
							119	3									
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	404	2	N	-0-					1
							155	3									
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	29	1	434	2	N	-0-					1
							158	3									
*09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	408	2	N	-0-					1
							152	3									
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	508	2	N	-0-					-0-
							167	3									

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
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	1654	2	437	3	Y	-0-					-0-
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1305	2	478	3	Y	-0-					-0-
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1161	2	583	3	Y	-0-					-0-
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1071	2	508	3	Y	-0-					-0-
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	938	2	441	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	1113	2	462	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
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3	3	Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	38	2	15	3	Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	105	2	53	3	Y	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	362	2	172	3	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	45	2	21	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 17 RRCID -> 145953 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	86	1	1402	2	N	-0-					1
							306	3									
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	72	1	1203	2	N	-0-					1
							351	3									
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	70	1	1062	2	N	-0-					1
							403	3									
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	80	1	1173	2	N	1					2
							428	3	1	9							
*09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	99	1	1242	2	N	-0-	1	1			1
							453	3									
*10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	91	1	1335	2	N	-0-					-0-
							436	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
05	2976	X	2859	-0-	-117	-0-	134	1	2236	2	N	-0-					-0-
							489	3									
06	2970	X	2842	-0-	-128	-0-	128	1	2100	2	N	-0-					-0-
							614	3									
07	3069	X	3018	-0-	-51	-0-	139	1	2088	2	N	-0-					-0-
							791	3									
08	3069	X	3062	-0-	-7	-0-	147	1	2137	2	N	-0-					-0-
							778	3									
09	2850	X	2833	-0-	-17	-0-	155	1	1961	2	N	-0-					-0-
							717	3									
10	3007	X	2965	-0-	-42	-0-	145	1	2126	2	N	-0-					-0-
							694	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	516	2	N	-0-			2
							114	3							
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	459	2	N	-0-			2
							135	3							
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	32	1	467	2	N	-0-			2
							178	3							
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	32	1	467	2	N	-0-			2
							170	3							
*09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	33	1	438	2	N	-0-			2
							163	3							
*10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	473	2	N	-0-			-0-
							156	3							

HEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146451 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HERBST, M.V. WELL #: 18 C RRCID -> 146461 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114

05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	88	1	1465	2	N	-0-			-0-
							324	3							
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-			-0-
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	104	1	1564	2	N	-0-			-0-
							594	3							
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	97	1	1421	2	N	-0-			-0-
							518	3							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 146503 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678

05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	614	2	162	3	Y	-0-			-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	728	2	266	3	Y	-0-			-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	685	2	344	3	Y	-0-			-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	696	2	330	3	Y	-0-			-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	502	2	236	3	Y	-0-			-0-
10	961	N	577	-0-	-384	-0-	408	2	169	3	Y	-0-			-0-

CANALES WELL #: 14 RRCID -> 146796 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714

05	527	N	515	-0-	-12	-0-	24	1	402	2	N	-0-			1
							89	3							
06	510	N	438	-0-	-72	-0-	19	1	323	2	N	-0-			1
							96	3							
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	23	1	348	2	N	-0-			1
							132	3							
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	26	1	410	2	N	-0-			1
							152	3							
*09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	370	2	N	-0-			1
							135	3							
*10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	429	2	N	-0-			-0-
							138	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 146852 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2406	-0-	-105	-0-	125	1	2281	3	Y	-0-					-0-
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	140	1	2321	2	Y	-0-					-0-
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	93	1	2364	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2372	-0-	-46	-0-	111	1	2261	3	Y	-0-					-0-
09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	129	1	2417	3	Y	-0-					-0-
*10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	121	1	2511	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.C. WELL #: 2 RRCID -> 146870 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	678	-0-	-4	-0-	50	1	628	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	46	1	543	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	621	-0-	-61	-0-	35	1	586	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	601	-0-	-81	-0-	44	1	557	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	561	-0-	-39	-0-	41	1	520	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	610	-0-	-10	-0-	39	1	571	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 177 RRCID -> 146878 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 147241 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	112	1	2038	3	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1963	-0-	-47	-0-	112	1	1851	2	Y	-0-					-0-
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	81	1	2055	3	Y	-0-					-0-
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	98	1	1989	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1416	-0-	-534	-0-	72	1	1344	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1766	-0-	-373	-0-	81	1	1685	3	Y	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 19 RRCID -> 147322 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRILLO, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 147335 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 20 RRCID -> 147344 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 1 RRCID -> 147605 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	760	1	12626	2	N	24	78	1			8
							2762	3	26	9							
06	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	631	1	10371	2	N	19					27
							3037	3	21	9							
07	14522	X	14522	-0-	-0-	-0-	665	1	10027	2	N	22					49
							3806	3	24	9							
08	15221	X	15221	-0-	-0-	-0-	728	1	10621	2	N	3					52
							3869	3	3	9							
09	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	682	1	8628	2	N	122	142	1			32
							3162	3	134	9							
*10	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	622	1	9016	2	N	3					35
							2939	3	3	9							

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 147608 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900

05	2387	N	2191	-0-	-196	-0-	114	1	2077	3	Y	-0-					-0-
06	2370	N	1962	-0-	-408	-0-	112	1	1850	2	Y	-0-					-0-
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	85	1	2140	3	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2195	-0-	-6	-0-	103	1	2092	3	Y	-0-					-0-
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	112	1	2105	3	Y	-0-					-0-
*10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	108	1	2248	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 147615 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904

05	5177	X	4982	-0-	-195	-0-	257	1	4689	3	Y	33	47	1			14
							36	9									
06	5010	X	4734	-0-	-276	-0-	268	1	4444	2	Y	20	23	1			11
							22	9									
07	5115	X	4775	-0-	-340	-0-	179	1	4561	3	Y	32	15	1			28
							35	9									
08	5115	X	4889	-0-	-226	-0-	229	1	4635	3	Y	23	24	1			27
							25	9									
09	4830	X	4671	-0-	-159	-0-	235	1	4402	3	Y	31	46	1			12
							34	9									
10	4960	X	4927	-0-	-33	-0-	225	1	4666	3	Y	33	24	1			21
							36	9									

MCMURREY, WM. WELL #: 50 RRCID -> 147697 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694

05	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	303	1	5067	2	N	-0-					-0-
							1110	3									
06	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	285	1	4686	2	N	-0-					-0-
							1371	3									
07	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	300	1	4544	2	N	-0-					-0-
							1726	3									
08	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	313	1	4544	2	N	-0-					-0-
							1654	3									
09	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	331	1	4188	2	N	-0-					-0-
							1534	3									
*10	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	315	1	4581	2	N	-0-					-0-
							1492	3									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 5 RRCID -> 147805 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 135 RRCID -> 148151 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 2 RRCID -> 148279 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8248 - 8611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 175 RRCID -> 148280 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	7134	-0-	-368	-0-	336 1221	1 3	5577	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6529	-0-	-791	-0-	294 1410	1 3	4825	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	6233	-0-	-1331	-0-	288 1635	1 3	4310	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	7164	-0-	-400	-0-	344 1820	1 3	5000	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6548	-0-	-502	-0-	360 1659	1 3	4529	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	6859	-0-	-271	-0-	339 1602	1 3	4918	2	N	-0-					-0-

A. MARTINEZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148338 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	282	1	2372	3	Y	-0-					24
06	2640	N	2538	-0-	-102	-0-	298	1	2240	2	Y	-0-					24
07	2635	N	2614	-0-	-21	-0-	233	1	2381	3	Y	-0-	24	1			-0-
08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	294	1	2483	3	Y	-0-					-0-
09	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	261	1	2380	3	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2483	-0-	-121	-0-	258	1	2225	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 179 RRCID -> 148453 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	6547	-0-	-87	-0-	307 1121	1 3	5119	2	N	-0-					-0-
06	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	293 1410	1 3	4815 1	2 9	N	1					1
07	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	335 1928	1 3	5071	2	N	-0-					1
08	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	353 1876	1 3	5155 3	2 9	N	3					4
09	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	401 1855	1 3	5066	2	N	-0-	3	1			1
*10	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	382 1800	1 3	5529	2	N	-0-					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 148708 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2977	-0-	-123	-0-	222	1	2755	3	Y	-0-					24
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	235	1	2759	2	Y	6					30
							7	9									
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	181	1	2960	3	Y	22					52
							24	9									
08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	224	1	2877	3	Y	11					63
							12	9									
09	3000	X	2888	-0-	-112	-0-	211	1	2674	3	Y	3	43	1			23
							3	9									
10	3131	X	3057	-0-	-74	-0-	195	1	2862	3	Y	-0-					23

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148974 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	88	1	745	3	Y	-0-					9
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	96	1	722	2	Y	-0-					9
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	155	1	1352	3	Y	-0-					9
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	216	1	2130	3	Y	-0-					9
09	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	263	1	2631	3	Y	-0-	9	1			-0-
*10	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	237	1	2853	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 149923 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2084	2	551	3	Y	-0-					-0-
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	1660	2	607	3	Y	-0-					-0-
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1326	2	665	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	1107	2	525	3	Y	-0-					-0-
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1246	2	586	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1657	-0-	-327	-0-	1171	2	486	3	Y	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 3-C RRCID -> 150072 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 150087 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 7470 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	164	1	2319	3	Y	42	32	1			41
							46	9									
06	2400	N	2347	-0-	-53	-0-	155	1	2138	2	Y	49	62	1			28
							54	9									
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	170	1	2344	3	Y	27	32	1			23
							30	9									
08	2480	N	2372	-0-	-108	-0-	165	1	2190	3	Y	15					38
							17	9									
*09	2340	N	2242	-0-	-98	-0-	160	1	2041	3	Y	37	24	1			51
							41	9									
*10	2511	N	2274	-0-	-237	-0-	159	1	2115	3	Y	-0-	15	6			36

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
05	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	721	1	11985	2	N	86	79	1			8
							2621	3	95	9							
06	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	626	1	10306	2	N	2					10
							3018	3	2	9							
07	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	626	1	9470	2	N	-0-					10
							3598	3									
08	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	683	1	9968	2	N	6					16
							3629	3	7	9							
09	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	793	1	10018	2	N	-0-	13	1			3
							3667	3									
*10	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	678	1	9857	2	N	-0-					3
							3215	3									

HERBST, M.V. WELL #: 22 RRCID -> 150254 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 51 RRCID -> 150312 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561

05	620	N	573	-0-	-47	-0-	27	1	448	2	N	-0-					-0-
							98	3									
06	600	N	492	-0-	-108	-0-	22	1	363	2	N	-0-					-0-
							107	3									
07	620	N	542	-0-	-78	-0-	26	1	374	2	N	-0-					-0-
							142	3									
08	558	N	483	-0-	-75	-0-	23	1	337	2	N	-0-					-0-
							123	3									
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	26	1	329	2	N	-0-					-0-
							122	3									
10	527	N	251	-0-	-276	-0-	13	1	180	2	N	-0-					-0-
							58	3									

RANCHO NUEVO WELL #: 6 RRCID -> 150326 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856

05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	279	1	4614	2	N	13	5	1			19
							1009	3	14	9							
06	5310	X	5229	-0-	-81	-0-	235	1	3862	2	N	3					22
							1129	3	3	9							
07	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	246	1	3723	2	N	3					25
							1415	3	3	9							
08	5921	X	5255	-0-	-666	-0-	252	1	3667	2	N	2					27
							1334	3	2	9							
09	5730	X	4797	-0-	-933	-0-	262	1	3319	2	N	-0-	27	1			-0-
							1216	3									
10	5921	X	5016	-0-	-905	-0-	247	1	3586	2	N	14					14
							1168	3	15	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
05	1054	N	967	-0-	-87	-0-	46	1	757	2	N	-0-					2
							164	3									
06	930	N	819	-0-	-111	-0-	37	1	606	2	N	-0-					2
							176	3									
07	961	N	903	-0-	-58	-0-	40	1	624	2	N	-0-					2
							239	3									
08	961	N	929	-0-	-32	-0-	44	1	650	2	N	-0-					2
							235	3									
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	46	1	593	2	N	-0-					2
							218	3									
*10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	46	1	664	2	N	-0-					2
							215	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
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	40	1	680	2	N	-0-					-0-
							149	3									
06	900	N	810	-0-	-90	-0-	36	1	598	2	N	-0-					-0-
							176	3									
07	899	N	856	-0-	-43	-0-	39	1	593	2	N	-0-					-0-
							224	3									
08	868	N	866	-0-	-2	-0-	41	1	606	2	N	-0-					-0-
							219	3									
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	45	1	573	2	N	-0-					-0-
							211	3									
*10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	42	1	630	2	N	-0-					-0-
							206	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
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
							15	3									
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
							22	3									
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
							27	3									
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
							9	3									
09	90	N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	93	N	22	-0-	-71	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
							7	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
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	70	1	1181	2	N	-0-					-0-
							258	3									
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	66	1	1075	2	N	-0-					-0-
							315	3									
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	59	1	907	2	N	-0-					-0-
							346	3									
08	868	N	814	-0-	-54	-0-	38	1	568	2	N	-0-					-0-
							208	3									
09	840	N	674	-0-	-166	-0-	37	1	467	2	N	-0-					-0-
							170	3									
*10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	49	1	727	2	N	-0-					-0-
							239	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
05	434	N	363	-0-	-71	-0-	17	1	284	2	N	-0-					-0-
							62	3									
06	330	N	255	-0-	-75	-0-	11	1	188	2	N	-0-					-0-
							56	3									
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	N	-0-					-0-
							92	3									
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	N	-0-					-0-
							102	3									
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	250	2	N	-0-					-0-
							92	3									
10	341	N	289	-0-	-52	-0-	15	1	208	2	N	-0-					-0-
							66	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
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	N	-0-					1
							47	3									
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	N	-0-					1
							51	3									
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	N	-0-					1
							59	3									
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	N	-0-					1
							60	3									
*09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	N	-0-					1
							59	3									
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
							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
05	124	N	36	-0-	-88	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
							7	3									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
							10	3									
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-
							17	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
05	837	N	792	-0-	-45	-0-	38	1	618	2	N	-0-					-0-
							136	3									
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	33	1	544	2	N	-0-					-0-
							160	3									
07	806	N	722	-0-	-84	-0-	33	1	500	2	N	-0-					-0-
							189	3									
08	806	N	777	-0-	-29	-0-	36	1	543	2	N	-0-					-0-
							198	3									
09	750	N	662	-0-	-88	-0-	36	1	457	2	N	-0-					-0-
							169	3									
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	35	1	510	2	N	-0-					-0-
							167	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 153159 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	640	-0-	-600	-0-	40	1	566	3	Y	31	21	1			27
							34	9									
06	960	N	479	-0-	-481	-0-	30	1	409	2	Y	36	44	1			19
							40	9									
07	775	N	737	-0-	-38	-0-	48	1	668	3	Y	19	22	1			16
							21	9									
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	83	1	1094	3	Y	11					27
							12	9									
*09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	113	1	1441	3	Y	28	18	1			37
							31	9									
*10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	135	1	1790	3	Y	-0-	11	6			26

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 153536 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360

05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	276	2	72	3	Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	270	2	99	3	Y	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	264	2	133	3	Y	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	289	2	137	3	Y	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	239	2	113	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	252	2	105	3	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 30 RRCID -> 153792 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9655 - 10275

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 31 RRCID -> 153866 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10096 - 10602

05	496	N	456	-0-	-40	-0-	27	1	340	2	N	-0-					-0-
							89	3									
06	990	N	548	-0-	-442	-0-	16	1	390	2	N	-0-					-0-
							142	3									
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	56	1	925	2	N	-0-					-0-
							464	3									
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	24	1	390	2	N	-0-					-0-
							185	3									
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	405	2	N	-0-					-0-
							190	3									
10	1023	N	654	-0-	-369	-0-	31	1	440	2	N	-0-					-0-
							183	3									

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 153959 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124

05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	81	1	1051	2	N	2					10
							277	3	2	9							
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	36	1	879	2	N	2					12
							321	3	2	9							
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	50	1	829	2	N	6					18
							416	3	7	9							
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	50	1	812	2	N	9					27
							385	3	10	9							
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	60	1	875	2	N	3					30
							410	3	3	9							
*10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	59	1	846	2	N	5					35
							352	3	6	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 7 RRCID -> 154125 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	442	2	N	6			20
							96	3	7	9					
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	405	2	N	-0-			20
							117	3							
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	25	1	395	2	N	-0-			20
							151	3							
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	28	1	395	2	N	-0-			20
							144	3							
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	30	1	372	2	N	-0-			20
							135	3							
*10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	399	2	N	-0-			20
							130	3							

HEIN TRUST WELL #: 6 RRCID -> 154234 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

L & P WELL #: 4 RRCID -> 154278 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526

05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	44	1	738	2	N	-0-			-0-
							161	3							
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	39	1	643	2	N	-0-			-0-
							187	3							
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	46	1	687	2	N	-0-			-0-
							260	3							
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	48	1	695	2	N	-0-			-0-
							253	3							
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	55	1	688	2	N	-0-			-0-
							249	3							
*10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	53	1	766	2	N	-0-			-0-
							248	3							

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 155026 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104

05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	117	1	1519	2	N	-0-			-0-
							402	3							
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	44	1	1096	2	N	-0-			-0-
							401	3							
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	45	1	741	2	N	-0-			-0-
							371	3							
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	30	1	487	2	N	-0-			-0-
							231	3							
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	340	2	N	-0-			-0-
							160	3							
10	465	N	413	-0-	-52	-0-	19	1	278	2	N	-0-			-0-
							116	3							

BRUNI RANCH WELL #: 32 RRCID -> 155350 COMPL. DATE 08/09/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 72 RRCID -> 155797 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

3-D RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 156362 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 10 RRCID -> 156577 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	5027	-0-	-212	-0-	236	1	3931	2	N	-0-					11
							860	3									
06	5100	X	4543	-0-	-557	-0-	203	1	3355	2	N	-0-					11
							985	3									
07	5270	X	4724	-0-	-546	-0-	215	1	3267	2	N	-0-					11
							1242	3									
08	5270	X	4301	-0-	-969	-0-	205	1	3001	2	N	-0-					11
							1095	3									
09	4920	X	4365	-0-	-555	-0-	238	1	3020	2	N	-0-					11
							1107	3									
10	5022	X	4455	-0-	-567	-0-	220	1	3194	2	N	-0-					11
							1041	3									

RANCHO NUEVO WELL #: 12 RRCID -> 157440 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	348	1	5763	2	N	26	24	1			3
							1260	3	29	9							
06	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	307	1	5027	2	N	1					4
							1471	3	1	9							
07	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	330	1	4965	2	N	-0-					4
							1884	3									
08	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	334	1	4866	2	N	3					7
							1771	3	3	9							
*09	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	321	1	4082	2	N	-0-	5	1			2
							1496	3									
*10	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	293	1	4246	2	N	-0-					1
							1384	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
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	178	1	2953	2	N	-0-					-0-
							647	3									
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	172	1	2840	2	N	-0-					-0-
							833	3									
07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	190	1	2876	2	N	-0-					-0-
							1092	3									
08	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	195	1	2846	2	N	-0-					-0-
							1036	3									
09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	205	1	2590	2	N	-0-					-0-
							947	3									
*10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	186	1	2694	2	N	-0-					-0-
							879	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 19 RRCID -> 157794 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 13 RRCID -> 157822 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174

05	4030	X	3909	-0-	-121	-0-	184	1	3056	2	N	-0-					-0-
							669	3									
06	3900	X	3646	-0-	-254	-0-	164	1	2694	2	N	-0-					-0-
							788	3									
07	3937	X	3803	-0-	-134	-0-	174	1	2630	2	N	-0-					-0-
							999	3									
08	3937	X	3815	-0-	-122	-0-	183	1	2662	2	N	-0-					-0-
							970	3									
09	3780	X	3513	-0-	-267	-0-	192	1	2431	2	N	-0-					-0-
							890	3									
10	3906	X	3781	-0-	-125	-0-	187	1	2711	2	N	-0-					-0-
							883	3									

MARTINEZ, C. WELL #: 7 RRCID -> 158277 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938

05	3565	X	3376	-0-	-189	-0-	194	1	2517	2	N	-0-					11
							665	3									
06	3330	X	3167	-0-	-163	-0-	91	1	2252	2	N	-0-					11
							824	3									
07	3441	X	3124	-0-	-317	-0-	121	1	2000	2	N	-0-					11
							1003	3									
08	3410	X	3102	-0-	-308	-0-	124	1	2017	2	N	4					15
							957	3	4	9							
09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	157	1	2291	2	N	-0-					15
							1076	3									
*10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	182	1	2593	2	N	15					30
							1077	3	17	9							

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 26 RRCID -> 158738 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851

05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	25	-0-	-68	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 16 RRCID -> 158740 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572

05	9424	X	9391	-0-	-33	-0-	441	1	7342	2	N	-0-					-0-
							1608	3									
06	9360	X	9038	-0-	-322	-0-	406	1	6676	2	N	1					1
							1955	3	1	9							
07	9672	X	9391	-0-	-281	-0-	430	1	6495	2	N	-0-					1
							2466	3									
08	9672	X	9227	-0-	-445	-0-	442	1	6437	2	N	4					5
							2344	3	4	9							
09	9180	X	8652	-0-	-528	-0-	472	1	5987	2	N	-0-	3	1			2
							2193	3									
10	9393	X	9138	-0-	-255	-0-	451	1	6551	2	N	-0-					2
							2136	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3-D RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 159352 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
							17	3									
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
							12	3									
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-					-0-
							22	3									
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
							15	3									
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
							10	3									

3-D RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 159655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	249	1	4140	2	N	-0-					-0-
							905	3									
06	5010	X	4501	-0-	-509	-0-	203	1	3326	2	N	-0-					-0-
							972	3									
07	5177	X	4035	-0-	-1142	-0-	185	1	2790	2	N	-0-					-0-
							1060	3									
08	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	264	1	3851	2	N	-0-					-0-
							1402	3									
09	5010	X	4956	-0-	-54	-0-	270	1	3430	2	N	-0-					-0-
							1256	3									
10	5177	X	5086	-0-	-91	-0-	250	1	3646	2	N	-0-					-0-
							1190	3									

BRIONES, E.L. WELL #: 3 RRCID -> 160335 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8338 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 34 RRCID -> 160387 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & P WELL #: 6 RRCID -> 160625 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8272 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14083	X	14083	-0-	-0-	-0-	663	1	11011	2	N	-0-					-0-
							2409	3									
06	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	517	1	8513	2	N	-0-					-0-
							2494	3									
07	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	497	1	7516	2	N	-0-					-0-
							2854	3									
08	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	476	1	6946	2	N	23	1	6			22
							2530	3	25	9							
09	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	481	1	6064	2	N	-0-	22	1			-0-
							2221	3									
*10	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	407	1	5908	2	N	-0-					-0-
							1927	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, C. WELL #: 8 RRCID -> 161188 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 8992 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

3-D RANCHES WELL #: 5 RRCID -> 161411 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984

05	124	N	76	-0-	-48	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
							11	3									
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
							13	3									
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-
							22	3									
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
							13	3									
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
							28	3									
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
							21	3									

L & P WELL #: 8 RRCID -> 162124 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7964 - 8810

05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	153	1	2563	2	N	-0-					-0-
							562	3									
06	24593	X	24593	-0-	-0-	-0-	1106	1	18169	2	N	-0-					-0-
							5318	3									
07	46087	X	46087	-0-	-0-	-0-	2112	1	31877	2	N	-0-					-0-
							12098	3									
08	39631	X	39631	-0-	-0-	-0-	1896	1	27610	2	N	67	3	6			64
							10051	3	74	9							
*09	32804	X	32804	-0-	-0-	-0-	1794	1	22698	2	N	1	65	1			-0-
							8311	3	1	9							
*10	33297	X	33297	-0-	-0-	-0-	1644	1	23871	2	N	-0-					-0-
							7782	3									

LA PERLA WELL #: 184 RRCID -> 162238 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884

05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	36	1	597	2	N	-0-					-0-
							130	3									
06	690	N	660	-0-	-30	-0-	29	1	489	2	N	-0-					-0-
							142	3									
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	29	1	440	2	N	-0-					-0-
							166	3									
08	744	N	627	-0-	-117	-0-	29	1	436	2	N	-0-					-0-
							162	3									
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	43	1	550	2	N	-0-					-0-
							202	3									
*10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	42	1	624	2	N	-0-					-0-
							204	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	N	-0-					1
							22	3									
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	-0-					1
							42	3									
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	N	-0-					1
							68	3									
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-					1
							33	3									
*09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	40	1	489	2	N	-0-					1
							178	3									
*10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	N	-0-					-0-
							53	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	707	-0-	-161	-0-	41	1	526	2	N	1					26
							139	3	1	9							
06	780	N	498	-0-	-282	-0-	14	1	354	2	N	-0-					26
							130	3									
07	744	N	507	-0-	-237	-0-	20	1	325	2	N	-0-					26
							162	3									
08	713	N	437	-0-	-276	-0-	18	1	283	2	N	2					28
							134	3	2	9							
09	510	N	52	-0-	-458	-0-	2	1	34	2	N	-0-					28
							16	3									
*10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	405	2	N	2					30
							168	3	2	9							

LA PERLA WELL #: 41 RRCID -> 163917 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	54	1	887	2	N	-0-					1
							193	3									
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	55	1	934	2	N	-0-					1
							275	3									
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	66	1	981	2	N	-0-					1
							372	3									
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	61	1	896	2	N	1					2
							327	3	1	9							
*09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	70	1	877	2	N	-0-	1	1			1
							320	3									
10	1023	N	804	-0-	-219	-0-	39	1	575	2	N	-0-					-0-
							190	3									

BRIONES, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 164155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9717 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	730	-0-	-45	-0-	34	1	570	2	N	-0-					2
							126	3									
06	750	N	682	-0-	-68	-0-	31	1	502	2	N	-0-					2
							149	3									
07	744	N	679	-0-	-65	-0-	32	1	469	2	N	-0-					2
							178	3									
08	744	N	574	-0-	-170	-0-	27	1	401	2	N	-0-					2
							146	3									
09	690	N	531	-0-	-159	-0-	30	1	366	2	N	-0-					2
							135	3									
10	682	N	578	-0-	-104	-0-	28	1	415	2	N	-0-					2
							135	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 164349 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	840	-0-	-152	-0-	63	1	777	3	Y	-0-					11
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	87	1	1029	3	Y	-0-					11
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	61	1	1005	3	Y	-0-					11
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	72	1	930	3	Y	-0-					11
*09	1110	N	915	-0-	-195	-0-	67	1	848	3	Y	-0-					11
10	1054	N	952	-0-	-102	-0-	61	1	891	3	Y	-0-					4

3-D RANCHES WELL #: 6 RRCID -> 164829 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-					2
							53	3									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-					2
							26	3									
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1

LA PERLA WELL #: 152 RRCID -> 164908 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883

05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	41	1	686	2	N	-0-					-0-
							149	3									
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	40	1	648	2	N	-0-					-0-
							189	3									
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	36	1	555	2	N	-0-					-0-
							212	3									
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	540	2	N	-0-					-0-
							197	3									
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	47	1	594	2	N	-0-					-0-
							219	3									
*10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	46	1	665	2	N	-0-					-0-
							217	3									

LA PERLA WELL #: 77 RRCID -> 164917 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 35 RRCID -> 165326 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762

05	2573	N	2449	-0-	-124	-0-	116	1	1914	2	N	-0-					1
							419	3									
06	2490	N	2365	-0-	-125	-0-	106	1	1748	2	N	-0-					1
							511	3									
07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	115	1	1731	2	N	-0-					1
							656	3									
08	2449	N	2306	-0-	-143	-0-	110	1	1609	2	N	1					2
							586	3	1	9							
*09	2370	N	1934	-0-	-436	-0-	106	1	1339	2	N	-0-	1	1			1
							489	3									
10	2511	N	1119	-0-	-1392	-0-	56	1	801	2	N	-0-					-0-
							262	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 165676 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	16	-0-	-108	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
							3	3									
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
							17	3									
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
							9	3									
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
							10	3									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 185 RRCID -> 165715 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8188 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 186 RRCID -> 165807 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	N	-0-					1
							84	3									
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	N	-0-					1
							97	3									
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	N	-0-					1
							91	3									
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	302	2	N	-0-					1
							109	3									
*09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	N	-0-					1
							101	3									
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	N	-0-					-0-
							66	3									

LA PERLA WELL #: 178 RRCID -> 166325 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 183 RRCID -> 166736 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	73	1	1222	2	N	-0-					-0-
							269	3									
06	1560	N	1306	-0-	-254	-0-	58	1	966	2	N	-0-					-0-
							282	3									
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	78	1	1177	2	N	-0-					-0-
							446	3									
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	77	1	1111	2	N	1					1
							406	3	1	9							
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	80	1	1006	2	N	-0-	1	1			-0-
							368	3									
10	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	74	1	1096	2	N	-0-					-0-
							358	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 187 RRCID -> 167304 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 188 RRCID -> 167560 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 167563 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7800 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3311	-0-	211	349	2620	2	691	3	Y	-0-					-0-
06	2513	N	2164	-0-	-349	-0-	1585	2	579	3	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2091	-0-	-389	-0-	1392	2	699	3	Y	-0-					-0-
08	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	1724	2	817	3	Y	-0-					-0-
09	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	1696	2	797	3	Y	-0-					-0-
10	2604	X	2395	-0-	-209	-0-	1692	2	703	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA B WELL #: 8 RRCID -> 167760 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
							32	3									
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-
							26	3									
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	N	-0-					-0-
							70	3									
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
							40	3									
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-					-0-
							67	3									
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	N	-0-					-0-
							90	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	29	1	475	2	N	-0-					-0-
							103	3									
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	26	1	447	2	N	-0-					-0-
							132	3									
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	32	1	465	2	N	-0-					-0-
							176	3									
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	461	2	N	-0-					-0-
							170	3									
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	33	1	426	2	N	-0-					-0-
							157	3									
*10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	31	1	465	2	N	-0-					-0-
							153	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA B WELL #: 9 RRCID -> 168506 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	7487	-0-	-15	-0-	352	1	5855	2	N	-0-					-0-
							1280	3									
06	7260	X	6368	-0-	-892	-0-	285	1	4705	2	N	1					1
							1377	3	1	9							
07	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	367	1	5554	2	N	-0-					1
							2109	3									
08	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	362	1	5296	2	N	3					4
							1928	3	3	9							
09	7260	X	6949	-0-	-311	-0-	379	1	4808	2	N	-0-	3	1			1
							1762	3									
10	7502	X	7360	-0-	-142	-0-	363	1	5276	2	N	-0-					1
							1721	3									

VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 168960 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7596 - 7606

05	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	13048	2	3445	3	Y	-0-					-0-
06	15570	X	15379	-0-	-191	-0-	11262	2	4117	3	Y	-0-					-0-
07	16554	X	15598	-0-	-956	-0-	10389	2	5209	3	Y	-0-					-0-
08	16554	X	15374	-0-	-1180	-0-	10431	2	4943	3	Y	-0-					-0-
09	16020	X	14879	-0-	-1141	-0-	10128	2	4751	3	Y	-0-					-0-
10	16337	X	14962	-0-	-1375	-0-	10573	2	4389	3	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 38 RRCID -> 169354 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9518 - 9582

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 192 RRCID -> 169551 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854

05	5487	X	5292	-0-	-195	-0-	249	1	4138	2	N	-0-					-0-
							905	3									
06	5490	X	5197	-0-	-293	-0-	233	1	3839	2	N	-0-					-0-
							1125	3									
07	5673	X	5326	-0-	-347	-0-	244	1	3684	2	N	-0-					-0-
							1398	3									
08	5673	X	5504	-0-	-169	-0-	264	1	3840	2	N	2					2
							1398	3	2	9							
09	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	293	1	3683	2	N	-0-	2	1			-0-
							1349	3									
*10	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	273	1	3944	2	N	-0-					-0-
							1284	3									

LA PERLA WELL #: 191 RRCID -> 170460 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8360 - 8540

05	3193	X	2876	-0-	-317	-0-	135	1	2248	2	N	-0-					-0-
							493	3									
06	3090	X	2832	-0-	-258	-0-	128	1	2091	2	N	-0-					-0-
							613	3									
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	133	1	2001	2	N	-0-					-0-
							761	3									
08	2883	X	2760	-0-	-123	-0-	132	1	1926	2	N	1					1
							701	3	1	9							
09	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	156	1	1988	2	N	-0-	1	1			-0-
							727	3									
*10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	171	1	2491	2	N	-0-					-0-
							811	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 193 RRCID -> 171096 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 8925 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	160	-0-	-119	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	15	1	182	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	13	1	191	2	Y	-0-					-0-
							64	3									

LA PERLA WELL #: 195 RRCID -> 171783 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9112 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	72	1	1213	2	Y	-0-					-0-
							267	3									
06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	121	1	1979	2	Y	-0-					-0-
							579	3									
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	114	1	1707	2	Y	-0-					-0-
							647	3									
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	117	1	1728	2	Y	1					1
							629	3	1	9							
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	130	1	1646	2	Y	-0-	1	1			-0-
							604	3									
*10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	117	1	1692	2	Y	-0-					-0-
							552	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
05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	281	1	4665	2	N	-0-					-0-
							1021	3									
06	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	258	1	4249	2	N	-0-					-0-
							1245	3									
07	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	277	1	4200	2	N	-0-					-0-
							1595	3									
08	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	290	1	4234	2	N	2					2
							1543	3	2	9							
09	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	313	1	3960	2	N	-0-	2	1			-0-
							1450	3									
*10	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	296	1	4306	2	N	-0-					-0-
							1403	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
05	651	N	638	-0-	-13	-0-	30	1	498	2	Y	-0-					-0-
							110	3									
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	30	1	479	2	Y	-0-					-0-
							140	3									
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	35	1	527	2	Y	-0-					-0-
							200	3									
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	42	1	608	2	Y	-0-					-0-
							221	3									
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	58	1	706	2	Y	-0-					-0-
							257	3									
*10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	42	1	625	2	Y	-0-					-0-
							204	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 197 RRCID -> 172413 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	464	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	Y	-0-					-0-
							149	3									
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	29	1	435	2	Y	-0-					-0-
							166	3									
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	450	2	Y	-0-					-0-
							164	3									
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	46	1	593	2	Y	-0-					-0-
							218	3									
*10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	45	1	655	2	Y	-0-					-0-
							215	3									

LA PERLA WELL #: 201 RRCID -> 172576 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	48	-0-	-417	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
							50	3									

LA PERLA B1 WELL #: 10 RRCID -> 172610 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 18 RRCID -> 172835 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10129 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	47	1	769	2	Y	-0-					-0-
							168	3									
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	77	1	1275	2	Y	-0-					-0-
							372	3									
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	75	1	1135	2	Y	-0-					-0-
							430	3									
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	79	1	1130	2	Y	1					1
							409	3	1	9							
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	82	1	1060	2	Y	-0-	1	1			-0-
							389	3									
*10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	74	1	1082	2	Y	-0-					-0-
							353	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 194 RRCID -> 172955 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128	N	128	-0-		-0-	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					-0-
								19	3									
06	99	N	99	-0-		-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
								21	3									
07	263	N	263	-0-		-0-	-0-	13	1	181	2	Y	-0-					-0-
								69	3									
08	283	N	283	-0-		-0-	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
								72	3									
09	294	N	294	-0-		-0-	-0-	17	1	205	2	Y	-0-					-0-
								72	3									
*10	305	N	305	-0-		-0-	-0-	16	1	217	2	Y	-0-					-0-
								72	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	49	-0-		-13	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
								7	3									
06	60	N	45	-0-		-15	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
								9	3									
07	122	N	122	-0-		-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
								34	3									
08	76	N	76	-0-		-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
								21	3									
09	60	N	40	-0-		-20	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
								8	3									
*10	174	N	174	-0-		-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
								44	3									

SPEAR, IRENE L. WELL #: 1 RRCID -> 173279 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	233	-0-		-15	-0-	9	1	183	2	N	-0-					-0-
								41	3									
06	240	N	214	-0-		-26	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
								48	3									
07	248	N	224	-0-		-24	-0-	11	1	154	2	N	-0-					-0-
								59	3									
08	248	N	223	-0-		-25	-0-	11	1	156	2	N	-0-					-0-
								56	3									
09	210	N	203	-0-		-7	-0-	10	1	141	2	N	-0-					-0-
								52	3									
10	217	N	212	-0-		-5	-0-	10	1	152	2	N	-0-					-0-
								50	3									

LA PERLA WELL #: 204 RRCID -> 173319 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2825	X	2825	-0-		-0-	-0-	133	1	2208	2	Y	-0-					-0-
								484	3									
06	5142	X	5142	-0-		-0-	-0-	231	1	3801	2	Y	-0-					-0-
								1110	3									
07	4816	X	4816	-0-		-0-	-0-	222	1	3333	2	Y	-0-					-0-
								1261	3									
08	4821	X	4821	-0-		-0-	-0-	231	1	3365	2	Y	2					2
								1223	3	2	9							
09	4760	X	4760	-0-		-0-	-0-	260	1	3294	2	Y	-0-	2	1			-0-
								1206	3									
*10	4723	X	4723	-0-		-0-	-0-	234	1	3388	2	Y	-0-					-0-
								1101	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1235	-0-		-718	-0-	57	1	965	2	Y	-0-					-0-
								213	3									
06	1890	N	1531	-0-		-359	-0-	69	1	1130	2	Y	-0-					-0-
								332	3									
07	1643	N	1143	-0-		-500	-0-	52	1	791	2	Y	-0-					-0-
								300	3									
08	1932	N	1932	-0-		-0-	-0-	94	1	1349	2	Y	-0-					-0-
								489	3									
09	1530	N	1424	-0-		-106	-0-	78	1	985	2	Y	-0-					-0-
								361	3									
10	1147	N	809	-0-		-338	-0-	41	1	579	2	Y	-0-					-0-
								189	3									

LUNDELL B WELL #: 4 RRCID -> 173340 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10064 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3022	N	3022	-0-		-0-	-0-	172	1	2255	2	N	-0-					-0-
								595	3									
06	2807	N	2807	-0-		-0-	-0-	162	1	1937	2	N	-0-					-0-
								708	3									
07	2832	N	2832	-0-		-0-	-0-	160	1	1779	2	N	-0-					-0-
								893	3									
08	2945	N	2588	-0-		-357	-0-	149	1	1654	2	N	-0-					-0-
								785	3									
09	2820	N	2733	-0-		-87	-0-	155	1	1754	2	N	-0-					-0-
								824	3									
*10	2829	N	2829	-0-		-0-	-0-	160	1	1886	2	N	-0-					-0-
								783	3									

BRUNI RANCH WELL #: 44 RRCID -> 173582 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2872	N	2872	-0-		-0-	-0-	165	1	2141	2	N	-0-					1
								566	3									
06	2809	N	2809	-0-		-0-	-0-	81	1	1997	2	N	1					2
								730	3	1	9							
07	2953	N	2953	-0-		-0-	-0-	114	1	1891	2	N	-0-					2
								948	3									
08	2890	N	2890	-0-		-0-	-0-	116	1	1881	2	N	1					3
								892	3	1	9							
09	2437	N	2437	-0-		-0-	-0-	109	1	1584	2	N	-0-	1	1			2
								744	3									
*10	2372	N	2372	-0-		-0-	-0-	112	1	1597	2	N	-0-					2
								663	3									

BRUNI RANCH WELL #: 45 RRCID -> 173920 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10416 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2576	N	2576	-0-		-0-	-0-	146	1	1922	2	Y	-0-					-0-
								508	3									
06	2751	N	2751	-0-		-0-	-0-	159	1	1898	2	Y	-0-					-0-
								694	3									
07	2900	N	2900	-0-		-0-	-0-	164	1	1822	2	Y	-0-					-0-
								914	3									
08	2633	N	2633	-0-		-0-	-0-	152	1	1683	2	Y	-0-					-0-
								798	3									
09	2684	N	2684	-0-		-0-	-0-	153	1	1723	2	Y	-0-					-0-
								808	3									
*10	2600	N	2600	-0-		-0-	-0-	147	1	1733	2	Y	-0-					-0-
								720	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA B2 WELL #: 11 RRCID -> 173923 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	372	1	6185	2	N	-0-					-0-
							1353	3									
06	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	326	1	5353	2	N	-0-					-0-
							1566	3									
07	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	321	1	4837	2	N	-0-					-0-
							1836	3									
08	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	334	1	4869	2	N	-0-					-0-
							1771	3									
09	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	364	1	4611	2	N	-0-					-0-
							1690	3									
*10	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	341	1	4961	2	N	-0-					-0-
							1618	3									

LA PERLA WELL #: 206 RRCID -> 174056 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	34	1	561	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	84	1	1379	2	Y	-0-					-0-
							403	3									
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	87	1	1306	2	Y	-0-					-0-
							497	3									
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	91	1	1316	2	Y	-0-					-0-
							479	3									
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	61	1	785	2	Y	-0-					-0-
							291	3									
*10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	56	1	796	2	Y	-0-					-0-
							255	3									

KING-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174134 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	905	-0-	-211	-0-	42	1	707	2	N	-0-					-0-
							156	3									
06	780	N	747	-0-	-33	-0-	33	1	552	2	N	-0-					-0-
							162	3									
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	68	1	1036	2	N	-0-					-0-
							395	3									
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	51	1	745	2	N	-0-					-0-
							270	3									
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	56	1	709	2	N	-0-					-0-
							259	3									
10	1457	N	1195	-0-	-262	-0-	59	1	856	2	N	-0-					-0-
							280	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 52 RRCID -> 174260 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	332	1	5525	2	N	-0-					-0-
							1210	3									
06	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	318	1	5182	2	N	-0-					-0-
							1515	3									
07	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	326	1	4920	2	N	-0-					-0-
							1868	3									
08	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	344	1	5009	2	N	-0-					-0-
							1824	3									
09	7020	X	6831	-0-	-189	-0-	374	1	4726	2	N	-0-					-0-
							1731	3									
10	7254	X	6956	-0-	-298	-0-	343	1	4986	2	N	-0-					-0-
							1627	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA B2 WELL #: 12 RRCID -> 174487 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 46 RRCID -> 174532 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11613 PERF. 11172 - 11302

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	8102	-0-	-392	-0-	460	1	6046	2	Y	-0-					-0-
							1596	3									
06	8220	X	7869	-0-	-351	-0-	456	1	5429	2	Y	-0-					-0-
							1984	3									
07	8494	X	8011	-0-	-483	-0-	454	1	5033	2	Y	-0-					-0-
							2524	3									
08	8184	X	7245	-0-	-939	-0-	417	1	4632	2	Y	-0-					-0-
							2196	3									
09	7860	X	7173	-0-	-687	-0-	408	1	4605	2	Y	-0-					-0-
							2160	3									
*10	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	400	1	4732	2	Y	-0-					-0-
							1963	3									

BRUNI RANCH WELL #: 48 RRCID -> 174618 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	92	1	1193	2	N	-0-					1
							316	3									
06	1590	N	1487	-0-	-103	-0-	43	1	1057	2	N	1					2
							386	3	1	9							
07	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	61	1	1003	2	N	-0-					2
							503	3									
08	1612	N	1422	-0-	-190	-0-	57	1	925	2	N	1					3
							439	3	1	9							
09	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	65	1	943	2	N	-0-	1	1			2
							443	3									
*10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	77	1	1101	2	N	-0-					2
							457	3									

LA PERLA B1 WELL #: 14 RRCID -> 174736 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
							30	3									
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
							30	3									
07	248	N	155	-0-	-93	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
							43	3									
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
							38	3									
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
							34	3									
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
							21	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					1
							1	3									
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					1
							8	3									
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					1
							5	3									
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					1
							9	3									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4083	-0-	-846	-0-	232	1	3047	2	Y	-0-					-0-
							804	3									
06	4770	X	4099	-0-	-671	-0-	237	1	2828	2	Y	-0-					-0-
							1034	3									
07	4557	X	3527	-0-	-1030	-0-	200	1	2216	2	Y	-0-					-0-
							1111	3									
08	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	248	1	2752	2	Y	-0-					-0-
							1304	3									
09	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	242	1	2735	2	Y	-0-					-0-
							1285	3									
*10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	230	1	2719	2	Y	14	5	1			9
							1128	3	15	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	74	1	961	2	N	-0-					-0-
							254	3									
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	69	1	835	2	N	-0-					-0-
							306	3									
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	70	1	770	2	N	-0-					-0-
							386	3									
08	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	64	1	718	2	N	-0-					-0-
							341	3									
09	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	64	1	727	2	N	-0-					-0-
							341	3									
10	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	69	1	820	2	N	-0-					-0-
							341	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3619	-0-	-318	-0-	170	1	2831	2	Y	-0-					-0-
							618	3									
06	3810	X	3378	-0-	-432	-0-	152	1	2495	2	Y	-0-					-0-
							731	3									
07	3844	X	2363	-0-	-1481	-0-	108	1	1635	2	Y	-0-					-0-
							620	3									
08	3813	X	2350	-0-	-1463	-0-	112	1	1638	2	Y	2					2
							598	3	2	9							
*09	3690	X	3674	-0-	-16	-0-	201	1	2542	2	Y	-0-	1	1			1
							931	3									
*10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	181	1	2613	2	Y	-0-					-0-
							851	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2121	N	2121	-0-		-0-	-0-	102	1	1659	2	N	-0-					-0-
								360	3									
06	2100	N	1959	-0-		-141	-0-	89	1	1446	2	N	-0-					-0-
								424	3									
07	2170	N	2170	-0-		-0-	-0-	99	1	1502	2	N	-0-					-0-
								569	3									
08	2128	N	2128	-0-		-0-	-0-	102	1	1485	2	N	-0-					-0-
								541	3									
09	1961	N	1961	-0-		-0-	-0-	106	1	1357	2	N	-0-					-0-
								498	3									
10	2170	N	2050	-0-		-120	-0-	101	1	1470	2	N	-0-					-0-
								479	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1930	N	1930	-0-		-0-	-0-	92	1	1510	2	Y	-0-					-0-
								328	3									
06	1740	N	1709	-0-		-31	-0-	78	1	1263	2	Y	-0-					-0-
								368	3									
07	1960	N	1960	-0-		-0-	-0-	89	1	1356	2	Y	-0-					-0-
								515	3									
08	1953	N	1953	-0-		-0-	-0-	91	1	1363	2	Y	-0-					-0-
								499	3									
09	1897	N	1897	-0-		-0-	-0-	105	1	1312	2	Y	-0-					-0-
								480	3									
*10	1924	N	1924	-0-		-0-	-0-	95	1	1381	2	Y	-0-					-0-
								448	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	4314	-0-		-1111	-0-	203	1	3373	2	N	-0-					-0-
								738	3									
06	5481	X	5481	-0-		-0-	-0-	247	1	4049	2	N	-0-					-0-
								1185	3									
07	5663	X	5663	-0-		-0-	-0-	259	1	3917	2	N	-0-					-0-
								1487	3									
08	5530	X	5530	-0-		-0-	-0-	264	1	3858	2	N	2					2
								1406	3	2	9							
09	5250	X	5110	-0-		-140	-0-	280	1	3535	2	N	-0-	2	1			-0-
								1295	3									
10	5425	X	5326	-0-		-99	-0-	262	1	3818	2	N	-0-					-0-
								1246	3									

LEAL, F. WELL #: 1 RRCID -> 175917 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1046	-0-		-8	-0-	49	1	819	2	Y	-0-					-0-
								178	3									
06	1020	N	951	-0-		-69	-0-	43	1	703	2	Y	-0-					-0-
								205	3									
07	1054	N	803	-0-		-251	-0-	36	1	555	2	Y	-0-					-0-
								212	3									
08	1054	N	692	-0-		-362	-0-	34	1	483	2	Y	-0-					-0-
								175	3									
09	1076	N	1076	-0-		-0-	-0-	58	1	745	2	Y	-0-					-0-
								273	3									
*10	1252	N	1252	-0-		-0-	-0-	60	1	899	2	Y	-0-					-0-
								293	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 20 RRCID -> 175918 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9998 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	109	1	1432	2	N	-0-			-0-
							378	3							
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	128	1	1528	2	N	-0-			-0-
							559	3							
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	132	1	1472	2	N	-0-			-0-
							739	3							
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	64	1	708	2	N	-0-			-0-
							336	3							
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	94	1	1061	2	N	-0-			-0-
							498	3							
*10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	101	1	1192	2	N	-0-			-0-
							495	3							

BRUNI RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176001 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10615 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	4518	-0-	-1248	-0-	257	1	3371	2	Y	-0-			-0-
							890	3							
06	5580	X	3800	-0-	-1780	-0-	219	1	2622	2	Y	-0-			-0-
							959	3							
07	4929	X	4425	-0-	-504	-0-	250	1	2780	2	Y	-0-			-0-
							1395	3							
08	4929	X	4026	-0-	-903	-0-	232	1	2574	2	Y	-0-			-0-
							1220	3							
09	4380	X	4177	-0-	-203	-0-	238	1	2681	2	Y	-0-			-0-
							1258	3							
*10	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	254	1	3004	2	Y	-0-			-0-
							1247	3							

BRUNI RANCH WELL #: 53 RRCID -> 176033 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124	N	41	-0-	-83	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
							8	3							
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
							2	3							
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
							8	3							
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	9	2	5	3	Y	-0-			-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
							15	3							
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
							12	3							

BMT-MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 176120 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9860 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1610	-0-	-467	-0-	77	1	1258	2	Y	-0-			-0-
							275	3							
06	2730	N	1228	-0-	-1502	-0-	56	1	906	2	Y	-0-			-0-
							266	3							
07	2449	N	1449	-0-	-1000	-0-	66	1	1004	2	Y	-0-			-0-
							379	3							
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	110	1	1612	2	Y	-0-			-0-
							583	3							
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	79	1	990	2	Y	-0-			-0-
							361	3							
*10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	67	1	966	2	Y	-0-			-0-
							310	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3662	X	3662	-0-		-0-	-0-	208	1	2732	2	Y	-0-					-0-
								722	3									
06	3512	X	3512	-0-		-0-	-0-	203	1	2423	2	Y	-0-					-0-
								886	3									
07	3969	X	3969	-0-		-0-	-0-	225	1	2493	2	Y	-0-					-0-
								1251	3									
08	3841	X	3841	-0-		-0-	-0-	221	1	2456	2	Y	-0-					-0-
								1164	3									
09	3480	X	3471	-0-		-9	-0-	198	1	2227	2	Y	-0-					-0-
								1046	3									
*10	3775	X	3775	-0-		-0-	-0-	213	1	2517	2	Y	-0-					-0-
								1045	3									

BMT-FNB WELL #: 1 RRCID -> 176267 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9412 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1171	N	1171	-0-		-0-	-0-	53	1	917	2	Y	-0-					-0-
								201	3									
06	1176	N	1176	-0-		-0-	-0-	54	1	870	2	Y	-0-					-0-
								252	3									
07	1110	N	1110	-0-		-0-	-0-	50	1	769	2	Y	-0-					-0-
								291	3									
08	1081	N	1081	-0-		-0-	-0-	52	1	754	2	Y	-0-					-0-
								275	3									
09	963	N	963	-0-		-0-	-0-	53	1	667	2	Y	-0-					-0-
								243	3									
10	1116	N	1043	-0-		-73	-0-	51	1	747	2	Y	-0-					-0-
								245	3									

BRUNI RANCH WELL #: 55 RRCID -> 176272 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11190 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	373	N	373	-0-		-0-	-0-	21	1	278	2	Y	-0-					-0-
								74	3									
06	333	N	333	-0-		-0-	-0-	20	1	230	2	Y	-0-					-0-
								83	3									
07	284	N	284	-0-		-0-	-0-	16	1	178	2	Y	-0-					-0-
								90	3									
08	372	N	189	-0-		-183	-0-	11	1	121	2	Y	-0-					-0-
								57	3									
09	330	N	164	-0-		-166	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
								49	3									
10	279	N	121	-0-		-158	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-
								33	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	453	N	453	-0-		-0-	-0-	20	1	355	2	Y	-0-					-0-
								78	3									
06	296	N	296	-0-		-0-	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
								63	3									
07	300	N	300	-0-		-0-	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					-0-
								79	3									
08	290	N	290	-0-		-0-	-0-	14	1	202	2	Y	-0-					-0-
								74	3									
09	270	N	209	-0-		-61	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-
								54	3									
*10	245	N	245	-0-		-0-	-0-	12	1	175	2	Y	-0-					-0-
								58	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 13 RRCID -> 176524 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 7725 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 51 RRCID -> 176681 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10671 - 10738

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 208 RRCID -> 176817 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186

05	4185	X	3006	-0-	-1179	-0-	142 514	1 3	2350	2	N	-0-					-0-
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	185 889	1 3	3037	2	N	-0-					-0-
07	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	202 1158	1 3	3050	2	N	-0-					-0-
08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	209 1108	1 3	3039	2	N	-0-					-0-
09	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	224 1035	1 3	2830	2	N	-0-					-0-
*10	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	217 1027	1 3	3151	2	N	-0-					-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 7 RRCID -> 176843 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568

05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19 69	1 3	318	2	Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20 97	1 3	335	2	Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20 117	1 3	304	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	18 101	1 3	270	2	Y	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	24 112	1 3	303	2	Y	-0-					-0-
*10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21 101	1 3	307	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL B WELL #: 6 RRCID -> 176844 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985

05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	59 206	1 3	782	2	N	-0-					-0-
06	900	N	774	-0-	-126	-0-	45 195	1 3	534	2	N	-0-					-0-
07	930	N	840	-0-	-90	-0-	48 264	1 3	528	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	716	-0-	-338	-0-	42 217	1 3	457	2	N	-0-					-0-
09	780	N	743	-0-	-37	-0-	43 223	1 3	477	2	N	-0-					-0-
10	837	N	767	-0-	-70	-0-	43 213	1 3	511	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	5983	X	5971	-0-		-12	-0-	340	1	4455	2	Y	-0-					-0-
								1176	3									
06	5790	X	5287	-0-		-503	-0-	305	1	3648	2	Y	-0-					-0-
								1334	3									
07	5983	X	5954	-0-		-29	-0-	337	1	3741	2	Y	-0-					-0-
								1876	3									
08	5983	X	5645	-0-		-338	-0-	325	1	3609	2	Y	-0-					-0-
								1711	3									
09	5798	X	5798	-0-		-0-	-0-	330	1	3721	2	Y	-0-					-0-
								1747	3									
*10	6025	X	6025	-0-		-0-	-0-	327	1	3868	2	Y	204	79	1			125
								1606	3	224	9							

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
05	420	N	420	-0-		-0-	-0-	20	1	327	2	Y	-0-					-0-
								73	3									
06	370	N	370	-0-		-0-	-0-	15	1	274	2	Y	-0-					-0-
								81	3									
07	462	N	462	-0-		-0-	-0-	22	1	321	2	Y	-0-					-0-
								119	3									
08	379	N	379	-0-		-0-	-0-	17	1	264	2	Y	-0-					-0-
								98	3									
09	299	N	299	-0-		-0-	-0-	18	1	207	2	Y	-0-					-0-
								74	3									
10	465	N	291	-0-		-174	-0-	15	1	209	2	Y	-0-					-0-
								67	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
05	1134	N	1134	-0-		-0-	-0-	54	1	887	2	Y	-0-					-0-
								193	3									
06	1119	N	1119	-0-		-0-	-0-	50	1	828	2	Y	-0-					-0-
								241	3									
07	1534	N	1534	-0-		-0-	-0-	69	1	1062	2	Y	-0-					-0-
								403	3									
08	1142	N	1142	-0-		-0-	-0-	53	1	798	2	Y	-0-					-0-
								291	3									
09	1080	N	967	-0-		-113	-0-	53	1	668	2	Y	-0-					-0-
								246	3									
*10	1064	N	1064	-0-		-0-	-0-	53	1	763	2	Y	-0-					-0-
								248	3									

LA PERLA B2 WELL #: 16 RRCID -> 177262 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2146	N	2146	-0-		-0-	-0-	102	1	1676	2	N	-0-					-0-
								368	3									
06	1675	N	1675	-0-		-0-	-0-	76	1	1238	2	N	-0-					-0-
								361	3									
07	1935	N	1935	-0-		-0-	-0-	87	1	1339	2	N	-0-					-0-
								509	3									
08	2137	N	2137	-0-		-0-	-0-	103	1	1491	2	N	-0-					-0-
								543	3									
09	2027	N	2027	-0-		-0-	-0-	111	1	1403	2	N	-0-					-0-
								513	3									
*10	1902	N	1902	-0-		-0-	-0-	94	1	1362	2	N	-0-					-0-
								446	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 57 RRCID -> 177268 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	94	1	1224	2	Y	-0-					-0-
							323	3									
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	69	1	828	2	Y	-0-					-0-
							302	3									
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	74	1	814	2	Y	-0-					-0-
							408	3									
08	837	N	671	-0-	-166	-0-	38	1	429	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	59	1	671	2	Y	-0-					-0-
							315	3									
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	38	1	450	2	Y	-0-					-0-
							186	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 8 RRCID -> 177444 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	106	1	1368	2	N	-0-					-0-
							362	3									
06	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	52	1	1285	2	N	-0-					-0-
							470	3									
07	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	71	1	1173	2	N	-0-					-0-
							589	3									
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	76	1	1229	2	N	1					1
							583	3	1	9							
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	80	1	1175	2	N	-0-	1	1			-0-
							552	3									
*10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	87	1	1234	2	N	-0-					-0-
							512	3									

BRUNI RANCH WELL #: 59 RRCID -> 177446 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	97	1	1253	2	Y	-0-					-0-
							330	3									
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	48	1	1185	2	Y	-0-					-0-
							433	3									
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	74	1	1218	2	Y	-0-					-0-
							611	3									
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	73	1	1191	2	Y	-0-					-0-
							564	3									
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	80	1	1169	2	Y	-0-					-0-
							548	3									
*10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	90	1	1289	2	Y	-0-					-0-
							535	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEAL, F. WELL #: 2 RRCID -> 177452 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
							7	3									

MCASKILL WELL #: 20 RRCID -> 177640 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2386	-0-	-125	-0-	136	1	1781	2	Y	-0-					-0-
							469	3									
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	129	1	1540	2	Y	-0-					-0-
							563	3									
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	126	1	1403	2	Y	-0-					-0-
							705	3									
08	2387	N	2136	-0-	-251	-0-	123	1	1366	2	Y	-0-					-0-
							647	3									
09	2220	N	1993	-0-	-227	-0-	113	1	1279	2	Y	-0-					-0-
							601	3									
*10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	123	1	1456	2	Y	-0-					-0-
							604	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
06	210	N	112	-0-	-98	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
08	186	N	96	-0-	-90	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
10	124	N	63	-0-	-61	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
							13	3									

BMT-MARTIN A WELL #: 8 RRCID -> 177875 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	447	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
09	270	N	191	-0-	-79	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
*10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	254	2	Y	-0-					-0-
							83	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 65 RRCID -> 177878 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11426 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4063	-0-	-308	-0-	234	1	3030	2	Y	-0-					-0-
							799	3									
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	141	1	3465	2	Y	-0-					-0-
							1265	3									
07	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	182	1	3033	2	Y	-0-					-0-
							1521	3									
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	187	1	3014	2	Y	-0-					-0-
							1428	3									
09	4350	X	3400	-0-	-950	-0-	152	1	2211	2	Y	-0-					-0-
							1037	3									
*10	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	194	1	2764	2	Y	100	39	1			61
							1146	3	110	9							

HEIN TRUST C WELL #: 2 RRCID -> 177977 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
							1	3									
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	84	1	1354	2	N	1					1
							641	3	1	9							
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-	1	1			-0-
							8	3									
*10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	45	1	636	2	N	-0-					-0-
							264	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
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	71	1	941	2	N	-0-					-0-
							249	3									
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	70	1	833	2	N	-0-					-0-
							304	3									
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	69	1	765	2	N	-0-					-0-
							384	3									
08	1054	N	963	-0-	-91	-0-	55	1	616	2	N	-0-					-0-
							292	3									
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	65	1	732	2	N	-0-					-0-
							344	3									
*10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	67	1	802	2	N	-0-					-0-
							333	3									

BRUNI RANCH WELL #: 64 RRCID -> 178150 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	926	-0-	-97	-0-	53	1	691	2	Y	-0-					-0-
							182	3									
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	61	1	723	2	Y	-0-					-0-
							264	3									
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	55	1	605	2	Y	-0-					-0-
							304	3									
08	930	N	795	-0-	-135	-0-	46	1	508	2	Y	-0-					-0-
							241	3									
09	1050	N	819	-0-	-231	-0-	47	1	525	2	Y	-0-					-0-
							247	3									
10	1085	X	878	-0-	-207	-0-	50	1	585	2	Y	-0-					-0-
							243	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. - FNB WELL #: 2 RRCID -> 178210 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
07	186	N	143	-0-	-43	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
08	155	N	90	-0-	-65	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
							48	3									

HEIN TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178274 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 6 RRCID -> 178430 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320

05	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-
							23	3									
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
							21	3									
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
							32	3									
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
							33	3									
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
							35	3									
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
							30	3									

HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

05	8680	X	8597	-0-	-83	-0-	404	1	6722	2	N	-0-					-0-
							1471	3									
06	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	381	1	6248	2	N	1					1
							1828	3	1	9							
07	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	416	1	6281	2	N	-0-					1
							2384	3									
08	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	421	1	6140	2	N	4					5
							2236	3	4	9							
09	8460	X	8059	-0-	-401	-0-	441	1	5576	2	N	-0-	3	1			2
							2042	3									
10	8835	X	8401	-0-	-434	-0-	416	1	6022	2	N	-0-					2
							1963	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 73 RRCID -> 178686 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	N	-0-					1
							57	3									
06	360	N	281	-0-	-79	-0-	8	1	199	2	N	1					2
							73	3	1	9							
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	N	-0-					2
							94	3									
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	N	-0-					2
							93	3									
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	N	-0-					2
							85	3									
10	310	N	269	-0-	-41	-0-	13	1	181	2	N	-0-					2
							75	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	682	-0-	-155	-0-	31	1	532	2	Y	-0-					-0-
							119	3									
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	30	1	506	2	Y	-0-					-0-
							150	3									
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	44	1	662	2	Y	-0-					-0-
							250	3									
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	45	1	670	2	Y	-0-					-0-
							247	3									
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	51	1	643	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
*10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	47	1	674	2	Y	-0-					-0-
							219	3									

LA PERLA B1 WELL #: 15 RRCID -> 179099 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	65	1	1066	2	N	-0-					-0-
							232	3									
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	50	1	827	2	N	-0-					-0-
							242	3									
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	67	1	1001	2	N	-0-					-0-
							378	3									
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	68	1	984	2	N	-0-					-0-
							357	3									
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	70	1	861	2	N	-0-					-0-
							314	3									
*10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	60	1	894	2	N	-0-					-0-
							293	3									

SPEARS, IRENE L. WELL #: 2 RRCID -> 179105 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	39	1	650	2	N	-0-					-0-
							140	3									
06	780	N	760	-0-	-20	-0-	34	1	561	2	N	-0-					-0-
							165	3									
07	806	N	777	-0-	-29	-0-	35	1	538	2	N	-0-					-0-
							204	3									
08	837	N	783	-0-	-54	-0-	37	1	547	2	N	-0-					-0-
							199	3									
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	40	1	506	2	N	-0-					-0-
							187	3									
10	775	N	768	-0-	-7	-0-	38	1	551	2	N	-0-					-0-
							179	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 22 RRCID -> 179304 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	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-

MCMURREY, WM. WELL #: 53 RRCID -> 179574 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	4725	-0-	-2281	-0-	222	1	3695	2	N	-0-					-0-
							808	3									
06	6750	X	5352	-0-	-1398	-0-	241	1	3954	2	N	-0-					-0-
							1157	3									
07	6386	X	5388	-0-	-998	-0-	246	1	3726	2	N	-0-					-0-
							1416	3									
08	6293	X	5244	-0-	-1049	-0-	252	1	3659	2	N	-0-					-0-
							1333	3									
09	5520	X	5360	-0-	-160	-0-	294	1	3708	2	N	-0-					-0-
							1358	3									
*10	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	368	1	5329	2	N	-0-					-0-
							1737	3									

BRUNI RANCH WELL #: 60 RRCID -> 179711 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	38	1	493	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	22	1	545	2	Y	-0-					-0-
							200	3									
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	34	1	561	2	Y	-0-					-0-
							281	3									
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	Y	-0-					-0-
							226	3									
09	780	N	716	-0-	-64	-0-	32	1	465	2	Y	-0-					-0-
							219	3									
10	868	X	671	-0-	-197	-0-	31	1	452	2	Y	-0-					-0-
							188	3									

BRUNI RANCH WELL #: 66 RRCID -> 179830 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEAL, F. WELL #: 4 RRCID -> 179958 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9488 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	652	-0-	-402	-0-	30	1	510	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
06	1020	N	474	-0-	-546	-0-	21	1	350	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
07	806	N	566	-0-	-240	-0-	26	1	391	2	Y	-0-					-0-
							149	3									
08	651	N	509	-0-	-142	-0-	25	1	355	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	43	1	561	2	Y	-0-					-0-
							206	3									
*10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	50	1	740	2	Y	-0-					-0-
							240	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 54 RRCID -> 180129 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3526	-0-	-380	-0-	165	1	2757	2	N	-0-					-0-
							604	3									
06	3780	X	3308	-0-	-472	-0-	149	1	2444	2	N	-0-					-0-
							715	3									
07	3906	X	3548	-0-	-358	-0-	162	1	2454	2	N	-0-					-0-
							932	3									
08	3689	X	3506	-0-	-183	-0-	168	1	2447	2	N	-0-					-0-
							891	3									
09	3450	X	3402	-0-	-48	-0-	185	1	2354	2	N	-0-					-0-
							863	3									
10	3534	X	3438	-0-	-96	-0-	169	1	2465	2	N	-0-					-0-
							804	3									

BRUNI RANCH WELL #: 67 RRCID -> 180187 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602

05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
							10	3									

BRUNI RANCH WELL #: 74 RRCID -> 180206 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636

05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	7	2	5	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	2	2	1	3	Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	1	1			3

ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 180266 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 10 RRCID -> 180275 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2063	N	2063	-0-		-0-	-0-	119	1	1538	2	N	-0-					-0-
								406	3									
06	720	N	634	-0-		-86	-0-	18	1	450	2	N	-0-					-0-
								166	3									
07	1999	N	1999	-0-		-0-	-0-	77	1	1280	2	N	-0-					-0-
								642	3									
08	2588	N	2588	-0-		-0-	-0-	105	1	1684	2	N	1					1
								798	3	1	9							
09	2346	N	2346	-0-		-0-	-0-	104	1	1526	2	N	-0-	1	1			-0-
								716	3									
10	1426	N	1196	-0-		-230	-0-	56	1	806	2	N	-0-					-0-
								334	3									

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 7 RRCID -> 180276 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3134	-0-		-152	-0-	180	1	2337	2	N	-0-					-0-
								617	3									
06	3180	X	3071	-0-		-109	-0-	89	1	2184	2	N	-0-					-0-
								798	3									
07	3286	X	3272	-0-		-14	-0-	127	1	2095	2	N	-0-					-0-
								1050	3									
08	3286	X	3281	-0-		-5	-0-	132	1	2135	2	N	1					1
								1013	3	1	9							
09	3148	X	3148	-0-		-0-	-0-	140	1	2047	2	N	-0-	1	1			-0-
								961	3									
10	3286	X	3163	-0-		-123	-0-	149	1	2129	2	N	-0-					-0-
								885	3									

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 180280 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2444	N	2444	-0-		-0-	-0-	140	1	1821	2	N	2					67
								481	3	2	9							
06	2366	N	2366	-0-		-0-	-0-	68	1	1680	2	N	3					70
								615	3	3	9							
07	2335	N	2335	-0-		-0-	-0-	90	1	1492	2	N	4					74
								749	3	4	9							
08	2287	N	2287	-0-		-0-	-0-	91	1	1482	2	N	10	49	1			35
								703	3	11	9							
09	2243	N	2243	-0-		-0-	-0-	99	1	1455	2	N	5					40
								683	3	6	9							
*10	2101	N	2101	-0-		-0-	-0-	98	1	1402	2	N	17	25	1			32
								582	3	19	9							

LA PERLA WELL #: 215 RRCID -> 180282 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2319	-0-		-595	-0-	108	1	1813	2	N	-0-					-0-
								398	3									
06	3290	X	3290	-0-		-0-	-0-	147	1	2430	2	N	-0-					-0-
								713	3									
07	3451	X	3451	-0-		-0-	-0-	158	1	2386	2	N	-0-					-0-
								907	3									
08	3405	X	3405	-0-		-0-	-0-	165	1	2377	2	N	-0-					-0-
								863	3									
09	3210	X	3086	-0-		-124	-0-	169	1	2135	2	N	-0-					-0-
								782	3									
10	3317	X	3161	-0-		-156	-0-	157	1	2265	2	N	-0-					-0-
								739	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 216 RRCID -> 180285 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	3109	-0-	-22	-0-	146	1	2430	2	N	-0-					-0-
							533	3									
06	3090	X	3003	-0-	-87	-0-	136	1	2218	2	N	-0-					-0-
							649	3									
07	3193	X	3152	-0-	-41	-0-	144	1	2180	2	N	-0-					-0-
							828	3									
08	3193	X	3108	-0-	-85	-0-	150	1	2170	2	N	-0-					-0-
							788	3									
09	3000	X	2887	-0-	-113	-0-	157	1	1997	2	N	-0-					-0-
							733	3									
10	3162	X	3027	-0-	-135	-0-	150	1	2169	2	N	-0-					-0-
							708	3									

BMT FNB WELL #: 4 RRCID -> 180490 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 213 RRCID -> 180507 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	25	1	423	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	22	1	375	2	Y	-0-					-0-
							111	3									
07	589	N	542	-0-	-47	-0-	25	1	374	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	433	2	Y	-0-					-0-
							160	3									
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	396	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
*10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	427	2	Y	-0-					-0-
							137	3									

BRUNI RANCH WELL #: 83 RRCID -> 180510 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11420 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	205	1	2654	2	Y	-0-					-0-
							699	3									
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	85	1	2105	2	Y	-0-					-0-
							770	3									
07	2914	X	2281	-0-	-633	-0-	88	1	1460	2	Y	-0-					-0-
							733	3									
08	2914	X	1658	-0-	-1256	-0-	67	1	1080	2	Y	-0-					-0-
							511	3									
09	2820	X	1731	-0-	-1089	-0-	77	1	1126	2	Y	-0-					-0-
							528	3									
10	3565	X	1966	-0-	-1599	-0-	93	1	1323	2	Y	-0-					-0-
							550	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN A WELL #: 10 RRCID -> 180541 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	662	-0-	-82	-0-	30	1	518	2	N	-0-					-0-
							114	3									
06	720	N	648	-0-	-72	-0-	29	1	478	2	N	-0-					-0-
							141	3									
07	713	N	665	-0-	-48	-0-	31	1	461	2	N	-0-					-0-
							173	3									
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	456	2	N	-0-					-0-
							166	3									
09	660	N	586	-0-	-74	-0-	32	1	406	2	N	-0-					-0-
							148	3									
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	29	1	449	2	N	-0-					-0-
							148	3									

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 180542 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
07	248	N	165	-0-	-83	-0-	9	1	103	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					-0-
							46	3									

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 180582 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 13 RRCID -> 180702 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	89	1	1504	2	Y	-0-					-0-
							330	3									
06	2040	N	1965	-0-	-75	-0-	89	1	1451	2	Y	-0-					-0-
							425	3									
07	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	95	1	1422	2	Y	-0-					-0-
							537	3									
08	1922	N	1867	-0-	-55	-0-	90	1	1305	2	Y	-0-					-0-
							472	3									
09	1980	N	1574	-0-	-406	-0-	87	1	1090	2	Y	-0-					-0-
							397	3									
*10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	74	1	1067	2	Y	-0-					-0-
							345	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 180745 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3231	-0-	-86	-0-	151	1	2526	2	N	-0-					-0-
							554	3									
06	3210	X	2866	-0-	-344	-0-	129	1	2117	2	N	-0-					-0-
							620	3									
07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	156	1	2361	2	N	-0-					-0-
							898	3									
08	3317	X	3233	-0-	-84	-0-	153	1	2256	2	N	-0-					-0-
							824	3									
09	3120	X	3009	-0-	-111	-0-	164	1	2082	2	N	-0-					-0-
							763	3									
10	3379	X	3131	-0-	-248	-0-	154	1	2245	2	N	-0-					-0-
							732	3									

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
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	49	1	644	2	Y	-0-					-0-
							170	3									
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	47	1	558	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	44	1	497	2	Y	-0-					-0-
							249	3									
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	44	1	487	2	Y	-0-					-0-
							231	3									
09	720	N	703	-0-	-17	-0-	40	1	451	2	Y	-0-					-0-
							212	3									
*10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	44	1	522	2	Y	-0-					-0-
							217	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
05	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	98	1	1619	2	N	-0-					-0-
							353	3									
06	2100	N	1988	-0-	-112	-0-	88	1	1468	2	N	-0-					-0-
							432	3									
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	99	1	1490	2	N	-0-					-0-
							566	3									
08	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	98	1	1432	2	N	-0-					-0-
							521	3									
09	1980	N	1949	-0-	-31	-0-	106	1	1348	2	N	-0-					-0-
							495	3									
10	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	103	1	1504	2	N	-0-					-0-
							491	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
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	51	1	745	2	Y	-0-					-0-
							270	3									
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	278	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	Y	-0-					-0-
							76	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 84 RRCID -> 181319 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	60	1	778	2	Y	-0-					-0-
							206	3									
06	990	N	964	-0-	-26	-0-	28	1	685	2	Y	-0-					-0-
							251	3									
07	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	39	1	646	2	Y	-0-					-0-
							324	3									
08	1054	N	975	-0-	-79	-0-	39	1	635	2	Y	-0-					-0-
							301	3									
09	960	N	904	-0-	-56	-0-	40	1	588	2	Y	-0-					-0-
							276	3									
*10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	42	1	610	2	Y	-0-					-0-
							253	3									

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 181467 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1941	-0-	-260	-0-	112	1	1447	2	Y	-0-					-0-
							382	3									
06	1860	N	1195	-0-	-665	-0-	34	1	850	2	Y	-0-					-0-
							311	3									
07	1891	N	1469	-0-	-422	-0-	57	1	940	2	Y	-0-					-0-
							472	3									
08	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	75	1	1216	2	Y	-0-					-0-
							576	3									
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	73	1	1069	2	Y	-0-					-0-
							502	3									
*10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	103	1	1472	2	Y	-0-					-0-
							612	3									

BRUNI RANCH WELL #: 86 RRCID -> 181600 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181816 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	272	1	4523	2	N	-0-					-0-
							989	3									
06	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	230	1	3747	2	N	-0-					-0-
							1093	3									
07	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	224	1	3393	2	N	-0-					-0-
							1287	3									
08	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	210	1	3057	2	N	-0-					-0-
							1112	3									
09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	207	1	2621	2	N	-0-					-0-
							961	3									
*10	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	172	1	2505	2	N	-0-					-0-
							818	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 11 RRCID -> 181823 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	6	1	77	2	N	-0-					2
							20	3									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					2
07	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					2
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BMT - FNB WELL #: 5 RRCID -> 182094 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000

05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
							40	3									

DYE, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 182108 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 91 RRCID -> 182126 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11360 - 11552

05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	86	1	1104	2	Y	-0-					1
							290	3									
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	41	1	991	2	Y	-0-					1
							362	3									
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	54	1	893	2	Y	-0-					1
							447	3									
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	57	1	926	2	Y	-0-					1
							440	3									
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	50	1	721	2	Y	-0-					1
							338	3									
10	1395	N	931	-0-	-464	-0-	44	1	626	2	Y	-0-	1	1			-0-
							261	3									

F. LEAL WELL #: 3 RRCID -> 182322 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454

05	1085	N	677	-0-	-408	-0-	31	1	530	2	Y	-0-					1
							116	3									
06	660	N	601	-0-	-59	-0-	26	1	443	2	Y	-0-					1
							132	3									
07	651	N	586	-0-	-65	-0-	26	1	405	2	Y	-0-					1
							155	3									
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	31	1	458	2	Y	-0-					1
							169	3									
*09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	57	1	704	2	Y	-0-					1
							257	3									
*10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	53	1	771	2	Y	-0-					-0-
							249	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
05	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	166	1	2175	2	N	-0-					-0-
							574	3									
06	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	157	1	1871	2	N	-0-					-0-
							684	3									
07	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	151	1	1676	2	N	-0-					-0-
							841	3									
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	145	1	1608	2	N	-0-					-0-
							763	3									
09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	142	1	1609	2	N	-0-					-0-
							756	3									
*10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	143	1	1694	2	N	-0-					-0-
							704	3									

PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 182720 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430

05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	557	1	931	3	N	-0-					78
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	560	1	1119	2	N	-0-					78
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	557	1	158	3	N	-0-					78
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	548	1	386	3	N	33	86	1			25
							36	9									
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	558	1	996	3	N	-0-					25
*10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	560	1	973	3	N	-0-					25

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 182796 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

F. LEAL WELL #: 5 RRCID -> 182804 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552

05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
							30	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 55 RRCID -> 182919 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853

05	6789	X	6716	-0-	-73	-0-	316	1	5251	2	N	-0-					-0-
							1149	3									
06	6900	X	5722	-0-	-1178	-0-	256	1	4229	2	N	-0-					-0-
							1237	3									
07	7130	X	6625	-0-	-505	-0-	304	1	4582	2	N	-0-					-0-
							1739	3									
08	7130	X	6666	-0-	-464	-0-	320	1	4653	2	N	-0-					-0-
							1693	3									
09	6720	X	6129	-0-	-591	-0-	335	1	4240	2	N	-0-					-0-
							1554	3									
10	6727	X	6582	-0-	-145	-0-	325	1	4718	2	N	-0-					-0-
							1539	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 25 RRCID -> 183137 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	577	2	N	-0-					-0-
							153	3									
06	570	N	413	-0-	-157	-0-	24	1	285	2	N	-0-					-0-
							104	3									
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	32	1	360	2	N	-0-					-0-
							181	3									
08	775	N	496	-0-	-279	-0-	29	1	317	2	N	-0-					-0-
							150	3									
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	39	1	437	2	N	-0-					-0-
							205	3									
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	34	1	403	2	N	-0-					-0-
							167	3									

LA PERLA WELL #: 159ST RRCID -> 183405 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	86	1	1396	2	N	-0-					-0-
							306	3									
06	1800	N	1676	-0-	-124	-0-	76	1	1239	2	N	-0-					-0-
							361	3									
07	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	80	1	1207	2	N	-0-					-0-
							460	3									
08	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	82	1	1195	2	N	-0-					-0-
							435	3									
09	1680	N	1566	-0-	-114	-0-	85	1	1083	2	N	-0-					-0-
							398	3									
10	1736	N	1580	-0-	-156	-0-	78	1	1133	2	N	-0-					-0-
							369	3									

LA PERLA WELL #: 217 RRCID -> 183409 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2562	-0-	-42	-0-	121	1	2003	2	N	-0-					-0-
							438	3									
06	2580	N	2405	-0-	-175	-0-	108	1	1777	2	N	-0-					-0-
							520	3									
07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	120	1	1810	2	N	-0-					-0-
							686	3									
08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	124	1	1806	2	N	-0-					-0-
							659	3									
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	132	1	1667	2	N	-0-					-0-
							612	3									
10	2604	N	2466	-0-	-138	-0-	122	1	1767	2	N	-0-					-0-
							577	3									

HEIN TRUST B WELL #: 10 RRCID -> 183437 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	97	1	1253	2	N	-0-					-0-
							331	3									
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	50	1	1221	2	N	-0-					-0-
							445	3									
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	83	1	1376	2	N	-0-					-0-
							691	3									
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	56	1	912	2	N	1					1
							432	3	1	9							
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	79	1	1154	2	N	-0-	1	1			-0-
							543	3									
*10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	65	1	935	2	N	-0-					-0-
							388	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	282	N	282	-0-		-0-	-0-	17	1	210	2	Y	-0-			-0-
								55	3							
06	270	N	233	-0-		-37	-0-	7	1	166	2	Y	-0-			-0-
								60	3							
07	252	N	252	-0-		-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-			-0-
								81	3							
08	279	N	226	-0-		-53	-0-	10	1	146	2	Y	-0-			-0-
								70	3							
09	240	N	166	-0-		-74	-0-	7	1	108	2	Y	-0-			-0-
								51	3							
10	248	N	180	-0-		-68	-0-	9	1	121	2	Y	-0-			-0-
								50	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	142	N	142	-0-		-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-			-0-
								23	3							
06	120	N	95	-0-		-25	-0-	7	1	69	2	Y	-0-			-0-
								19	3							
07	124	N	93	-0-		-31	-0-	7	1	65	2	Y	-0-			-0-
								21	3							
08	124	N	92	-0-		-32	-0-	6	1	64	2	Y	-0-			-0-
								22	3							
09	101	N	101	-0-		-0-	-0-	8	1	70	2	Y	-0-			-0-
								23	3							
10	155	X	144	-0-		-11	-0-	4	1	102	2	Y	-0-			-0-
								38	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1303	N	1303	-0-		-0-	-0-	75	1	971	2	Y	-0-			-0-
								257	3							
06	1170	N	1016	-0-		-154	-0-	29	1	723	2	Y	-0-			-0-
								264	3							
07	1209	N	992	-0-		-217	-0-	39	1	635	2	Y	-0-			-0-
								318	3							
08	1302	N	989	-0-		-313	-0-	40	1	644	2	Y	-0-			-0-
								305	3							
09	1192	N	1192	-0-		-0-	-0-	53	1	775	2	Y	-0-			-0-
								364	3							
*10	1304	N	1304	-0-		-0-	-0-	61	1	878	2	Y	-0-			-0-
								365	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1111	N	1111	-0-		-0-	-0-	63	1	828	2	Y	-0-			-0-
								220	3							
06	1054	N	1054	-0-		-0-	-0-	30	1	749	2	Y	-0-			-0-
								275	3							
07	1023	N	1023	-0-		-0-	-0-	40	1	655	2	Y	-0-			-0-
								328	3							
08	991	N	991	-0-		-0-	-0-	40	1	645	2	Y	-0-			-0-
								306	3							
09	796	N	796	-0-		-0-	-0-	35	1	518	2	Y	-0-			-0-
								243	3							
*10	782	N	782	-0-		-0-	-0-	37	1	527	2	Y	-0-			-0-
								218	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 220 RRCID -> 183468 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	360	1	5991	2	N	-0-					-0-
							1311	3									
06	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	362	1	5944	2	N	-0-					-0-
							1741	3									
07	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	355	1	5361	2	N	-0-					-0-
							2034	3									
08	7657	X	7642	-0-	-15	-0-	366	1	5335	2	N	-0-					-0-
							1941	3									
09	7560	X	6958	-0-	-602	-0-	380	1	4814	2	N	-0-					-0-
							1764	3									
10	7812	X	7458	-0-	-354	-0-	369	1	5347	2	N	-0-					-0-
							1742	3									

HEIN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 183469 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2401	-0-	-48	-0-	138	1	1790	2	N	-0-					-0-
							473	3									
06	2340	N	2245	-0-	-95	-0-	65	1	1597	2	N	-0-					-0-
							583	3									
07	2418	N	2241	-0-	-177	-0-	87	1	1434	2	N	-0-					-0-
							720	3									
08	2387	N	2137	-0-	-250	-0-	86	1	1391	2	N	1					1
							659	3	1	9							
09	2250	N	1970	-0-	-280	-0-	88	1	1281	2	N	-0-	1	1			-0-
							601	3									
10	2232	N	1669	-0-	-563	-0-	79	1	1124	2	N	-0-					-0-
							466	3									

LA PERLA WELL #: 219 RRCID -> 183471 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	92	1	1543	2	N	-0-					-0-
							338	3									
06	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	78	1	1295	2	N	-0-					-0-
							379	3									
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	87	1	1320	2	N	-0-					-0-
							500	3									
08	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	94	1	1355	2	N	-0-					-0-
							492	3									
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	98	1	1237	2	N	-0-					-0-
							453	3									
10	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	93	1	1374	2	N	-0-					-0-
							450	3									

HEIN TRUST B WELL #: 9 RRCID -> 183472 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA B2 WELL #: 17 RRCID -> 183546 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 218 RRCID -> 183600 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396

05	2139	N	2095	-0-	-44	-0-	100	1	1638	2	N	-0-					-0-
							357	3									
06	2100	N	1538	-0-	-562	-0-	69	1	1135	2	N	-0-					-0-
							334	3									
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	99	1	1492	2	N	-0-					-0-
							566	3									
08	2108	N	2064	-0-	-44	-0-	99	1	1439	2	N	-0-					-0-
							526	3									
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	106	1	1364	2	N	-0-					-0-
							501	3									
10	2170	N	2049	-0-	-121	-0-	101	1	1469	2	N	-0-					-0-
							479	3									

BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 183838 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688

05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
							25	3									
06	3000	N	30286	-0-	27286	27286	866	1	21351	2	N	243	189	1			54
							7802	3	267	9							
07	3100	N	37752	-0-	34652	61938	1454	1	24073	2	N	134					188
							12078	3	147	9							
08	3100	N	25742	-0-	22642	84580	1033	1	16712	2	N	65	139	1			114
							7925	3	72	9							
09	104435	X	19855	-0-	-84580	-0-	883	1	12883	2	N	37					151
							6048	3	41	9							
*10	17442	X	17442	-0-	-0-	-0-	822	1	11728	2	N	20					171
							4870	3	22	9							

BRUNI RANCH WELL #: 61 RRCID -> 183841 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10810 - 11012

05	1116	N	910	-0-	-206	-0-	52	1	679	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	33	1	823	2	Y	-0-					-0-
							300	3									
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	48	1	785	2	Y	-0-					-0-
							394	3									
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	50	1	813	2	Y	-0-					-0-
							385	3									
09	1080	N	786	-0-	-294	-0-	35	1	511	2	Y	-0-					-0-
							240	3									
10	1240	N	899	-0-	-341	-0-	42	1	605	2	Y	-0-					-0-
							252	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 70 RRCID -> 184036 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	41	1	539	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
06	690	N	648	-0-	-42	-0-	19	1	461	2	Y	-0-					-0-
							168	3									
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	27	1	444	2	Y	-0-					-0-
							223	3									
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	26	1	429	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
09	660	N	596	-0-	-64	-0-	27	1	387	2	Y	-0-					-0-
							182	3									
10	682	N	572	-0-	-110	-0-	27	1	385	2	Y	-0-					-0-
							160	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
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	65	1	843	2	Y	-0-					-0-
							223	3									
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	29	1	725	2	Y	-0-					-0-
							265	3									
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	38	1	628	2	Y	-0-					-0-
							314	3									
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	42	1	686	2	Y	-0-					-0-
							325	3									
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	50	1	738	2	Y	-0-					-0-
							347	3									
*10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	52	1	737	2	Y	-0-					-0-
							306	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
05	527	N	433	-0-	-94	-0-	21	1	338	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
08	434	N	181	-0-	-253	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
							51	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		7484	-0-	7484	7484	289	1	4791	2	N	-0-					-0-
							2404	3									
08	14B2 EXT		3544	-0-	3544	11028	143	1	2307	2	N	-0-					-0-
							1094	3									
09	12831	X	1803	-0-	-11028	-0-	80	1	1172	2	N	-0-					-0-
							551	3									
*10	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	64	1	905	2	N	-0-					-0-
							376	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN C WELL #: 2 RRCID -> 185463 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
							29	3									

HEIN TRUST B WELL #: 11 RRCID -> 185482 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
							22	3									
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
							31	3									
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
							33	3									
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
							33	3									
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
							39	3									
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
							27	3									

MCASKILL WELL #: 27 RRCID -> 185680 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	363	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
06	510	N	392	-0-	-118	-0-	23	1	270	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	25	1	276	2	Y	-0-					-0-
							138	3									
08	496	N	445	-0-	-51	-0-	25	1	285	2	Y	-0-					-0-
							135	3									
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	Y	-0-					-0-
							119	3									
*10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	339	2	Y	-0-					-0-
							141	3									

BRUNI RANCH WELL #: 63 RRCID -> 185696 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	81	1	1052	2	Y	-0-					-0-
							278	3									
06	1380	N	1307	-0-	-73	-0-	38	1	930	2	Y	-0-					-0-
							339	3									
07	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	53	1	870	2	Y	-0-					-0-
							436	3									
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	59	1	942	2	Y	-0-					-0-
							446	3									
09	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	57	1	844	2	Y	-0-					-0-
							397	3									
*10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	69	1	992	2	Y	-0-					-0-
							413	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 12 RRCID -> 186067 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
							6	3									
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
							13	3									
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
							20	3									
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
							10	3									
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	2	1	3	N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
							13	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 56 RRCID -> 186612 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	61	1	1023	2	N	-0-					-0-
							223	3									
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	56	1	922	2	N	-0-					-0-
							270	3									
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	60	1	885	2	N	-0-					-0-
							335	3									
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	59	1	855	2	N	-0-					-0-
							311	3									
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	65	1	827	2	N	-0-					-0-
							302	3									
10	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	57	1	809	2	N	-0-					-0-
							262	3									

BRUNI RANCH WELL #: 82 RRCID -> 186728 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
*10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
							58	3									

BMT MARTIN A WELL #: 18 RRCID -> 186733 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-					-0-
							47	3									
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
							56	3									
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	N	-0-					-0-
							74	3									
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	N	-0-					-0-
							61	3									
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	N	-0-					-0-
							65	3									
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	N	-0-					-0-
							75	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 225 RRCID -> 186782 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYE, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 186791 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859

05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	78	1	1312	2	N	-0-					-0-
							287	3									
06	1770	N	1547	-0-	-223	-0-	70	1	1142	2	N	-0-					-0-
							335	3									
07	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	68	1	1028	2	N	-0-					-0-
							391	3									
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	81	1	1184	2	N	-0-					-0-
							430	3									
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	106	1	1351	2	N	-0-					-0-
							496	3									
*10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	91	1	1303	2	N	-0-					-0-
							424	3									

LA PERLA WELL #: 223 RRCID -> 186792 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573

05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	172	1	2863	2	N	-0-					-0-
							625	3									
06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	157	1	2594	2	N	-0-					-0-
							760	3									
07	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	172	1	2608	2	N	-0-					-0-
							991	3									
08	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	172	1	2498	2	N	-0-					-0-
							908	3									
09	3240	X	2950	-0-	-290	-0-	162	1	2041	2	N	-0-					-0-
							747	3									
*10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	176	1	2567	2	N	-0-					-0-
							835	3									

BRUNI RANCH WELL #: 43 RRCID -> 186879 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 11944 - 11968

05	155	N	124	-0-	-31	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
06	180	N	127	-0-	-53	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
							40	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 92 RRCID -> 187268 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1095	-0-		-83	-0-	62 216	1 3	817	2	Y	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-		-0-	-0-	62 273	1 3	747	2	Y	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-		-0-	-0-	69 387	1 3	772	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	787	-0-		-298	-0-	45 239	1 3	503	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	633	-0-		-447	-0-	35 191	1 3	407	2	Y	-0-					-0-
*10	770	N	770	-0-		-0-	-0-	43 214	1 3	513	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 89 RRCID -> 187277 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	108	-0-		-16	-0-	7 21	1 3	80	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-		-15	-0-	3 28	1 3	74	2	Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-		-0-	-0-	4 33	1 3	64	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-		-4	-0-	3 28	1 3	58	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	81	-0-		-39	-0-	4 24	1 3	53	2	Y	-0-					-0-
*10	113	N	113	-0-		-0-	-0-	5 32	1 3	76	2	Y	-0-					-0-

DYE, J. D. WELL #: 10 RRCID -> 187474 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	8439	-0-		-179	-0-	396 1445	1 3	6598	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	8148	-0-		-282	-0-	366 1762	1 3	6020	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	8365	-0-		-346	-0-	384 2197	1 3	5784	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	8168	-0-		-543	-0-	391 2076	1 3	5701	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	7629	-0-		-591	-0-	417 1933	1 3	5279	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	8103	-0-		-329	-0-	400 1895	1 3	5808	2	N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 187488 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	178	-0-		-8	-0-	10 35	1 3	133	2	N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-		-0-	-0-	5 49	1 3	132	2	N	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-		-35	-0-	7 58	1 3	117	2	N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-		-0-	-0-	8 58	1 3	122	2	N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-		-0-	-0-	10 66	1 3	140	2	N	-0-					-0-
10	186	N	141	-0-		-45	-0-	7 39	1 3	95	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
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	23	1	302	2	N	-0-					-0-
							80	3									
06	450	N	339	-0-	-111	-0-	10	1	241	2	N	-0-					-0-
							88	3									
07	434	N	354	-0-	-80	-0-	14	1	227	2	N	-0-					-0-
							113	3									
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	15	1	251	2	N	-0-					-0-
							120	3									
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	N	-0-					-0-
							112	3									
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	16	1	218	2	N	-0-					-0-
							90	3									

LA PERLA WELL #: 222 RRCID -> 188046 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 23 RRCID -> 188139 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665

05	2387	N	2057	-0-	-330	-0-	117	1	1535	2	N	-0-					-0-
							405	3									
06	2100	N	2056	-0-	-44	-0-	118	1	1419	2	N	-0-					-0-
							519	3									
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	120	1	1326	2	N	-0-					-0-
							665	3									
08	2046	N	1864	-0-	-182	-0-	107	1	1192	2	N	-0-					-0-
							565	3									
09	2070	N	1826	-0-	-244	-0-	103	1	1172	2	N	-0-					-0-
							551	3									
*10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	125	1	1475	2	N	-0-					-0-
							611	3									

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 188530 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 78 RRCID -> 188857 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, W.M. WELL #: 57 RRCID -> 188858 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2166	-0-		-4	-0-	102	1	1694	2	N	-0-					-0-
								370	3									
06	2120	N	2120	-0-		-0-	-0-	96	1	1565	2	N	-0-					-0-
								459	3									
07	2220	N	2220	-0-		-0-	-0-	102	1	1535	2	N	-0-					-0-
								583	3									
08	2205	N	2205	-0-		-0-	-0-	105	1	1538	2	N	-0-					-0-
								562	3									
09	2130	N	2050	-0-		-80	-0-	112	1	1417	2	N	-0-					-0-
								521	3									
10	2232	N	2162	-0-		-70	-0-	106	1	1550	2	N	-0-					-0-
								506	3									

LA PERLA WELL #: 228 RRCID -> 189240 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1910	N	1910	-0-		-0-	-0-	88	1	1494	2	N	-0-					-0-
								328	3									
06	1950	N	1688	-0-		-262	-0-	77	1	1248	2	N	-0-					-0-
								363	3									
07	1971	N	1971	-0-		-0-	-0-	90	1	1364	2	N	-0-					-0-
								517	3									
08	1931	N	1931	-0-		-0-	-0-	93	1	1348	2	N	-0-					-0-
								490	3									
09	1712	N	1712	-0-		-0-	-0-	94	1	1184	2	N	-0-					-0-
								434	3									
10	1984	N	1518	-0-		-466	-0-	73	1	1088	2	N	-0-					-0-
								357	3									

BRUNI RANCH WELL #: 88 RRCID -> 189396 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2120	N	2120	-0-		-0-	-0-	121	1	1581	2	Y	-0-					-0-
								418	3									
06	2010	N	1918	-0-		-92	-0-	56	1	1365	2	Y	-0-					-0-
								497	3									
07	2015	N	1965	-0-		-50	-0-	75	1	1259	2	Y	-0-					-0-
								631	3									
08	2077	N	1975	-0-		-102	-0-	80	1	1286	2	Y	-0-					-0-
								609	3									
09	1920	N	1329	-0-		-591	-0-	59	1	864	2	Y	-0-					-0-
								406	3									
10	1953	N	1697	-0-		-256	-0-	81	1	1143	2	Y	-0-					-0-
								473	3									

BRUNI RANCH WELL #: 87 RRCID -> 189402 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	725	-0-		-267	-0-	42	1	541	2	Y	-0-					8
								142	3									
06	960	N	856	-0-		-104	-0-	24	1	609	2	Y	-0-					8
								223	3									
07	930	N	830	-0-		-100	-0-	32	1	531	2	Y	-0-					8
								267	3									
08	794	N	794	-0-		-0-	-0-	32	1	517	2	Y	-0-					8
								245	3									
09	870	N	609	-0-		-261	-0-	27	1	396	2	Y	-0-					8
								186	3									
10	837	N	625	-0-		-212	-0-	29	1	421	2	Y	-0-	8	1			-0-
								175	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 230 RRCID -> 189671 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	N	2822	-0-	-30		-0-	133 483	1 3	2206	2	N	-0-					-0-
06	2790	N	2689	-0-	-101		-0-	121 581	1 3	1987	2	N	-0-					-0-
07	2950	N	2950	-0-	-0-		-0-	135 774	1 3	2041	2	N	-0-					-0-
08	2916	N	2916	-0-	-0-		-0-	140 741	1 3	2035	2	N	-0-					-0-
09	2719	N	2719	-0-	-0-		-0-	149 689	1 3	1881	2	N	-0-					-0-
10	2945	N	2762	-0-	-183		-0-	136 645	1 3	1981	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 232 RRCID -> 190005 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1287	N	1287	-0-	-0-		-0-	60 221	1 3	1006	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1242	-0-	-48		-0-	56 267	1 3	919	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1294	-0-	-8		-0-	60 340	1 3	894	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1293	-0-	-9		-0-	62 327	1 3	904	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1201	-0-	-29		-0-	66 303	1 3	832	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1259	-0-	-43		-0-	61 295	1 3	903	2	N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 24 RRCID -> 190022 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6066	X	6066	-0-	-0-		-0-	285 1039	1 3	4742	2	N	-0-					2
06	5730	X	5423	-0-	-307		-0-	243 1173	1 3	4007	2	N	-0-					2
07	6335	X	6335	-0-	-0-		-0-	289 1665	1 3	4381	2	N	-0-					2
08	6381	X	6381	-0-	-0-		-0-	304 1623	1 3	4451 3	2 9	N	3					5
*09	5880	X	5364	-0-	-516		-0-	294 1358	1 3	3712	2	N	-0-	2	1			3
10	6324	X	5984	-0-	-340		-0-	295 1401	1 3	4288	2	N	-0-					1

LA PERLA WELL #: 231 RRCID -> 190024 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8141 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1163	N	1163	-0-	-0-		-0-	55 199	1 3	909	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1079	-0-	-91		-0-	47 233	1 3	799	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1131	-0-	-109		-0-	51 298	1 3	782	2	N	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-		-0-	60 325	1 3	887	2	N	-0-					-0-
09	1827	N	1827	-0-	-0-		-0-	100 463	1 3	1264	2	N	-0-					-0-
*10	1746	N	1746	-0-	-0-		-0-	86 407	1 3	1253	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 234 RRCID -> 190616 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	4043	-0-	-266	-0-	190	1	3163	2	Y	-0-					-0-
							690	3									
06	4170	X	4091	-0-	-79	-0-	185	1	3024	2	Y	-0-					-0-
							882	3									
07	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	344	1	5174	2	Y	-0-					-0-
							1963	3									
08	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	354	1	5154	2	Y	2					2
							1875	3	2	9							
09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	230	1	2909	2	Y	-0-	2	1			-0-
							1064	3									
*10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	226	1	3300	2	Y	-0-					-0-
							1077	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
05	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	240	1	3984	2	N	-0-					-0-
							871	3									
06	5010	X	4890	-0-	-120	-0-	219	1	3612	2	N	-0-					-0-
							1059	3									
07	5177	X	5154	-0-	-23	-0-	234	1	3565	2	N	-0-					-0-
							1355	3									
08	5177	X	5104	-0-	-73	-0-	244	1	3562	2	N	-0-					-0-
							1298	3									
09	4950	X	4767	-0-	-183	-0-	259	1	3284	2	N	19					19
							1203	3	21	9							
*10	5146	X	4969	-0-	-177	-0-	245	1	3563	2	N	-0-	3	6			16
							1161	3									

DYE, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 191696 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7936 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	2074	-0-	-3	-0-	99	1	1622	2	N	-0-					-0-
							353	3									
06	2070	N	2011	-0-	-59	-0-	90	1	1485	2	N	-0-					-0-
							436	3									
07	2108	N	2098	-0-	-10	-0-	96	1	1450	2	N	-0-					-0-
							552	3									
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	100	1	1454	2	N	60	33	1			27
							528	3	66	9							
09	2010	N	1928	-0-	-82	-0-	106	1	1334	2	N	-0-					27
							488	3									
*10	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	101	1	1458	2	N	-0-	5	6			22
							475	3									

HEIN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 191861 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 10104 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	49	1	638	2	N	-0-					-0-
							169	3									
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	21	1	519	2	N	-0-					-0-
							190	3									
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	35	1	571	2	N	-0-					-0-
							287	3									
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	35	1	564	2	N	-0-					-0-
							268	3									
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	37	1	537	2	N	-0-					-0-
							252	3									
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	33	1	466	2	N	-0-					-0-
							193	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 236 RRCID -> 192348 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9111 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	5692	-0-	-1655	-0-	268	1	4451	2	N	-0-					-0-
							973	3									
06	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	333	1	5484	2	N	-0-					-0-
							1606	3									
07	7595	X	7436	-0-	-159	-0-	340	1	5144	2	N	-0-					-0-
							1952	3									
08	7595	X	7366	-0-	-229	-0-	353	1	5141	2	N	-0-					-0-
							1872	3									
09	7350	X	6873	-0-	-477	-0-	375	1	4756	2	N	-0-					-0-
							1742	3									
10	7595	X	7098	-0-	-497	-0-	350	1	5090	2	N	-0-					-0-
							1658	3									

LA PERLA WELL #: 237 RRCID -> 192362 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8686 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	72	1	1157	2	Y	-0-					-0-
							252	3									
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	64	1	1056	2	Y	-0-					-0-
							308	3									
07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	117	1	1775	2	Y	-0-					-0-
							676	3									
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	121	1	1757	2	Y	1					1
							640	3	1	9							
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	83	1	1054	2	Y	-0-	1	1			-0-
							386	3									
*10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	76	1	1108	2	Y	-0-					-0-
							360	3									

LA PERLA WELL #: 235 RRCID -> 192419 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8648 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1938	-0-	-170	-0-	90	1	1515	2	Y	-0-					-0-
							333	3									
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	81	1	1347	2	Y	-0-					-0-
							396	3									
07	3100	N	3273	-0-	173	173	151	1	2265	2	Y	-0-					-0-
							857	3									
08	3100	N	3045	-0-	-55	118	145	1	2125	2	Y	1					1
							774	3	1	9							
09	1991	N	1873	-0-	-118	-0-	103	1	1295	2	Y	-0-	1	1			-0-
							475	3									
10	3286	X	1806	-0-	-1480	-0-	90	1	1294	2	Y	-0-					-0-
							422	3									

SPEAR, IRENE L. WELL #: 4 RRCID -> 192471 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	329	-0-	-167	-0-	15	1	258	2	N	-0-					-0-
							56	3									
06	480	N	418	-0-	-62	-0-	19	1	309	2	N	-0-					-0-
							90	3									
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	N	-0-					-0-
							101	3									
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	N	-0-					-0-
							96	3									
09	420	N	347	-0-	-73	-0-	19	1	239	2	N	-0-					-0-
							89	3									
*10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	N	-0-					-0-
							91	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 229 RRCID -> 192937 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 238 RRCID -> 193924 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013

05	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	146	1	2392	2	N	-0-					-0-
							522	3									
06	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	130	1	2158	2	N	-0-					-0-
							633	3									
07	2883	N	2867	-0-	-16	-0-	132	1	1982	2	N	-0-					-0-
							753	3									
08	2883	N	2576	-0-	-307	-0-	124	1	1799	2	N	-0-					-0-
							653	3									
09	2790	N	2472	-0-	-318	-0-	136	1	1711	2	N	-0-					-0-
							625	3									
10	2852	N	2546	-0-	-306	-0-	126	1	1826	2	N	-0-					-0-
							594	3									

LA PERLA WELL #: 242 RRCID -> 194551 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378

05	1798	N	1566	-0-	-232	-0-	73	1	1223	2	N	-0-					-0-
							270	3									
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	106	1	1729	2	N	-0-					-0-
							504	3									
07	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	114	1	1710	2	N	-0-					-0-
							650	3									
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	115	1	1670	2	N	-0-					-0-
							608	3									
09	2340	N	2179	-0-	-161	-0-	119	1	1507	2	N	-0-					-0-
							553	3									
10	2480	N	2271	-0-	-209	-0-	113	1	1629	2	N	-0-					-0-
							529	3									

LA PERLA WELL #: 241 RRCID -> 195177 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995

05	93	N	55	-0-	-38	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
							8	3									
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
							3	3									
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
							15	3									
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	N	-0-					-0-
							89	3									
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
							34	3									
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
							21	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 18 RRCID -> 195270 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11190 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	77	1	1005	2	N	-0-					-0-
							266	3									
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	34	1	849	2	N	-0-					-0-
							311	3									
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	49	1	820	2	N	-0-					-0-
							411	3									
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	51	1	815	2	N	1					1
							386	3	1	9							
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	51	1	747	2	N	-0-	1	1			-0-
							351	3									
*10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	56	1	805	2	N	-0-					-0-
							334	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
05	2325	N	2151	-0-	-174	-0-	124	1	1604	2	Y	-0-					-0-
							423	3									
06	2250	N	1991	-0-	-259	-0-	57	1	1416	2	Y	-0-					-0-
							518	3									
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	86	1	1433	2	Y	-0-					-0-
							720	3									
08	2139	N	2090	-0-	-49	-0-	84	1	1361	2	Y	-0-					-0-
							645	3									
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	89	1	1291	2	Y	-0-					-0-
							605	3									
10	2232	N	1978	-0-	-254	-0-	94	1	1331	2	Y	-0-					-0-
							553	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
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	127	1	1645	3	N	-0-					-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	105	1	1585	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1401	-0-	-304	-0-	98	1	1303	3	N	-0-					-0-
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	131	1	1603	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	1454	-0-	-196	-0-	110	1	1344	3	N	-0-					-0-
*10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	104	1	1424	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
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	89	1	1513	2	N	-0-					-0-
							333	3									
06	1920	N	1719	-0-	-201	-0-	77	1	1270	2	N	-0-					-0-
							372	3									
07	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	88	1	1337	2	N	-0-					-0-
							508	3									
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	96	1	1418	2	N	1					1
							518	3	1	9							
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	101	1	1272	2	N	-0-	1	1			-0-
							467	3									
*10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	100	1	1436	2	N	-0-					-0-
							469	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT-FNB WELL #: 6 RRCID -> 197582 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
08	248	N	135	-0-	-113	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
09	180	N	105	-0-	-75	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
							30	3									

BRUNI RANCH WELL #: 102 RRCID -> 198908 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11168 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	86	1	1138	2	Y	-0-					-0-
							300	3									
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	87	1	1040	2	Y	-0-					-0-
							380	3									
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	92	1	1018	2	Y	-0-					-0-
							510	3									
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	90	1	1001	2	Y	-0-					-0-
							474	3									
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	91	1	1035	2	Y	-0-					-0-
							487	3									
*10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	88	1	1039	2	Y	-0-					-0-
							432	3									

LA PERLA B1 WELL #: 19 RRCID -> 198929 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	520	-0-	-69	-0-	24	1	405	2	N	-0-					-0-
							91	3									
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	N	-0-					-0-
							103	3									
07	527	N	355	-0-	-172	-0-	15	1	245	2	N	-0-					-0-
							95	3									
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	392	2	N	-0-					-0-
							142	3									
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	29	1	352	2	N	-0-					-0-
							128	3									
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	N	-0-					-0-
							111	3									

MCMURREY, WM WELL #: 59 RRCID -> 198931 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9608 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	46	1	757	2	N	-0-					-0-
							164	3									
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	47	1	798	2	N	-0-					-0-
							234	3									
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	56	1	847	2	N	-0-					-0-
							322	3									
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	59	1	862	2	N	-0-					-0-
							312	3									
09	1080	N	911	-0-	-169	-0-	50	1	631	2	N	-0-					-0-
							230	3									
10	1147	N	877	-0-	-270	-0-	43	1	629	2	N	-0-					-0-
							205	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 243 RRCID -> 199588 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8532 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	116 419	1 3	1913	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2415	-0-	-45	-0-	109 522	1 3	1784	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2549	-0-	-24	-0-	116 670	1 3	1763	2	N	-0-					-0-
08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	121 645	1 3	1767	2	N	-0-					-0-
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	136 632	1 3	1725	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2476	-0-	-66	-0-	123 579	1 3	1774	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
05	1023	N	718	-0-	-305	-0-	33 124	1 3	561	2	N	-0-					-0-
06	870	N	669	-0-	-201	-0-	30 145	1 3	494	2	N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	34 197	1 3	514	2	N	-0-					-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	45 234	1 3	643	2	N	-0-					-0-
09	660	N	625	-0-	-35	-0-	33 160	1 3	432	2	N	-0-					-0-
*10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	38 179	1 3	547	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 103 RRCID -> 199944 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11244 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	193 670	1 3	2534	2	Y	-0-					-0-
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	177 772	1 3	2113	2	Y	-0-					-0-
07	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	165 917	1 3	1828	2	Y	-0-					-0-
08	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	137 716	1 3	1511	2	Y	-0-					-0-
09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	168 891	1 3	1898	2	Y	-0-					-0-
*10	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	148 725	1 3	1747	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 244 RRCID -> 203566 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	86	1	1449	2	N	-0-			-0-
							319	3							
06	1800	N	1790	-0-	-10	-0-	79	1	1324	2	N	-0-			-0-
							387	3							
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	87	1	1307	2	N	-0-			-0-
							498	3							
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	91	1	1320	2	N	-0-			-0-
							480	3							
09	1800	N	1738	-0-	-62	-0-	94	1	1202	2	N	-0-			-0-
							442	3							
10	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	90	1	1297	2	N	-0-			-0-
							422	3							

LA PERLA WELL #: 247 RRCID -> 203604 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	67	1	1103	2	N	-0-			-0-
							239	3							
06	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	67	1	1107	2	N	-0-			-0-
							324	3							
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	69	1	1051	2	N	-0-			-0-
							401	3							
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	67	1	1004	2	N	-0-			-0-
							367	3							
09	1500	N	1411	-0-	-89	-0-	77	1	976	2	N	-0-			-0-
							358	3							
10	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	71	1	1027	2	N	-0-			-0-
							335	3							

LA PERLA WELL #: 246 RRCID -> 204204 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	68	1	1122	2	N	-0-			-0-
							245	3							
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	94	1	1542	2	N	-0-			-0-
							451	3							
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	101	1	1521	2	N	-0-			-0-
							576	3							
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	109	1	1580	2	N	-0-			-0-
							575	3							
09	2100	N	2095	-0-	-5	-0-	116	1	1450	2	N	-0-			-0-
							529	3							
10	2201	N	2186	-0-	-15	-0-	107	1	1567	2	N	-0-			-0-
							512	3							

LA PERLA WELL #: 249 RRCID -> 204405 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-			-0-
							33	3							
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-			-0-
							35	3							
07	217	N	160	-0-	-57	-0-	6	1	109	2	Y	-0-			-0-
							45	3							
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	6	1	120	2	Y	-0-			-0-
							45	3							
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	6	1	97	2	Y	-0-			-0-
							36	3							
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			-0-
							32	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 248 RRCID -> 204592 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	137	1	2259	2	Y	-0-					-0-
							492	3									
06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	123	1	2030	2	Y	-0-					-0-
							592	3									
07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	128	1	1909	2	Y	-0-					-0-
							721	3									
08	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	142	1	2031	2	Y	1					1
							738	3	1	9							
09	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	144	1	1790	2	Y	-0-	1	1			-0-
							655	3									
*10	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	135	1	1931	2	Y	-0-					-0-
							629	3									

MARTINEZ, MERCURIO G.U. WELL #: 5 RRCID -> 207004 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125

05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	188	1	1597	3	Y	-0-					8
06	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	169	1	1264	2	Y	-0-					8
07	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	126	1	1094	3	Y	-0-					8
08	1643	N	1078	-0-	-565	-0-	99	1	979	3	Y	-0-					8
09	1440	N	995	-0-	-445	-0-	90	1	905	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	1209	N	762	-0-	-447	-0-	58	1	704	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.C. WELL #: 5 RRCID -> 208266 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166

05	2635	N	2356	-0-	-279	-0-	176	1	2180	3	N	-0-					20
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	186	1	2181	2	N	6					26
							7	9									
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	122	1	2014	3	N	23					49
							25	9									
08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	173	1	2223	3	N	12					61
							13	9									
09	2370	N	2180	-0-	-190	-0-	159	1	2011	3	N	9	49	1			21
							10	9									
10	2170	N	2115	-0-	-55	-0-	135	1	1980	3	N	-0-					21

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208275 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994

05	310	N	273	-0-	-37	-0-	11	1	215	2	N	-0-					-0-
							47	3									
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	379	2	N	-0-					-0-
							111	3									
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	289	2	N	-0-					-0-
							111	3									
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	N	-0-					-0-
							91	3									
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	N	-0-					-0-
							90	3									
*10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	N	-0-					-0-
							83	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 209478 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10272 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	432	N	432	-0-		-0-	-0-	24	1	323	2	N	-0-					-0-
								85	3									
06	428	N	428	-0-		-0-	-0-	25	1	295	2	N	-0-					-0-
								108	3									
07	634	N	634	-0-		-0-	-0-	36	1	398	2	N	-0-					-0-
								200	3									
08	720	N	720	-0-		-0-	-0-	41	1	460	2	N	-0-					-0-
								219	3									
09	731	N	731	-0-		-0-	-0-	42	1	469	2	N	-0-					-0-
								220	3									
*10	799	N	799	-0-		-0-	-0-	45	1	532	2	N	-0-					-0-
								222	3									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	167	-0-		-19	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-
								29	3									
06	240	N	240	-0-		-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
								54	3									
07	155	N	104	-0-		-51	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
								28	3									
08	155	N	137	-0-		-18	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
								37	3									
09	180	N	119	-0-		-61	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
								34	3									
10	93	N	35	-0-		-58	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
								8	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4333	-0-		-100	-0-	204	1	3387	2	N	-0-					-0-
								742	3									
06	4290	X	3989	-0-		-301	-0-	180	1	2948	2	N	-0-					-0-
								861	3									
07	4433	X	4303	-0-		-130	-0-	197	1	2976	2	N	-0-					-0-
								1130	3									
08	4433	X	4233	-0-		-200	-0-	204	1	2951	2	N	2					2
								1076	3	2	9							
09	4200	X	3923	-0-		-277	-0-	215	1	2714	2	N	-0-	2	1			-0-
								994	3									
10	4340	X	3989	-0-		-351	-0-	197	1	2859	2	N	-0-					-0-
								933	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2444	N	2444	-0-		-0-	-0-	115	1	1911	2	N	-0-					-0-
								418	3									
06	2262	N	2262	-0-		-0-	-0-	102	1	1671	2	N	-0-					-0-
								489	3									
07	2232	N	2058	-0-		-174	-0-	95	1	1423	2	N	-0-					-0-
								540	3									
08	2294	N	2068	-0-		-226	-0-	99	1	1442	2	N	1					1
								526	3	1	9							
09	2220	N	1898	-0-		-322	-0-	105	1	1314	2	N	-0-	1	1			-0-
								479	3									
10	2046	N	1934	-0-		-112	-0-	94	1	1386	2	N	-0-					-0-
								454	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J.M. WELL #: 15 RRCID -> 213775 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8122 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	115	1	1904	2	Y	-0-			-0-
							415	3							
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	105	1	1723	2	Y	-0-			-0-
							504	3							
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	106	1	1620	2	Y	-0-			-0-
							616	3							
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	114	1	1650	2	Y	-0-			-0-
							600	3							
09	2250	N	2225	-0-	-25	-0-	122	1	1540	2	Y	-0-			-0-
							563	3							
*10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	122	1	1766	2	Y	-0-			-0-
							577	3							

BRUNI RANCH WELL #: 105 RRCID -> 215946 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11308 - 11408

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCASKILL WELL #: 31 RRCID -> 218479 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 10806

05	3100	N	3875	-0-	775	3468	220	1	2891	2	Y	-0-			-0-
							764	3							
06	6918	X	3450	-0-	-3468	-0-	199	1	2381	2	Y	-0-			-0-
							870	3							
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	182	1	2014	2	Y	-0-			-0-
							1009	3							
08	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	158	1	1752	2	Y	-0-			-0-
							831	3							
09	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	141	1	1603	2	Y	-0-			-0-
							753	3							
10	3658	X	2571	-0-	-1087	-0-	144	1	1714	2	Y	-0-			-0-
							713	3							

MCASKILL TR5 WELL #: 33 RRCID -> 220746 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10724 - 10811

05	744	N	573	-0-	-171	-0-	33	1	427	2	N	-0-			-0-
							113	3							
06	630	N	529	-0-	-101	-0-	31	1	365	2	N	-0-			-0-
							133	3							
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	44	1	490	2	N	-0-			-0-
							246	3							
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	50	1	556	2	N	-0-			-0-
							263	3							
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	40	1	453	2	N	-0-			-0-
							212	3							
*10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	58	1	686	2	N	-0-			-0-
							286	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	4433	X	4341	-0-	-92	-0-	247	1	3239	2	N	-0-			-0-
							855	3							
06	4290	X	2470	-0-	-1820	-0-	143	1	1705	2	N	-0-			-0-
							622	3							
07	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	259	1	2880	2	N	-0-			-0-
							1443	3							
08	4371	X	3286	-0-	-1085	-0-	190	1	2101	2	N	-0-			-0-
							995	3							
09	4200	X	4015	-0-	-185	-0-	229	1	2577	2	N	-0-			-0-
							1209	3							
*10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	256	1	3024	2	N	85			85
							1254	3	94	9					

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
05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	195	1	2560	2	Y	-0-			-0-
							675	3							
06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	195	1	2329	2	Y	-0-			-0-
							851	3							
07	3379	X	3259	-0-	-120	-0-	184	1	2048	2	Y	-0-			-0-
							1027	3							
08	3379	X	3249	-0-	-130	-0-	187	1	2077	2	Y	-0-			-0-
							985	3							
09	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	192	1	2161	2	Y	-0-			-0-
							1014	3							
*10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	193	1	2281	2	Y	-0-			-0-
							948	3							

MCASKILL TR7 WELL #: 32 RRCID -> 222817 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11032 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3639	-0-	-205	-0-	207	1	2715	2	Y	-0-			-0-
							717	3							
06	3720	X	3330	-0-	-390	-0-	191	1	2298	2	Y	-0-			-0-
							841	3							
07	3782	X	3233	-0-	-549	-0-	183	1	2031	2	Y	-0-			-0-
							1019	3							
08	3627	X	2991	-0-	-636	-0-	172	1	1912	2	Y	-0-			-0-
							907	3							
09	3510	X	3478	-0-	-32	-0-	197	1	2232	2	Y	-0-			-0-
							1049	3							
*10	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	251	1	2958	2	Y	-0-			-0-
							1227	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 32 RRCID -> 223033 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5766	X	5643	-0-	-123	-0-	5433	2	210	3	N	-0-					-0-
*02	5376	X	4790	-0-	-586	-0-	3361	2	1429	3	N	-0-					-0-
*03	5952	X	3213	-0-	-2739	-0-	2377	2	836	3	N	-0-					-0-
*04	5760	X	2966	-0-	-2794	-0-	2178	2	788	3	N	-0-					-0-
*05	5828	X	2647	-0-	-3181	-0-	2094	2	553	3	N	-0-					-0-
*06	5460	X	2942	-0-	-2518	-0-	2154	2	788	3	N	-0-					-0-
*07	5301	X	2944	-0-	-2357	-0-	1961	2	983	3	N	-0-					-0-
*08	3224	X	2843	-0-	-381	-0-	1928	2	915	3	N	-0-					-0-
*09	2970	X	2743	-0-	-227	-0-	1867	2	876	3	N	-0-					-0-
10	3038	X	2824	-0-	-214	-0-	1985	2	824	3	N	14					14
							15	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 39 RRCID -> 224682 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		6	-0-	6	6	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2	-0-	2	8	2	3			N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 33 RRCID -> 225603 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828

05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	571	2	150	3	N	-0-					-0-
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	489	2	179	3	N	-0-					-0-
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	479	2	241	3	N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	509	2	241	3	N	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	503	2	236	3	N	-0-					-0-
*10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	533	2	222	3	N	-0-					-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 227786 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918

05	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	5694	2	1503	3	N	-0-					-0-
06	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	5154	2	1884	3	N	-0-					-0-
07	7409	X	7190	-0-	-219	-0-	4788	2	2402	3	N	-0-					-0-
08	7409	X	7125	-0-	-284	-0-	4833	2	2292	3	N	-0-					-0-
09	7170	X	6937	-0-	-233	-0-	4721	2	2216	3	N	-0-					-0-
10	7285	X	7141	-0-	-144	-0-	5045	2	2096	3	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 227883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 11246

05	155	N	121	-0-	-34	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
10	186	X	159	-0-	-27	-0-	8	1	104	2	Y	3	1	1			2
							44	3	3	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	339	-0-		-2	-0-	16	1	265	2	N	-0-					-0-
								58	3									
06	360	N	321	-0-		-39	-0-	15	1	238	2	N	-0-					-0-
								68	3									
07	371	N	371	-0-		-0-	-0-	16	1	257	2	N	-0-					-0-
								98	3									
08	341	N	315	-0-		-26	-0-	16	1	220	2	N	-0-					-0-
								79	3									
09	330	N	291	-0-		-39	-0-	17	1	202	2	N	-0-					-0-
								72	3									
10	372	N	266	-0-		-106	-0-	14	1	189	2	N	-0-					-0-
								63	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3834	X	3834	-0-		-0-	-0-	254	1	3580	3	N	-0-					-0-
06	3711	X	3711	-0-		-0-	-0-	252	1	3459	2	N	-0-					-0-
07	3737	X	3737	-0-		-0-	-0-	251	1	3486	3	N	-0-					-0-
08	3855	X	3855	-0-		-0-	-0-	271	1	3584	3	N	-0-					-0-
09	3481	X	3481	-0-		-0-	-0-	252	1	3229	3	N	-0-					-0-
*10	3441	X	3441	-0-		-0-	-0-	240	1	3201	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4046	X	4046	-0-		-0-	-0-	230	1	3020	2	Y	-0-					-0-
								796	3									
06	3360	X	3253	-0-		-107	-0-	189	1	2244	2	Y	-0-					-0-
								820	3									
07	3461	X	3461	-0-		-0-	-0-	196	1	2174	2	Y	-0-					-0-
								1091	3									
08	3472	X	3307	-0-		-165	-0-	190	1	2114	2	Y	-0-					-0-
								1003	3									
09	3360	X	3064	-0-		-296	-0-	175	1	1966	2	Y	-0-					-0-
								923	3									
*10	3533	X	3533	-0-		-0-	-0-	199	1	2356	2	Y	-0-					-0-
								978	3									

BRUNI RANCH WELL #: 109 RRCID -> 237169 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9728 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3531	X	3531	-0-		-0-	-0-	203	1	2633	2	N	-0-					1
								695	3									
06	3458	X	3458	-0-		-0-	-0-	100	1	2459	2	N	-0-					1
								899	3									
07	3594	X	3594	-0-		-0-	-0-	139	1	2301	2	N	-0-					1
								1154	3									
08	3450	X	3450	-0-		-0-	-0-	139	1	2244	2	N	2					3
								1065	3	2	9							
09	3058	X	3058	-0-		-0-	-0-	136	1	1988	2	N	-0-	1	1			2
								934	3									
*10	3313	X	3313	-0-		-0-	-0-	156	1	2231	2	N	-0-					2
								926	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL TR8 WELL #: 38 RRCID -> 243736 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	169	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	12	1	130	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					-0-
							58	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 35 RRCID -> 248142 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092

05	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	3762	2	993	3	N	-0-					-0-
06	4680	X	4382	-0-	-298	-0-	3209	2	1173	3	N	-0-					-0-
07	4836	X	4393	-0-	-443	-0-	2925	2	1468	3	N	-0-					-0-
08	4836	X	4460	-0-	-376	-0-	3025	2	1435	3	N	-0-					-0-
09	4590	X	4327	-0-	-263	-0-	2944	2	1383	3	N	-0-					-0-
10	4743	X	4394	-0-	-349	-0-	3104	2	1290	3	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 34 RRCID -> 248427 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814

05	5208	X	4876	-0-	-332	-0-	3858	2	1018	3	N	-0-					-0-
06	4890	X	4860	-0-	-30	-0-	3559	2	1301	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	5077	-0-	-7	-0-	3381	2	1696	3	N	-0-					-0-
08	5084	X	4942	-0-	-142	-0-	3352	2	1590	3	N	-0-					-0-
09	4920	X	4755	-0-	-165	-0-	3236	2	1519	3	N	-0-					-0-
10	5084	X	5019	-0-	-65	-0-	3546	2	1473	3	N	-0-					-0-

MCCANN, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 248637 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744

05	217	N	209	-0-	-8	-0-	7	1	163	2	N	-0-					5
							39	3									
06	180	N	26	-0-	-154	-0-	2	1	17	2	N	-0-					5
							7	3									
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					5
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					5
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

VIDAURRI, R. WELL #: 36 RRCID -> 249333 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573

05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	245	2	65	3	N	-0-					-0-
06	540	N	118	-0-	-422	-0-	86	2	32	3	N	-0-					-0-
07	589	N	533	-0-	-56	-0-	355	2	178	3	N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	357	2	170	3	N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	261	2	123	3	N	-0-					-0-
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	380	2	158	3	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 249633 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
							7	3									
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
							14	3									
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
							7	3									
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
							7	3									
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
							1	3									

LA PERLA WELL #: 256 RRCID -> 252835 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3080	-0-	-206	-0-	146	1	2408	2	N	-0-					-0-
							526	3									
06	3180	X	2946	-0-	-234	-0-	132	1	2178	2	N	-0-					-0-
							636	3									
07	3193	X	2957	-0-	-236	-0-	135	1	2045	2	N	-0-					-0-
							777	3									
08	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	168	1	2459	2	N	-0-					-0-
							897	3									
09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	166	1	2100	2	N	-0-					-0-
							768	3									
10	3069	X	3000	-0-	-69	-0-	148	1	2151	2	N	-0-					-0-
							701	3									

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256233 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 261 RRCID -> 259590 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	39	1	633	2	N	-0-					-0-
							137	3									
06	810	N	754	-0-	-56	-0-	34	1	557	2	N	-0-					-0-
							163	3									
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	33	1	509	2	N	-0-					-0-
							195	3									
08	806	N	737	-0-	-69	-0-	36	1	515	2	N	-0-					-0-
							186	3									
09	750	N	650	-0-	-100	-0-	35	1	450	2	N	-0-					-0-
							165	3									
10	744	N	598	-0-	-146	-0-	30	1	430	2	N	-0-					-0-
							138	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 38 RRCID -> 260531 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	5221	2	1379	3	N	-0-					-0-
06	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	4433	2	1620	3	N	-0-					-0-
07	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	3929	2	1971	3	N	-0-					-0-
08	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	3900	2	1850	3	N	-0-					-0-
09	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	3726	2	1750	3	N	-0-					-0-
*10	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	3868	2	1606	3	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 40 RRCID -> 261679 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	231	-0-	-79	-0-	182	2	49	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	250	-0-	-200	-0-	183	2	67	3	Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	171	2	86	3	Y	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	242	2	115	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	135	2	64	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	174	-0-	-74	-0-	123	2	51	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 258 RRCID -> 266975 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992

05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	186	1	3107	2	N	-0-					-0-
							680	3									
06	3930	X	3892	-0-	-38	-0-	175	1	2875	2	N	-0-					-0-
							842	3									
07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	192	1	2894	2	N	-0-					-0-
							1097	3									
08	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	198	1	2882	2	N	-0-					-0-
							1049	3									
09	3900	X	3703	-0-	-197	-0-	203	1	2562	2	N	-0-					-0-
							938	3									
10	4185	X	4011	-0-	-174	-0-	197	1	2876	2	N	-0-					-0-
							938	3									

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
L & P WELL #: 5 RRCID -> 155907 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2017 - P/A 05/12/17

MAGNA OPERATING, LLC 521455
BRUNI-HEIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191848 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10233 - 10308

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 219528 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9640 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 126689 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9604 - 9610

05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
07	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
08	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
*09	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
*10	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1B RRCID -> 176326 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8670 - 9710

05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 2B RRCID -> 179048 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9214

05	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*10	235	N	235	-0-	-0-	-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

05	2046	N	1228	-0-	-818	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
*06	2040	N	1801	-0-	-239	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1734	-0-	-157	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
*08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1882	2	29	9	N	26	26	1			-0-
*09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1824	2	184	9	N	167	167	1			-0-
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
BMT WELL #: 1 RRCID -> 232481 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9124 - 10750

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	DELQ PR		941	-0-	941	941	941	3			N	-0-					19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	941					N	NO RPT					19

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 1 RRCID -> 069973 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	23	1	278	2	Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	277	2	Y	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	29	1	286	2	Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	27	1	289	2	Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		312	-0-	312	312	26	1	286	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
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	11	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		121	-0-	121	121	10	1	111	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	3472	X	2915	-0-	-557	-0-	222	1	2693	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2968	-0-	-392	-0-	253	1	2715	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	2971	-0-	-470	-0-	277	1	2694	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	2607	-0-	-834	-0-	225	1	2382	2	Y	-0-					-0-
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	292	1	3363	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3741	-0-	3741	3741	312	1	3429	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
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		29	-0-	29	29	2	1	27	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 12 RRCID -> 142469 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	432	-0-	-312	-0-	33	1	399	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	452	-0-	-148	-0-	38	1	414	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	396	-0-	-286	-0-	37	1	359	2	Y	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	45	1	472	2	Y	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	36	1	417	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		595	-0-	595	595	50	1	545	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	166	1	2013	2	Y	-0-					-0-
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	184	1	1983	2	Y	-0-					-0-
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	212	1	2058	2	Y	-0-					-0-
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	196	1	2070	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	170	1	1960	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2267	-0-	2267	2267	189	1	2078	2	Y	-0-					-0-

HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384

05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	72	1	871	2	Y	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	82	1	880	2	Y	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	91	1	883	2	Y	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	82	1	863	2	Y	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	72	1	835	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		972	-0-	972	972	81	1	891	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250

05	434	N	405	-0-	-29	-0-	31	1	374	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	34	1	368	2	Y	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	38	1	369	2	Y	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	35	1	369	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	30	1	344	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		405	-0-	405	405	34	1	371	2	Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596

05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	143	1	696	2	Y	8					29
							9	9									
06	720	N	705	-0-	-15	-0-	125	1	580	2	Y	-0-					29
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	126	1	645	2	Y	1					30
							1	9									
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	154	1	749	2	Y	1					31
							1	9									
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	153	1	785	2	Y	2	31	1			2
							2	9									
10	DLQ G-10		738	-0-	738	738	131	1	607	2	Y	-0-					2

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780

05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	267	1	3244	2	Y	-0-					-0-
06	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	253	1	2716	2	Y	-0-					-0-
07	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	249	1	2416	2	Y	-0-					-0-
08	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	208	1	2197	2	Y	-0-					-0-
09	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	195	1	2252	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2465	-0-	2465	2465	206	1	2259	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2884	N	2743	-0-	-141	-0-	209	1	2534	2	Y	-0-			-0-
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	152	1	1640	2	Y	-0-			-0-
07	2325	X	383	-0-	-1942	-0-	36	1	347	2	Y	-0-			-0-
08	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	208	1	2193	2	Y	-0-			-0-
09	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	220	1	2530	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		2252	-0-	2252	2252	188	1	2064	2	Y	-0-			-0-

PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PENA, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 151951 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 8762

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEIN, A.O. WELL #: 4 RRCID -> 153183 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 9411

05	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	316	1	3827	2	Y	-0-			-0-
06	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	349	1	3752	2	Y	-0-			-0-
07	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	386	1	3754	2	Y	-0-			-0-
08	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	359	1	3797	2	Y	-0-			-0-
09	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	317	1	3656	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		4046	-0-	4046	4046	338	1	3708	2	Y	-0-			-0-

PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 157620 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8596 - 8621

05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	84	1	430	2	N	-0-			46
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	81	1	461	2	N	-0-			46
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	75	1	423	2	N	-0-			46
08	527	N	453	-0-	-74	-0-	71	1	382	2	N	-0-			46
09	540	N	461	-0-	-79	-0-	81	1	380	2	N	-0-			46
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	86	1	395	2	N	-0-			46

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PENA, H. L. WELL #: 3 RRCID -> 158861 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7687 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	63	1	308	2	Y	4					17
							4	9									
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	66	1	309	2	Y	-0-					17
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	69	1	357	2	Y	-0-					17
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	62	1	300	2	Y	1					18
							1	9									
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	59	1	304	2	Y	1	18	1			1
							1	9									
10	DLQ G-10		311	-0-	311	311	55	1	256	2	Y	-0-					1

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 159135 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8445 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	134	1	685	2	N	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	153	1	868	2	N	-0-					-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	168	1	942	2	N	-0-					-0-
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	176	1	942	2	N	-0-					-0-
09	990	N	643	-0-	-347	-0-	112	1	531	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	590	-0-	-433	-0-	105	1	485	2	N	-0-					-0-

PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 159403 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7644 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2378	N	2079	-0-	-299	-0-	350	1	1708	2	Y	19					72
							21	9									
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	302	1	1405	2	Y	-0-					72
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	306	1	1574	2	Y	3					75
							3	9									
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	350	1	1698	2	Y	2					77
							2	9									
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	322	1	1655	2	Y	5	77	1			5
							6	9									
10	DLQ G-10		1637	-0-	1637	1637	290	1	1347	2	Y	-0-					5

PENA, H. L. WELL #: 5 RRCID -> 159602 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7692 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	16	1	79	2	Y	1					6
							1	9									
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	23	1	107	2	Y	-0-					6
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	13	1	69	2	Y	-0-					6
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	16	1	78	2	Y	-0-					6
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	25	1	129	2	Y	-0-	6	1			-0-
10	DLQ G-10		136	-0-	136	136	24	1	112	2	Y	-0-					-0-

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160639 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	1					2
							1	9									
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					2
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					2
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					2
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	DLQ G-10		11	-0-	11	11	2	1	9	2	Y	-0-					-0-

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160849 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTINEZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 162123 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	348	1	1778	2	N	-0-					51
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	350	1	1990	2	N	8					59
							9	9									
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	351	1	1971	2	N	15					74
							17	9									
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	372	1	1993	2	N	-0-					74
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	361	1	1705	2	N	-0-					74
10	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	308	1	1417	2	N	-0-					74

PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 162826 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	173	1	845	2	Y	10					37
							11	9									
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	152	1	708	2	Y	-0-					37
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	141	1	726	2	Y	1					38
							1	9									
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	191	1	925	2	Y	1					39
							1	9									
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	187	1	960	2	Y	3	39	1			3
							3	9									
10	DLQ G-10		914	-0-	914	914	162	1	752	2	Y	-0-					3

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 172744 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 9202 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 13 RRCID -> 174846 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10908 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1219	-0-	-269	-0-	93	1	1126	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1198	-0-	-152	-0-	102	1	1096	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	118	1	1143	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	105	1	1104	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	95	1	1096	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1269	-0-	1269	1269	106	1	1163	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	106	1	1290	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	373	-0-	-377	-0-	32	1	341	2	Y	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	88	1	852	2	Y	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	90	1	948	2	Y	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	39	1	453	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		471	-0-	471	471	39	1	432	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 #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	13	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	148	-0-	-92	-0-	13	1	135	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	140	-0-	-77	-0-	13	1	127	2	Y	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	12	1	133	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		170	-0-	170	170	14	1	156	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	2	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		162	-0-	162	162	14	1	148	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	155	1	1877	2	Y	-0-					-0-
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	159	1	1705	2	Y	-0-					-0-
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	164	1	1593	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	136	1	1439	2	Y	-0-					-0-
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	180	1	2079	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1999	-0-	1999	1999	167	1	1832	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		77	-0-	77	77	6	1	71	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	752	-0-	-85	-0-	57	1	695	2	Y	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	65	1	699	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	781	-0-	-25	-0-	73	1	708	2	Y	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	75	1	789	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	703	-0-	-47	-0-	56	1	647	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		686	-0-	686	686	57	1	629	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	16	1	189	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	183	-0-	-117	-0-	16	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	166	-0-	-82	-0-	15	1	151	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	17	1	175	2	Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		241	-0-	241	241	20	1	221	2	Y	-0-					-0-

HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	13	N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		16	-0-	16	16	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX, FIRST) 50925 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HEIN, A.O. WELL #: 1 RRCID -> 131965 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4553 - 4563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH) 50925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MCCANN, CATALINA L. WELL #: 1 RRCID -> 156673 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 5150 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (WILCOX 6800) 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KING, AL DR. WELL #: 1 RRCID -> 142924 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5951 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	98	1	1617	2	N	-0-					-0-
							353	3									
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	89	1	1480	2	N	-0-					-0-
							433	3									
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	96	1	1461	2	N	-0-					-0-
							554	3									
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	100	1	1461	2	N	-0-					-0-
							531	3									
09	1980	N	1944	-0-	-36	-0-	106	1	1346	2	N	-0-					-0-
							492	3									
*10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	101	1	1469	2	N	-0-					-0-
							479	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 12 RRCID -> 152987 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	101	1	1421	3	Y	-0-					-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	93	1	1281	2	Y	-0-					-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	93	1	1296	3	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	91	1	1202	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	92	1	1190	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	92	1	1238	3	Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256235 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	5	2	1	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
							8	3									
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	4	2	1	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
							7	3									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450) 50932 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 164238 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7657 - 7677

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208706 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 7694

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA RANCH (9800) 50932 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168076 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9704 - 9692

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 170888 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9632 - 9638

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA 50953 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 165030 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7067 - 7200

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (C-5650) 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A., ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 042627 COMPL. DATE 10/00/1967 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 C RRCID -> 048819 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA WELL #: D 11 RRCID -> 241573 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5438 - 5445

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (D) 50953 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 130639 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5080 - 5170

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (E) 50953 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9D RRCID -> 205944 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5412 - 5420

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (F) 50953 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 C RRCID -> 269341 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	354	-0-	-80	-0-	21	1	333	2	N	-0-					-0-
06	420	#	368	-0-	-52	-0-	20	1	318	2	N	27	27	1			-0-
							30	9									
07	434	#	386	-0-	-48	-0-	20	1	337	2	N	26	26	1			-0-
							29	9									
08	434	#	362	-0-	-72	-0-	22	1	340	2	N	-0-					-0-
09	420	#	350	-0-	-70	-0-	20	1	301	2	N	26	26	1			-0-
							29	9									
*10	393	R	393	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	N	27	27	1			-0-
							30	9									

LA REFORMA (F-4-G SEG.2) 50953 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 5 RRCID -> 132673 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 10453 PERF. 5717 - 5725

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (G-1) 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 217209 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6253 - 6256

05	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	151	1	638	3	N	1				24
								1	9								
06	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	161	1	589	3	N	-0-	1	1		23
07	837	N	698	-0-	-139	B	-0-	167	1	531	3	N	-0-				23
08	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	210	1	579	3	N	-0-				23
09	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	205	1	560	3	N	-0-				23
10	713	N	620	-0-	-93	B	-0-	168	1	452	3	N	-0-				23

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 146701 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

LA REFORMA (G-4) 50953 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 187591 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6574 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (L) 50953 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 2 RRCID -> 223397 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7522 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	4			N	-0-					145
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	4			N	-0-					145
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	4			N	-0-					145
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	4			N	-0-					145
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	4			N	-0-					145
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	4			N	-0-					145

LA REFORMA (LOPEZ) 50953 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119109 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 5126 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (N) 50953 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. 'B' WELL #: 8 RRCID -> 270607 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 7237 - 7249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (O) 50953 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B., ESTATE -B- WELL #: 13 D RRCID -> 131964 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	559	-0-	-30	-0-	48	1	422	2	N	81					217
							89	9									
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	45	1	406	2	N	90	178	1			129
							99	9									
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	45	1	396	2	N	89	175	1			43
							98	9									
08	558	N	472	-0-	-86	-0-	45	1	368	2	N	54					97
							59	9									
09	540	N	443	-0-	-97	-0-	41	1	329	2	N	66	1	1			162
							73	9									
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	45	1	384	2	N	73	165	1			70
							80	9									

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-

LA REFORMA (P, RES. 3) 50953 533 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 172374 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6930 - 7012

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (Q) 50953 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242853 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 8494

05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	131	1	1610	2	N	-0-					10
06	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	150	1	1487	2	N	6					16
							7	9									
07	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	157	1	1428	2	N	96					112
							106	9									
08	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	151	1	1411	2	N	19					131
							21	9									
*09	1620	N	1549	-0-	-71	-0-	160	1	1359	2	N	27					158
							30	9									
10	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	148	1	1512	2	N	35	182	1			11
							39	9									

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA REFORMA (R) 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242855 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B., -F- WELL #: 1 RRCID -> 042007 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	620	N	411	-0-	-209	-0-	42 2	1 9	367	2	N	2					7
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	38 6	1 9	337	2	N	5	7	1			5
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	361	2	N	2	6	1			1
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	40 4	1 9	331	2	N	4					5
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	42 8	1 9	331	2	N	7	1	1			11
*10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	45 7	1 9	381	2	N	6	13	1			4

GUERRA, A., JR. ET AL -A- WELL #: 7 J RRCID -> 049797 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F.B. GUERRA ESTATE "B" WELL #: 11 D RRCID -> 172252 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7510 - 7545

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (S) 50953 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 T RRCID -> 242216 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7442 - 7476

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-

LA REFORMA (T, RES. 2) 50953 617 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 12 RRCID -> 130743 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7898 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (T,RES. 3) 50953 618 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 176278 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7730 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	828	2	10	9	N	9					97
06	900	N	898	-0-	-2	-0-	887	2	11	9	N	10					107
07	806	N	706	-0-	-100	-0-	703	2	3	9	N	3					110
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	6					116
09	900	N	768	-0-	-132	-0-	768	2			N	-0-	87	1			29
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					29

LA REFORMA (T, RES.4) 50953 619 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B. EST -B- WELL #: 13 F RRCID -> 132618 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8030 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (4700) 50953 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 11 RRCID -> 131597 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 4583 - 4589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

LA REFORMA (5670) 50953 737 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 4 RRCID -> 119894 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5672 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B -5737					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B -5737					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B -5737					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B -5737					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2019 - P/A 09/30/19

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 195470 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10901 PERF. 5660 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. W) 50955 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA BROS. WELL #: 15 RRCID -> 242002 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4661		3307	-0-	-1354	-0-	374 41	1 9	2892	2	Y	37	31	1			93
06	3040	R	3040	-0-	-0-	-0-	315 4	1 9	2721	2	Y	4					97
07	3410		3154	-0-	-256	-0-	325 46	1 9	2783	2	Y	42					139
08	3410		3130	-0-	-280	-0-	323 45	1 9	2762	2	Y	41					180
09	3300		2965	-0-	-335	-0-	303 39	1 9	2623	2	Y	35					215
*10	3317	#	3149	-0-	-168	-0-	333 43	1 9	2773	2	Y	39	134	1			120

LA REFORMA, N. (VXBG. X) 50955 447 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 181645 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8568 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	866	-0-	-95	-0-	65 7	1 9	794	2	N	6					83
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	80 7	1 9	795	2	N	6					89
07	682	N	578	-0-	-104	-0-	57	1	521	2	N	-0-					89
08	868	N	831	-0-	-37	-0-	80 4	1 9	747	2	N	4					93
*09	870	N	755	-0-	-115	-0-	78 17	1 9	660	2	N	15					108
*10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	69 17	1 9	712	2	N	15					123

LA REFORMA, N. (VXBG. X) //CONT.// 50955 447 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198041 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	289	1	2232	2	Y	26	45	1			82
							29	9									
06	3000	N	3544	-0-	544	544	367	1	3174	2	Y	3					85
							3	9									
07	3100	N	3485	-0-	385	929	362	1	3102	2	Y	19					104
							21	9									
08	3100	N	3260	-0-	160	1089	338	1	2892	2	Y	27					131
							30	9									
09	4366	X	3277	-0-	-1089	-0-	337	1	2920	2	Y	18					149
							20	9									
*10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	342	1	2846	2	Y	39	28	1			160
							43	9									

GUERRA BROS. WELL #: 13 RRCID -> 201785 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1) 50955 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA BROS. WELL #: 14 RRCID -> 208099 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8946 - 9050

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	116	1			99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					127
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					148
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			118

LA REFORMA, NW. (VKSBG. 8250) 50957 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA, R.A. WELL #: 7 RRCID -> 193088 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8413 - 8429

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	1			49

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

05	372	N	324	-0-	-48	-0-	22	1	298	2	N	4					11
							4	9									
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	298	2	N	4	9	1			6
							4	9									
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	297	2	N	6	9	1			3
							7	9									
08	310	N	230	-0-	-80	-0-	16	1	211	2	N	3					6
							3	9									
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	22	1	276	2	N	4					10
							4	9									
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	18	1	236	2	N	5	10	1			5
							6	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA, A. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180193 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8031 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA "C" WELL #: 1 RRCID -> 191689 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8204 - 10906

05	4495	X	4169	-0-	-326	-0-	288	1	3867	2	Y	13	51	1			14
							14	9									
06	4350	X	4083	-0-	-267	-0-	276	1	3782	2	Y	23	6	1			31
							25	9									
07	4495	X	4070	-0-	-425	-0-	268	1	3782	2	Y	18	5	1			44
							20	9									
08	4216	X	3683	-0-	-533	-0-	263	1	3410	2	Y	9					53
							10	9									
09	4080	X	3625	-0-	-455	-0-	264	1	3351	2	Y	9	53	1			9
							10	9									
10	DLQ G-10		4139	-0-	4139	4139	286	1	3833	2	Y	18	6	1			21
							20	9									

GUERRA -B- WELL #: 14 RRCID -> 197297 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 9100 - 10843

05	2790	X	2732	-0-	-58	-0-	187	1	2520	2	N	23					187
							25	9									
06	2700	X	2196	-0-	-504	-0-	147	1	2026	2	N	21	2	1			206
							23	9									
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	237	1	3364	2	N	25	2	1			229
							28	9									
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	236	1	3080	2	N	19	179	1			69
							21	9									
09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	246	1	3126	2	N	25	2	1			92
							28	9									
*10	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	203	1	2722	2	N	21	2	1			111
							23	9									

GUERRA "C" WELL #: 2 RRCID -> 202284 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 7506 - 10312

05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	260	1	3460	2	Y	32	136	1			37
							35	9									
06	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	256	1	3476	2	Y	37	2	1			72
							41	9									
07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	242	1	3385	2	Y	39	2	1			109
							43	9									
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	251	1	3205	2	Y	43					152
							47	9									
09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	221	1	2772	2	Y	52	139	1			65
							57	9									
10	DLQ G-10		2378	-0-	2378	2378	163	1	2170	2	Y	41	2	1			104
							45	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA "D" WELL #: 1 RRCID -> 203597 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9396 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	1166	1	2687	2	Y	41	121	1			50
							45	9									
06	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	1147	1	2539	2	Y	25					75
							28	9									
07	3658	X	3469	-0-	-189	-0-	1097	1	2329	2	Y	39					114
							43	9									
08	3658	X	3641	-0-	-17	-0-	1105	1	2494	2	Y	38	125	1			27
							42	9									
09	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	1089	1	3201	2	Y	37					64
							41	9									
10	DLQ G-10		3927	-0-	3927	3927	1110	1	2772	2	Y	41					105
							45	9									

GUERRA "C" WELL #: 3 RRCID -> 208857 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9556 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	825	1	4470	2	N	65	189	1			81
							72	9									
06	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	809	1	4309	2	N	64	5	1			140
							70	9									
07	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	750	1	4193	2	N	64	4	1			200
							70	9									
08	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	770	1	4292	2	N	55	189	1			66
							61	9									
09	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	730	1	3945	2	N	62	4	1			124
							68	9									
*10	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	772	1	4662	2	N	73	5	1			192
							80	9									

GUERRA "D" WELL #: 4 RRCID -> 208883 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9124 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	2412	-0-	-68	-0-	245	1	2143	2	Y	22	68	1			27
							24	9									
06	2400	X	2018	-0-	-382	-0-	201	1	1802	2	Y	14					41
							15	9									
07	2480	X	2289	-0-	-191	-0-	230	1	2041	2	Y	16					57
							18	9									
08	2449	X	2162	-0-	-287	-0-	233	1	1912	2	Y	15	62	1			10
							17	9									
09	2370	X	1973	-0-	-397	-0-	219	1	1740	2	Y	13					23
							14	9									
10	DLQ G-10		2231	-0-	2231	2231	232	1	1982	2	Y	15					38
							17	9									

GUERRA, A. -D- WELL #: 3 RRCID -> 209825 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8560 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	632	1	1576	2	N	57					206
							63	9									
06	2100	N	1993	-0-	-107	-0-	603	1	1313	2	N	70	12	1			264
							77	9									
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	602	1	1519	2	N	72	200	1			136
							79	9									
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	619	1	1646	2	N	60					196
							66	9									
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	583	1	1447	2	N	77	11	1			262
							85	9									
*10	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	636	1	1923	2	N	77	193	1			146
							85	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA "D" WELL #: 2 RRCID -> 215212 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9922 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1449	-0-	-349	-0-	327	1	1083	2	N	35					207
							39	9									
06	1650	N	1361	-0-	-289	-0-	313	1	1009	2	N	35	197	1			45
							39	9									
07	1612	N	1126	-0-	-486	-0-	294	1	793	2	N	35	7	1			73
							39	9									
08	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	312	1	1001	2	N	29					102
							32	9									
09	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	302	1	902	2	N	33	7	1			128
							36	9									
*10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	344	1	1367	2	N	35	7	1			156
							39	9									

GUERRA "D" WELL #: 6 RRCID -> 221280 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8784 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	322	-0-	-50	-0-	21	1	290	2	N	10					128
							11	9									
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	N	7					135
							8	9									
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	309	2	N	5					140
							6	9									
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	21	1	272	2	N	6					146
							7	9									
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	20	1	248	2	N	7					153
							8	9									
10	341	N	246	-0-	-95	-0-	16	1	220	2	N	9					162
							10	9									

GUERRA "D" WELL #: 7 RRCID -> 224323 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9366 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	96	1	1300	2	N	48					214
							53	9									
06	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	84	1	1163	2	N	33	180	1			67
							36	9									
07	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	80	1	1134	2	N	41	1	1			107
							45	9									
08	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	97	1	1268	2	N	42					149
							46	9									
09	1290	N	1174	-0-	-116	-0-	83	1	1049	2	N	38	1	1			186
							42	9									
*10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	88	1	1176	2	N	46	188	1			44
							51	9									

GUERRA "D" WELL #: 9 RRCID -> 224416 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9511 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	931	1	4878	2	N	104	189	1			181
							114	9									
06	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	908	1	4773	2	N	212	118	1			275
							233	9									
07	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	880	1	5066	2	N	219	296	1			198
							241	9									
08	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	894	1	4955	2	N	98	182	1			114
							108	9									
09	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	845	1	4424	2	N	210	112	1			212
							231	9									
*10	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	843	1	4532	2	N	214	306	1			120
							235	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
05	2077	N	1839	-0-	-238	-0-	125	1	1690	2	N	22					47
							24	9									
06	2430	N	2330	-0-	-100	-0-	155	1	2134	2	N	37	1	1			83
							41	9									
07	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	181	1	2564	2	N	46	1	1			128
							51	9									
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	145	1	1885	2	N	29					157
							32	9									
09	2340	N	1738	-0-	-602	-0-	125	1	1584	2	N	26	1	1			182
							29	9									
10	2790	N	2245	-0-	-545	-0-	152	1	2039	2	N	49	190	1			41
							54	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX "B") 50965 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 147848 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4798 - 4856

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151717 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4874 - 4987

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 130243 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7352 - 7634

05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	48	1	464	2	N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	59	1	555	2	N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	69	1	647	2	N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	70	1	670	2	N	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	69	1	641	2	N	-0-					-0-
*10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	69	1	638	2	N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132353 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7337 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 132627 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7440 - 7464

05	4216	X	4002	-0-	-214	-0-	373	1	3629	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3907	-0-	-173	-0-	378	1	3529	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	4007	-0-	-116	-0-	387	1	3620	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	399	1	3817	2	N	-0-					-0-
09	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	395	1	3666	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	4009	-0-	-21	-0-	389	1	3620	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 2 RRCID -> 153179 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6871 - 7140

05	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	199	1	1935	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1916	-0-	-154	-0-	185	1	1731	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	1987	-0-	-245	-0-	192	1	1795	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	197	1	1885	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1829	-0-	-91	-0-	178	1	1651	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1802	-0-	-182	-0-	175	1	1627	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 3 RRCID -> 153181 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6882 - 7109

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 153187 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7116 - 7155

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		295	-0-	295	295	29	1	266	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		185	-0-	185	480	18	1	167	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		687	-0-	687	1167	65	1	622	2	N	-0-					-0-
09	1545	X	378	-0-	-1167	-0-	37	1	341	2	N	-0-					-0-
*10	185	X	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 4 RRCID -> 153501 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188

05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	82	1	794	2	N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	82	1	766	2	N	-0-					-0-
07	868	N	820	-0-	-48	-0-	79	1	741	2	N	-0-					-0-
08	868	N	843	-0-	-25	-0-	80	1	763	2	N	-0-					-0-
09	840	N	814	-0-	-26	-0-	79	1	735	2	N	-0-					-0-
*10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	81	1	751	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 154449 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6946 - 7170

05	2728	N	2477	-0-	-251	-0-	231	1	2246	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2395	-0-	-95	-0-	232	1	2163	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2501	-0-	-72	-0-	242	1	2259	2	N	-0-					-0-
08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	249	1	2378	2	N	-0-					-0-
09	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	245	1	2271	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2197	-0-	-314	-0-	213	1	1984	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 #: 7 RRCID -> 157633 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7051 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254607 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8288 - 8894

05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	26	1	252	2	N	-0-					20
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	24	1	225	2	N	-0-					20
07	279	N	206	-0-	-73	-0-	20	1	186	2	N	-0-					20
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	271	2	N	-0-					20
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	2	N	-0-					20
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	234	2	N	-0-					20

LA RICA (WILCOX, LOWER "V") 50965 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161947 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7278 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX 6900) 50965 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 1 RRCID -> 137286 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6942 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 1 RRCID -> 138778 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX 7100) 50965 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 133792 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX 7100) //CONT.// 50965 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138592 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7234 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2146	-0-	-303	-0-	200	1	1946	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2040	-0-	-180	-0-	197	1	1843	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2014	-0-	-373	-0-	195	1	1819	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2023	-0-	-116	-0-	191	1	1832	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1939	-0-	-101	-0-	189	1	1750	2	N	-0-					-0-
*10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	216	1	2012	2	N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX 8300) 50965 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER A 35 WELL #: 3 RRCID -> 167279 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8449 - 8464

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RICA (6866 WILCOX) 50965 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174049 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6866 - 6894

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 175230 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA RICA (7000) 50965 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ DE PENA WELL #: 1 RRCID -> 142980 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6980 - 7212

05	744	N	719	-0-	-25	-0-	67	1	652	2	N	-0-					-0-
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	63	1	592	2	N	-0-					-0-
07	713	N	541	-0-	-172	-0-	52	1	489	2	N	-0-					-0-
08	713	N	544	-0-	-169	-0-	51	1	493	2	N	-0-					-0-
09	660	N	556	-0-	-104	-0-	54	1	502	2	N	-0-					-0-
*10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	68	1	632	2	N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA, FAUSTO JR. WELL #: 1 RRCID -> 229580 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12983 PERF. 12576 - 12594

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216710 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2457	-0-	-984	-0-	202	1	2238	2	N	15					135
							17	9									
06	3090	X	1898	-0-	-1192	-0-	195	1	1666	2	N	34					169
							37	9									
07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	190	1	3104	2	N	23					192
							25	9									
08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	202	1	3349	2	N	27					219
							30	9									
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	195	1	3568	2	N	23					242
							25	9									
*10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	202	1	3119	2	N	27					269
							30	9									

KERR ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 247130 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	4463	-0-	-1613	-0-	202	1	3988	2	N	248	370	1			130
							273	9									
06	5880	X	3798	-0-	-2082	-0-	195	1	3354	2	N	226	184	1			172
							249	9									
07	6076	X	4212	-0-	-1864	-0-	202	1	3745	2	N	241	190	1			223
							265	9									
08	6076	X	4921	-0-	-1155	-0-	197	1	4561	2	N	148	184	1			187
							163	9									
09	5880	X	5174	-0-	-706	-0-	191	1	4781	2	N	184	191	1			180
							202	9									
10	4464	X	2605	-0-	-1859	-0-	197	1	2287	2	N	110					290
							121	9									

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
PETRU, V. A. WELL #: 2 RRCID -> 201233 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14550 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1658	-0-	-264	-0-	143	1	1459	2	Y	51	36	1			70
							56	9									
06	1500	X	1286	-0-	-214	-0-	126	1	1109	2	Y	46					116
							51	9									
07	2325	X	949	-0-	-1376	-0-	100	1	807	2	Y	38	38	1			116
							42	9									
08	2325	X	662	-0-	-1663	-0-	83	1	553	2	Y	24					140
							26	9									
09	2250	X	1022	-0-	-1228	-0-	131	1	852	2	Y	35	72	1			103
							39	9									
10	961	N	751	-0-	-210	-0-	107	1	607	2	Y	34	36	1			101
							37	9									

PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 6 RRCID -> 208796 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14608 - 14634

05	20	X	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 9 RRCID -> 251684 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 14928 PERF.14864 - 14980

05	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	634	1	6488	2	Y	50	40	1			78
							55	9									
06	6600	X	6071	-0-	-529	-0-	613	1	5407	2	Y	46					124
							51	9									
07	6727	X	6683	-0-	-44	-0-	732	1	5903	2	Y	44	41	1			127
							48	9									
08	7192	X	6278	-0-	-914	-0-	811	1	5432	2	Y	32					159
							35	9									
09	6960	X	5715	-0-	-1245	-0-	757	1	4919	2	Y	35	80	1			114
							39	9									
10	7192	X	6010	-0-	-1182	-0-	898	1	5073	2	Y	35	39	1			110
							39	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SORRELLS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248355 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10908 - 11305

05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	199	1	1997	2	N	37					132
							41	9									
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	195	1	1960	2	N	31					163
							34	9									
07	2015	N	1722	-0-	-293	-0-	183	1	1507	2	N	29					192
							32	9									
08	2232	N	1521	-0-	-711	-0-	140	1	1372	2	N	8					200
							9	9									
09	2190	N	719	-0-	-1471	-0-	70	1	630	2	N	17					217
							19	9									
10	1736	N	682	-0-	-1054	-0-	74	1	599	2	N	8					225
							9	9									

MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 15 RRCID -> 274864 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11360 - 11424

05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	Y	-0-					96
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	Y	-0-					96
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	51	1	249	2	Y	-0-					96
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	64	1	246	2	Y	-0-					96
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	64	1	246	2	Y	-0-					96
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 074850 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10472 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143190 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10938 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	260	2	N	15					436
							17	9									
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	260	2	N	28					464
							31	9									
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	54	1	260	2	N	2					466
							2	9									
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	48	1	184	2	N	-0-					466
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	48	1	184	2	N	43					509
							47	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					509

CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150290 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10568 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	74	1	832	2	N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	65	1	832	2	N	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	172	1	832	2	N	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	164	1	625	2	N	-0-					-0-
*09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	164	1	625	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173711 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10192 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 243087 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11040 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	69	1	773	2	N	8					105
							9	9									
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	60	1	773	2	N	-0-					105
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	160	1	773	2	N	7					112
							8	9									
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	179	1	683	2	N	-0-					112
*09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	179	1	683	2	N	-0-					112
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, B F WELL #: 4 RRCID -> 238711 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11158

05	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	504	1	7142	3	N	33	105	1			60
							36	9									
06	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	510	1	7087	3	N	42					102
							46	9									
07	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	545	1	7477	3	N	39					141
							43	9									
08	7688	X	7662	-0-	-26	-0-	501	1	7109	3	N	47	154	1			34
							52	9									
09	7650	X	6978	-0-	-672	-0-	422	1	6514	3	N	38					72
							42	9									
10	8060	X	7086	-0-	-974	-0-	427	1	6617	3	N	38					110
							42	9									

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250

05	5518	X	5104	-0-	-414	-0-	335	1	4743	3	N	24					81
							26	9									
06	5130	X	3831	-0-	-1299	-0-	256	1	3554	3	N	19	71	1			29
							21	9									
07	5301	X	3247	-0-	-2054	-0-	219	1	3005	3	N	21					50
							23	9									
08	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	356	1	5053	3	N	59					109
							65	9									
09	4980	X	4719	-0-	-261	-0-	284	1	4382	3	N	48	115	1			42
							53	9									
10	5115	X	4739	-0-	-376	-0-	285	1	4412	3	N	38					80
							42	9									

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 247890 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10920 - 11330

05	2914	X	2470	-0-	-444	-0-	161	1	2280	3	N	26					142
							29	9									
06	2760	X	1811	-0-	-949	-0-	121	1	1677	3	N	12	113	1			41
							13	9									
07	2852	X	1867	-0-	-985	-0-	126	1	1732	3	N	8					49
							9	9									
08	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	191	1	2705	3	N	30					79
							33	9									
09	2520	X	2411	-0-	-109	-0-	145	1	2234	3	N	29	66	1			42
							32	9									
10	2480	X	2456	-0-	-24	-0-	147	1	2279	3	N	27					69
							30	9									

COX, B. F. WELL #: 6 RRCID -> 248306 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10942 - 11299

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					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
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	85	1	1206	3	N	-0-					35
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	86	1	1191	3	N	-0-					35
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	90	1	1232	3	N	-0-					35
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	61	1	863	3	N	-0-					35
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	96	1	1490	3	N	-0-					35
*10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	75	1	1169	3	N	-0-					35

COX, B. F. WELL #: 7 RRCID -> 248694 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 11099

05	9145	X	8306	-0-	-839	-0-	545	1	7728	3	N	30	100	1			54
							33	9									
06	8850	X	7357	-0-	-1493	-0-	492	1	6831	3	N	31					85
							34	9									
07	9145	X	8143	-0-	-1002	-0-	552	1	7574	3	N	15					100
							17	9									
08	8649	X	7222	-0-	-1427	-0-	474	1	6728	3	N	18	89	1			29
							20	9									
09	8370	X	6370	-0-	-2000	-0-	386	1	5966	3	N	16					45
							18	9									
10	8308	X	7912	-0-	-396	-0-	478	1	7408	3	N	24					69
							26	9									

COX, B. F. WELL #: 11 RRCID -> 251486 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11080 - 11302

05	13795	X	10921	-0-	-2874	-0-	493	1	10377	3	N	46	111	1			70
							51	9									
06	13140	X	10618	-0-	-2522	-0-	460	1	10095	3	N	57					127
							63	9									
07	13547	X	9474	-0-	-4073	-0-	415	1	9012	3	N	43	76	1			94
							47	9									
08	13547	X	9554	-0-	-3993	-0-	449	1	9069	3	N	33					127
							36	9									
09	12330	X	8450	-0-	-3880	-0-	416	1	7990	3	N	40	93	1			74
							44	9									
10	10974	X	6643	-0-	-4331	-0-	288	1	6333	3	N	20	59	1			35
							22	9									

COX, B. F. WELL #: 10 RRCID -> 251618 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11012 - 11253

05	11036	X	9509	-0-	-1527	-0-	430	1	9042	3	N	34	74	1			60
							37	9									
06	10500	X	9049	-0-	-1451	-0-	392	1	8596	3	N	55					115
							61	9									
07	10602	X	10234	-0-	-368	-0-	447	1	9718	3	N	63	118	1			60
							69	9									
08	10602	X	7291	-0-	-3311	-0-	342	1	6906	3	N	39					99
							43	9									
09	10050	X	5661	-0-	-4389	-0-	278	1	5352	3	N	28	92	1			35
							31	9									
10	10230	X	8397	-0-	-1833	-0-	363	1	7986	3	N	44					79
							48	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 5R RRCID -> 251669 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11188 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	5819	-0-	-629	-0-	382	1	5416	3	N	19	86	1			50
							21	9									
06	6240	X	5537	-0-	-703	-0-	371	1	5158	3	N	7					57
							8	9									
07	6448	X	5590	-0-	-858	-0-	378	1	5193	3	N	17					74
							19	9									
08	5952	X	5673	-0-	-279	-0-	373	1	5290	3	N	9	36	1			47
							10	9									
09	5640	X	5237	-0-	-403	-0-	318	1	4913	3	N	5					52
							6	9									
10	5828	X	5270	-0-	-558	-0-	319	1	4951	3	N	-0-					52

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27156	X	24500	-0-	-2656	-0-	1104	1	23239	3	N	143	185	1			65
							157	9									
06	25530	X	23443	-0-	-2087	-0-	1015	1	22268	3	N	145					210
							160	9									
07	25761	X	23485	-0-	-2276	-0-	1026	1	22304	3	N	141	186	1			165
							155	9									
08	25761	X	22489	-0-	-3272	-0-	1054	1	21306	3	N	117	187	1			95
							129	9									
09	24540	X	21756	-0-	-2784	-0-	1068	1	20539	3	N	135	188	1			42
							149	9									
10	24490	X	22472	-0-	-2018	-0-	971	1	21355	3	N	133					175
							146	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	2723	-0-	-2082	-0-	178	1	2519	3	N	24	87	1			74
							26	9									
06	4650	X	3264	-0-	-1386	-0-	218	1	3021	3	N	23					97
							25	9									
07	4805	X	3573	-0-	-1232	-0-	242	1	3325	3	N	5					102
							6	9									
08	4526	X	3947	-0-	-579	-0-	259	1	3674	3	N	13	86	1			29
							14	9									
09	4350	X	3826	-0-	-524	-0-	231	1	3573	3	N	20					49
							22	9									
10	3565	X	2505	-0-	-1060	-0-	152	1	2353	3	N	-0-					49

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21483	X	20046	-0-	-1437	-0-	904	1	19035	3	N	97	193	1			130
							107	9									
06	20790	X	18965	-0-	-1825	-0-	823	1	18052	3	N	82	142	1			70
							90	9									
07	21483	X	19536	-0-	-1947	-0-	854	1	18571	3	N	101					171
							111	9									
08	21111	X	19177	-0-	-1934	-0-	900	1	18190	3	N	79	191	1			59
							87	9									
09	19920	X	18028	-0-	-1892	-0-	887	1	17053	3	N	80					139
							88	9									
10	20057	X	18671	-0-	-1386	-0-	809	1	17793	3	N	63	128	1			74
							69	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 15 RRCID -> 255406 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11252 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	7209	-0-	-572	-0-	473	1	6712	3	N	22					77
							24	9									
06	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	498	1	6912	3	N	28	46	1			59
							31	9									
07	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	479	1	6569	3	N	8					67
							9	9									
08	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	480	1	6809	3	N	-0-					67
09	7440	X	6487	-0-	-953	-0-	394	1	6090	3	N	3					70
							3	9									
10	7688	X	6719	-0-	-969	-0-	407	1	6312	3	N	-0-					70

LA SAL VIEJA (1 7688-7827) 51011 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT A ZONE 1 WELL #: 3 RRCID -> 217893 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7751 - 7761

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

LA SAL VIEJA (5) 51011 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARVEY GEIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183377 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8131 - 8751

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (6 8774-9165) 51011 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
GEIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 171974 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016

05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	67	1	1414	3	Y	9					33
							10	9									
06	1440	N	1362	-0-	-78	-0-	59	1	1297	3	Y	5					38
							6	9									
07	1488	N	1293	-0-	-195	-0-	57	1	1229	3	Y	6					44
							7	9									
08	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	70	1	1409	3	Y	7					51
							8	9									
09	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	64	1	1236	3	Y	26	58	1			19
							29	9									
*10	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	69	1	1512	3	Y	8					27
							9	9									

LA SAL VIEJA (8 9680-9935) 51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT/C/ZONE 7 WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108199 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153575 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, B. F. WELL #: 5ST RRCID -> 255059 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 19468 - 19488

05	3100	2338	-0-	-762	-0-	391	1	1947	3	N	-0-					52
06	3000	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					52
07	3100	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					52
08	3100	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					52
*09	6780	4890	-0-	-1890	-0-	664	1	4226	3	N	-0-					52
10	2325 #	224	-0-	-2101	-0-	54	1	170	3	N	-0-					52

LA SAL VIEJA (7300) 51011 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
7300' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156892 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 7283 - 7287

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L) 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237330 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 12700 - 13242

05	4929 X	3919	-0-	-1010	-0-	202	1	3659	2	N	53	189	1			92
						58	9									
06	4770 X	2923	-0-	-1847	-0-	195	1	2670	2	N	53					145
						58	9									
07	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	190	1	6126	2	N	43					188
						47	9									
08	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	202	1	5881	2	N	65					253
						72	9									
09	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	195	1	6113	2	N	41	187	1			107
						45	9									
10	6355 X	5937	-0-	-418	-0-	202	1	5647	2	N	80					187
						88	9									

LA SAL VIEJA (FRIO L) //CONT.// 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
PETRU, V. A. WELL #: 1 RRCID -> 250364 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13106 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	1351	-0-	-2338	-0-	120	1	1231	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2544	-0-	-726	-0-	259	1	2285	2	Y	-0-					-0-
07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	411	1	3318	2	Y	-0-					-0-
08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	395	1	2646	2	Y	-0-					-0-
09	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	396	1	2572	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	1428	-0-	-2292	-0-	215	1	1213	2	Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 3ST RRCID -> 270812 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13580 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2589	-0-	-325	-0-	218	1	2231	2	Y	127	102	1			196
							140	9									
06	2700	X	2218	-0-	-482	-0-	213	1	1878	2	Y	115					311
							127	9									
07	2790	X	2452	-0-	-338	-0-	257	1	2072	2	Y	112	104	1			319
							123	9									
08	2604	X	2107	-0-	-497	-0-	262	1	1754	2	Y	83					402
							91	9									
09	2520	X	1938	-0-	-582	-0-	246	1	1595	2	Y	88	201	1			289
							97	9									
10	2604	X	1698	-0-	-906	-0-	241	1	1362	2	Y	86	98	1			277
							95	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 8 SAND) 51046 116 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 31D RRCID -> 269339 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 14) 51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 12 RRCID -> 253667 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA CATTLE CO WELL #: F 9 RRCID -> 153962 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA (4650 SAND) 51046 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			223
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			227
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			227

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA, 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, N. (NO. 40-A) 51048 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 7 RRCID -> 263282 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6584 - 6596

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA SARA, N. (7400) 51048 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 30D RRCID -> 262172 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6708 - 7774

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, 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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA WELL #: 1RR RRCID -> 212817 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2644 - 2835

05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (COLE 2000) 51124 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
EIGHT LABBE WELL #: 3 RRCID -> 145220 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2032 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (HOCKLEY) 51124 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 190254 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 2012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LABBE (HOCKLEY, UP.) 51124 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
LICHTENBERGER FEE WELL #: 14 RRCID -> 181381 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2299 - 2306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LICHTENBERGER FEE WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

LABBE (1400) 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
FIVE-ROOS WELL #: 1 C RRCID -> 140857 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE - ROOS WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (1400) //CONT.// 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (1600) 51124 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 4 RRCID -> 146853 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1660 - 1668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	1			N	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (2360) 51124 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
DE LA FUENTE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 088574 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1120 - 1130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
LICHTENBERGER FEE WELL #: 13 RRCID -> 194263 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2234 - 2238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LABBE (2600) 51124 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 12A RRCID -> 164102 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2608 - 2612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (2800) 51124 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 148189 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 2827 PERF. 2800 - 2802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	3100	N	2108	-0-	-992	843	194	1	1852	2	Y	56	103	1			34
							62	9									
06	3000	N	2486	-0-	-514	329	222	1	2229	2	Y	32					66
							35	9									
07	2545	N	2216	-0-	-329	-0-	219	1	1997	2	Y	-0-					66
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	228	1	2123	2	Y	40					106
							44	9									
09	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	223	1	2319	2	Y	104	110	1			100
							114	9									
10	DLQ G-10		2660	-0-	2660	2660	232	1	2380	2	Y	44	110	1			34
							48	9									

JOHNSTON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 011263 COMPL. DATE 01/03/1956 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174

05	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	122	1	1161	2	Y	30	55	1			18
							33	9									
06	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	132	1	1320	2	Y	17					35
							19	9									
07	1581	N	1383	-0-	-198	-0-	136	1	1247	2	Y	-0-					35
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	137	1	1274	2	Y	21					56
							23	9									
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	130	1	1347	2	Y	53	57	1			52
							58	9									
10	DLQ G-10		1570	-0-	1570	1570	137	1	1407	2	Y	24	58	1			18
							26	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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_____ 09/29/2019 - P/A 09/29/19

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HAMILTON-ENCINOS WELL #: 1 RRCID -> 191901 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 16736 PERF.14149 - 14618

05	9796	X	7459	-0-	-2337	-0-	588	1	6871	2	Y	-0-					-0-
06	8970	X	8297	-0-	-673	-0-	680	1	7617	2	Y	-0-					-0-
07	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	738	1	8915	2	Y	-0-					-0-
08	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	765	1	9137	2	Y	-0-					-0-
09	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	699	1	7844	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4206	-0-	4206	4206	350	1	3856	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHA WELL #: J 5 RRCID -> 274771 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6496 - 6550

05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	2	Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					20
08	186	N	99	-0-	-87	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					20
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	Y	-0-					20
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					20

LAKE CASA BLANCA (LOBO) 51400 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
MULLER, A. F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064642 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDA (B) 51784 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GRAY / HARDWICKE WELL #: 1 RRCID -> 207022 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8754 - 8796

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	4 33	1 9	1746	2	N	30					124
06	1740	N	1633	-0-	-107	-0-	4	1	1629	2	N	-0-					124
07	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	4 1	1 9	1703	2	N	1					125
08	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	4 10	1 9	1704	2	N	9					134
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	4 23	1 9	1594	2	N	21					155
10	1705	N	1495	-0-	-210	-0-	4 54	1 9	1437	2	N	49					204

LANDA (MARKS) //CONT.// 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
DEGOCHE, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 256218 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.12436 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37820	X	34872	-0-	-2948	-0-	89 173	1 9	34610	2	N	157	196	1			135
06	36600	X	32678	-0-	-3922	-0-	86 165	1 9	32427	2	N	150	190	1			95
07	37541	X	34597	-0-	-2944	-0-	89 199	1 9	34309	2	N	181					276
08	37541	X	34368	-0-	-3173	-0-	89 172	1 9	34107	2	N	156	192	1			240
09	34980	X	33574	-0-	-1406	-0-	86 188	1 9	33300	2	N	171	192	1			219
*10	35135	X	35135	-0-	-0-	-0-	89 177	1 9	34869	2	N	161	191	1			189

LAREDO (LOBO) 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 057499 COMPL. DATE 01/12/1974 TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVOST WELL #: 1 RRCID -> 059554 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	10	1	424	3	N	-0-					-0-
06	390	N	329	-0-	-61	-0-	7	1	322	3	N	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	10	1	343	3	N	-0-					-0-
08	403	N	313	-0-	-90	-0-	16	1	297	3	N	-0-					-0-
*09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	338	3	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N.H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 059844 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1550	N	940	-0-	-610	-0-	22	1	918	3	N	-0-					19
06	1290	N	901	-0-	-389	-0-	19	1	882	3	N	-0-					19
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	43	1	1211	3	N	-0-					19
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	74 5	1 4	1366	3	N	-0-					19
*09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	85	1	1364	3	N	-0-					19
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					19

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572

05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	44 3	1 9	1001	3	Y	3	4	1			7
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	86 3	1 9	1046	3	Y	3					10
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	1084	3	Y	1	4	1			7
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	54 3	1 9	1066	3	Y	3					10
*09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	71 2	1 9	1097	3	Y	2	4	1			8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, SENESIO WELL #: 1 RRCID -> 060112 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 060344 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A

05	961	N	937	-0-	-24	-0-	91	1	846	3	N	-0-					57
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					57
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					57
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

HUBBERD , WILLIAM "T" WELL #: 1 RRCID -> 061239 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	420	N	233	-0-	-187	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

RUIZ, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061264 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	N	-0-					30
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	8	1	235	3	N	-0-					30
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	N	-0-					30
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					30
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					30

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 2 RRCID -> 061280 COMPL. DATE 02/23/1975 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 8239 - 8290

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

B M T WELL #: 2 RRCID -> 061814 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A

05	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	103	1	2905	3	N	-0-					-0-
06	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	92	1	2656	3	N	-0-					-0-
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	98	1	2539	3	N	-0-					-0-
08	2728	N	2376	-0-	-352	-0-	136	1	2240	3	N	-0-					-0-
09	2640	N	2364	-0-	-276	-0-	111	1	2253	3	N	-0-					-0-
10	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 061897 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	150	1	1656	3	N	-0-					-0-
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	170	1	1879	3	N	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	133	1	1524	3	N	-0-					-0-
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	164	1	1743	3	N	-0-					-0-
*09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	212	1	2299	3	N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHARD, D. D. WELL #: 3 RRCID -> 063135 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	283	-0-	-275	-0-	9	1	274	3	N	-0-					-0-
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	17	1	479	3	N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	19	1	457	3	N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	3	N	-0-					-0-
09	510	N	339	-0-	-171	-0-	16	1	323	3	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM C WELL #: 4 RRCID -> 063360 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 063381 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3352	-0-	-27	-0-	304	1	3048	3	N	-0-					-0-
06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	274	1	3041	3	N	-0-					-0-
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	270	1	3155	3	N	-0-					-0-
08	3348	X	3160	-0-	-188	-0-	276	1	2884	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	3257	-0-	-13	-0-	282	1	2973	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 063918 COMPL. DATE 09/06/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	809	-0-	-121	-0-	67	1	742	3	N	-0-					37
06	900	N	756	-0-	-144	-0-	64	1	692	3	N	-0-					37
07	806	N	647	-0-	-159	-0-	52	1	594	3	N	1					38
							1	9									
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	70	1	750	3	N	14					52
							15	9									
*09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	69	1	756	3	N	57	96	1			13
							63	9									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					13

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
05	3410	X	1834	-0-	-1576	-0-	43	1	1791	3	N	-0-					3
06	3270	X	1314	-0-	-1956	-0-	27	1	1287	3	N	-0-					3
07	3379	X	1584	-0-	-1795	-0-	54	1	1530	3	N	-0-					3
08	2759	X	2036	-0-	-723	-0-	106	1	1930	3	N	-0-					3
*09	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	201	1	3211	3	N	-0-					3
10	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					3

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 065203 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					19
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					19
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					19
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					19
*09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

ZACHRY, H. B. WELL #: 5 RRCID -> 065463 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

05	837	N	575	-0-	-262	-0-	17	1	558	3	N	-0-					-0-
06	720	N	544	-0-	-176	-0-	18	1	526	3	N	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	40	1	884	3	N	-0-					-0-
							3	4									
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	83	1	1468	3	N	-0-					-0-
*09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	80	1	1435	3	N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM B WELL #: 9 RRCID -> 066365 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A

05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					10
06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			Y	-0-					10
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					10
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			Y	-0-					10
*09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					10
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

CAL-MEX WELL #: 2 U RRCID -> 066404 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

05	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	151	1	4265	3	N	1					24
							1	9									
06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	136	1	3900	3	N	-0-					24
07	3875	X	3849	-0-	-26	-0-	147	1	3702	3	N	-0-					24
08	3875	X	3363	-0-	-512	-0-	196	1	3167	3	N	-0-					24
09	3750	X	3580	-0-	-170	-0-	168	1	3412	3	N	-0-					24
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					24

HACHAR, D. D. WELL #: 8 U RRCID -> 066575 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684

05	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	601	1	6538	3	N	46					127
							51	9									
06	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	535	1	6080	3	N	18					145
							20	9									
07	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	586	1	6253	3	N	33	102	1			76
							36	9									
08	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	538	1	5646	3	N	20					96
							22	9									
*09	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	525	1	5655	3	N	30					126
							33	9									
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					126

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHARY, H.B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066598 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD , WILLIAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 066694 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A

05	3193	X	2313	-0-	-880	-0-	136	1	2176	3	N	1					13
							1	9									
06	3090	X	2832	-0-	-258	-0-	150	1	2669	3	N	12			2	8	23
							13	9									
07	3193	X	2317	-0-	-876	-0-	127	1	2187	3	N	3					26
							3	9									
08	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	152	1	2184	3	N	8					34
							3	4	9	9							
*09	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	150	1	4830	3	N	23					57
							25	9									
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					57

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 066955 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759

05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	112	1	1161	3	N	-0-					-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	129	1	915	3	N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	107	1	732	3	N	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	82	1	626	3	N	-0-					-0-
*09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	111	1	901	3	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY WELL #: 1 RRCID -> 067069 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 6 RRCID -> 068319 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A

05	3441	X	3313	-0-	-128	-0-	96	1	3217	3	N	-0-					-0-
06	3300	X	3086	-0-	-214	-0-	104	1	2982	3	N	-0-					-0-
07	3410	X	3133	-0-	-277	-0-	120	1	3013	3	N	-0-					-0-
08	3317	X	3166	-0-	-151	-0-	169	1	2997	3	N	-0-					-0-
*09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	180	1	3249	3	N	-0-					-0-
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 069130 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A

05	651	N	374	-0-	-277	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	540	N	231	-0-	-309	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 13 RRCID -> 069137 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 8 RRCID -> 069688 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A

05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	61	1	1383	3	Y	4	5	1			8
							4	9									
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	133	1	1637	3	Y	4					12
							4	9									
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	78	1	1521	3	Y	3	6	1			9
							3	9									
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	78	1	1575	3	Y	5					14
							6	4	6	9							
*09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	110	1	1705	3	Y	5	7	1			12
							6	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

HAERING - MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 071902 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	101	1	1375	3	N	-0-					52
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	106	1	1508	3	N	-0-					52
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	93	1	1247	3	N	-0-					52
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	85	1	1210	3	N	-0-					52
*09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	39	1	1288	3	N	-0-					52
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					52

ZACHRY, H. B. -C- WELL #: 2 RRCID -> 072249 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052

05	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	89	1	2985	3	Y	3					3
							3	9									
06	3000	N	3163	-0-	163	163	106	1	3047	3	Y	9					12
							10	9									
07	2927	N	2764	-0-	-163	-0-	99	1	2664	3	Y	1					13
							1	9									
08	2201	N	1780	-0-	-421	-0-	95	1	1683	3	Y	2					15
							2	9									
09	2130	X	1869	-0-	-261	-0-	98	1	1765	3	Y	5					20
							6	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

MARTINEZ, D. WELL #: 4 RRCID -> 072567 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2019 - P/A 05/30/19

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 9 RRCID -> 072951 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2019 - P/A 04/30/19

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 074781 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 6862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

AKIN-MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074961 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES A. WELL #: 10 RRCID -> 075728 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078953 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2405	N	1944	-0-	-461	-0-	1941	3	3	9	N	3					151
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					151
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3207	3	2	9	N	2					153
08	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					153
*09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3680	3	6	9	N	5					158
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					158

ACEVEDO-HAERING WELL #: 1 RRCID -> 079315 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	63	1	958	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	983	-0-	-187	-0-	48	1	935	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	914	-0-	-109	-0-	47	1	867	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	880	-0-	-143	-0-	46	1	834	3	N	-0-					-0-
*09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	51	1	1007	3	N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	961	N	763	-0-	-198	-0-	80	1	672	3	N	10	1	8			90
							11	9									
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	60	1	716	3	N	4					94
							4	9									
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	97	1	962	3	N	1	1	8			94
							1	4	1	9							
08	775	N	431	-0-	-344	-0-	41	1	390	3	N	-0-					94
*09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	120	1	1168	3	N	1					95
							1	9									
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					95

ZACHRY, H.B. -D WELL #: 1 RRCID -> 082019 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716

05	4154	X	3486	-0-	-668	-0-	102	1	3380	3	Y	4					4
							4	9									
06	3720	X	3639	-0-	-81	-0-	122	1	3507	3	Y	9					13
							10	9									
07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	151	1	3751	3	Y	2					15
							2	9									
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	213	1	3782	3	Y	4					19
							4	9									
*09	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	230	1	4156	3	Y	11					30
							12	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082694 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542

05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	39	1	645	3	N	-0-					-0-
06	540	N	291	-0-	-249	-0-	24	1	267	3	N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	51	1	526	3	N	-0-					-0-
08	682	N	681	-0-	-1	-0-	44	1	637	3	N	-0-					-0-
*09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	43	1	621	3	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK WELL #: 2 RRCID -> 082819 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6532 - 6674

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2019 - P/A 05/06/19

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 092268 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034

05	868	N	782	-0-	-86	-0-	764	3	18	9	N	16					113
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	812	3	2	9	N	2					115
07	868	N	705	-0-	-163	-0-	705	3			N	-0-					115
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	909	3	4	9	N	4					119
09	810	N	618	-0-	-192	-0-	612	3	6	4	N	-0-					119
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					119

HUBBARD, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 093206 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884

05	651	N	499	-0-	-152	-0-	499	3			Y	-0-					23
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			Y	-0-					23
07	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	3			Y	-0-					23
08	496	N	333	-0-	-163	-0-	333	3			Y	-0-					23
09	510	N	133	-0-	-377	-0-	133	3			Y	-0-					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	474	3	N	-0-					-0-
06	240	N	59	-0-	-181	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
07	372	N	81	-0-	-291	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY WELL #: 13 RRCID -> 098151 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	25	1	813	3	N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	20	1	577	3	N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	30	1	709	3	N	-0-					-0-
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	59	1	1047	3	N	-0-					-0-
*09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	61	1	1103	3	N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY WELL #: 20 RRCID -> 113804 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 21 RRCID -> 116623 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	6	1	189	3	N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	3	N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	3	N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-
09	210	N	122	-0-	-88	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118508 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	52	1	857	3	N	-0-					14
06	750	N	587	-0-	-163	-0-	51	1	536	3	N	-0-					14
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	101	1	1076	3	N	-0-					14
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	111	1	1575	3	N	-0-					14
*09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	102	1	1497	3	N	-0-					14
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					14

CLARK, N. H. WELL #: 8 RRCID -> 119444 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1243	-0-	-245	-0-	29	1	1214	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	23	1	1057	3	N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	34	1	1080	3	N	-0-					-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	66	1	1202	3	N	-0-					-0-
*09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	81	1	1293	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 120996 COMPL. DATE 03/08/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	457	3	N	-0-					48
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	34	1	467	3	N	-0-					48
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	36	1	470	3	N	-0-					48
08	403	N	352	-0-	-51	-0-	19	1	333	3	N	-0-					48
09	390	N	227	-0-	-163	-0-	20	1	207	3	N	-0-					48
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					48

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 20 RRCID -> 139411 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	138	1	3914	3	N	-0-					49
06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	131	1	3750	3	N	-0-					49
07	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	152	1	3805	3	N	-0-					49
08	3379	X	3108	-0-	-271	-0-	179	1	2929	3	N	-0-					49
*09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	161	1	3279	3	N	2					51
							2	9									
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					51

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 154166 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 5 RRCID -> 157784 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	15	1	493	3	N	-0-					14
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	21	1	608	3	N	-0-					14
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	19	1	511	3	N	-0-					14
08	496	N	437	-0-	-59	-0-	23	1	414	3	N	-0-					14
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					14
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					14

HACHAR, D. D. WELL #: 25 RRCID -> 158391 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 4 RRCID -> 159455 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 162560 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	17	1	713	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	840	N	677	-0-	-163	-0-	15	1	662	3	N	-0-					-0-
07	775	N	396	-0-	-379	-0-	11	1	385	3	N	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	56	1	1022	3	N	-0-					-0-
*09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	51	1	813	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	221	1	2277	3	N	1	1	8			-0-
							8	4	1	9							
06	2190	N	2103	-0-	-87	-0-	187	1	1914	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2263	N	1801	-0-	-462	-0-	152	1	1649	3	N	-0-					-0-
08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	220	1	2426	3	N	-0-					-0-
*09	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	238	1	2561	3	N	1	1	8			-0-
							8	4	1	9							
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 190001 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	434	-0-	-341	-0-	38	1	394	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	87	1	909	3	N	-0-					-0-
							2	4									
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	147	1	1578	3	N	-0-					-0-
08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	233	1	2545	3	N	-0-					-0-
*09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	221	1	2385	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

D. MARTINEZ WELL #: 14 RRCID -> 219359 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 7597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	146	1	1069	3	N	-0-					87
06	1410	N	801	-0-	-609	-0-	183	1	618	3	N	-0-					87
07	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	233	1	930	3	N	-0-					87
08	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	254	1	786	3	N	-0-					87
09	810	N	634	-0-	-176	-0-	104	1	530	3	N	-0-					87
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					87

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 243339 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075829 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD, WILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 060575 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7946 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	444	1	983	2	N	-0-					9
							260	3									
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	418	1	834	2	N	-0-					9
							304	3									
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	351	1	649	2	N	5					14
							325	3	6	9							
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	355	1	639	2	N	2					16
							303	3	2	9							
09	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	321	1	592	2	N	-0-					16
							278	3									
*10	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	304	1	602	2	N	-0-	6	6			10
							250	3									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060576 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910

05	93	N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
06	90	N	21	-0-	-69	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 062964 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	783	3	N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	46	1	759	2	N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	30	1	755	3	N	-0-					-0-
08	744	N	742	-0-	-2	-0-	35	1	707	3	N	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	41	1	760	3	N	-0-					-0-
10	744	N	711	-0-	-33	-0-	33	1	678	3	N	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063691 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	64	1	1172	3	Y	-0-					-0-
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	67	1	1119	2	Y	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	44	1	1138	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	56	1	1137	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1013	-0-	-157	-0-	51	1	962	3	Y	-0-					-0-
*10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	57	1	1190	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 065462 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

05	3224	X	3032	-0-	-192	-0-	158	1	2874	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2936	-0-	-184	-0-	167	1	2769	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	3029	-0-	-133	-0-	114	1	2915	3	Y	-0-					-0-
08	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	143	1	2895	3	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2911	-0-	-29	-0-	147	1	2764	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2932	-0-	-106	-0-	135	1	2797	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
05	6169	X	6044	-0-	-125	-0-	313	1	5696	3	Y	32	45	1			4
							35	9									
06	5970	X	5735	-0-	-235	-0-	325	1	5389	2	Y	19	23	1			-0-
							21	9									
07	6045	X	5969	-0-	-76	-0-	225	1	5711	3	Y	30	14	1			16
							33	9									
08	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	286	1	5805	3	Y	23	23	1			16
							25	9									
09	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	298	1	5583	3	Y	29	44	1			1
							32	9									
10	6045	X	6014	-0-	-31	-0-	275	1	5705	3	Y	31	23	1			9
							34	9									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 067198 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4592	-0-	-27	-0-	216	1	3591	2	Y	-0-					-0-
							785	3									
06	4470	X	4227	-0-	-243	-0-	190	1	3122	2	Y	-0-					-0-
							915	3									
07	4619	X	4031	-0-	-588	-0-	185	1	2789	2	Y	-0-					-0-
							1057	3									
08	4619	X	4483	-0-	-136	-0-	216	1	3128	2	Y	-0-					-0-
							1139	3									
09	4470	X	3930	-0-	-540	-0-	216	1	2719	2	Y	-0-					-0-
							995	3									
10	4433	X	4403	-0-	-30	-0-	218	1	3156	2	Y	-0-					-0-
							1029	3									

RAMIREZ,J.E. WELL #: 1 RRCID -> 069290 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	289	1	3307	3	Y	19					30
							21	9									
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	335	1	3229	2	Y	16					46
							18	9									
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	258	1	3517	3	Y	12	44	1			14
							13	9									
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	284	1	3174	3	Y	23					37
							25	9									
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	274	1	3067	3	Y	15					52
							17	9									
10	3782	X	3602	-0-	-180	-0-	275	1	3305	3	Y	20	48	1			24
							22	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
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	34	1	628	3	Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	40	1	658	2	Y	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	26	1	661	3	Y	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	540	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	26	1	478	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	442	-0-	-240	-0-	20	1	422	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					5
							19	3									
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	43	1	651	2	N	-0-					5
							247	3									
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	73	1	1041	2	N	-0-					5
							377	3									
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	84	1	1070	2	N	-0-					5
							393	3									
*10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	78	1	1139	2	N	-0-					5
							373	3									

HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

05	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	2201	3			N	-0-					58
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					58
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2330	3	3	9	N	3					61
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2240	3	1	9	N	1					62
09	2280	N	2196	-0-	-84	-0-	2195	3	1	9	N	1					63
10	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	2222	3	1	9	N	1					64

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A

05	1395	N	1019	-0-	-376	-0-	49	1	795	2	N	1					6
							174	3	1	9							
06	1140	N	968	-0-	-172	-0-	43	1	715	2	N	-0-					6
							210	3									
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	55	1	831	2	N	-0-					6
							314	3									
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	58	1	852	2	N	1					7
							311	3	1	9							
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	64	1	811	2	N	-0-					7
							299	3									
10	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	55	1	796	2	N	-0-					7
							261	3									

MCMAHAN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	99	1	243	3	Y	-0-					3
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	110	1	306	2	Y	-0-					3
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	74	1	207	3	Y	-0-					3
08	341	N	265	-0-	-76	-0-	100	1	165	3	Y	-0-					3
09	420	N	339	-0-	-81	-0-	100	1	239	3	Y	-0-					3
10	279	N	80	-0-	-199	-0-	80	1			Y	-0-					3

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 074290 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149

05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					16
06	4320	X	1260	-0-	-3060	-0-	116	1	1134	2	Y	9	17	1			8
							10	9									
07	4464	X	3892	-0-	-572	-0-	362	1	3530	3	Y	-0-					8
08	4247	X	3271	-0-	-976	-0-	345	1	2926	3	Y	-0-					8
09	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	332	1	3453	3	Y	-0-					8
*10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	266	1	3056	3	Y	-0-					8

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 074664 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	64	-0-	-60	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074960 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	217	1	2476	3	Y	-0-					89
06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	269	1	2593	2	Y	-0-					89
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	180	1	2455	3	Y	-0-					89
08	3100	N	3132	-0-	32	32	258	1	2874	3	Y	-0-					89
09	2845	N	2813	-0-	-32	-0-	230	1	2583	3	Y	-0-					89
*10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	203	1	2445	3	Y	1	81	1			9
							1	9									

ALEXANDER, M.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 075015 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2962	-0-	-262	-0-	495	1	2467	3	N	-0-					11
06	3120	X	2278	-0-	-842	-0-	350	1	1928	3	N	-0-					11
07	3224	X	2268	-0-	-956	-0-	255	1	2013	3	N	-0-					11
08	2976	X	2347	-0-	-629	-0-	330	1	2017	3	N	-0-					11
09	2880	X	2209	-0-	-671	-0-	295	1	1914	3	N	-0-					11
10	2976	X	2097	-0-	-879	-0-	200	1	1897	3	N	-0-					11

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 075414 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075416 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	207	1	1749	3	Y	-0-					52
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	255	1	1919	2	Y	-0-					52
07	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	145	1	1472	3	Y	49	56	1			45
							54	9									
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	228	1	1920	3	Y	-0-					45
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	221	1	2018	3	Y	51					96
							56	9									
*10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	179	1	1549	3	Y	25					121
							28	9									

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077563 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	424	1	3601	3	Y	20					49
							22	9									
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	461	1	3457	2	Y	-0-					49
07	3317	X	2435	-0-	-882	-0-	250	1	2185	3	Y	-0-					49
08	3317	X	2719	-0-	-598	-0-	251	1	2468	3	Y	-0-					49
09	3210	X	2823	-0-	-387	-0-	255	1	2537	3	Y	28	15	1			62
							31	9									
10	3565	X	1889	-0-	-1676	-0-	145	1	1735	3	Y	8					70
							9	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
05	3100	N	5563	-0-	2463	2463	271	1	5292	3	N	-0-					30
06	3000	N	4884	-0-	1884	4347	363	1	4496	2	N	23					53
							25	9									
07	3100	N	3064	-0-	-36	4311	197	1	2866	3	N	1	41	1			13
							1	9									
08	8636	X	4325	-0-	-4311	-0-	307	1	4008	3	N	9					22
							10	9									
09	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	295	1	3937	3	N	-0-					22
*10	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	268	1	3870	3	N	-0-					22

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 078042 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1821	-0-	-163	-0-	186	1	1635	3	Y	-0-					7
06	1860	N	1365	-0-	-495	-0-	126	1	1235	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	173	1	1690	3	Y	-0-					4
08	1829	N	1305	-0-	-524	-0-	138	1	1167	3	Y	-0-					4
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	126	1	1307	3	Y	-0-					4
10	1736	N	1453	-0-	-283	-0-	116	1	1337	3	Y	-0-					4

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 078491 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5929	-0-	-116	-0-	515	1	5382	3	Y	29					64
							32	9									
06	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	736	1	5117	2	Y	-0-					64
07	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	521	1	6135	3	Y	39	94	1			9
							43	9									
08	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	668	1	8272	3	Y	19					28
							21	9									
09	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	750	1	9030	3	Y	14					42
							15	9									
*10	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	582	1	10330	3	Y	21					63
							23	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 081205 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5265	-0-	-563	-0-	538	1	4727	3	Y	-0-					24
06	5640	X	4658	-0-	-982	-0-	430	1	4215	2	Y	12	25	1			11
							13	9									
07	5704	X	4566	-0-	-1138	-0-	425	1	4141	3	Y	-0-					11
08	5611	X	3892	-0-	-1719	-0-	411	1	3481	3	Y	-0-					11
09	5100	X	4358	-0-	-742	-0-	383	1	3975	3	Y	-0-					11
10	4991	X	4626	-0-	-365	-0-	371	1	4255	3	Y	-0-					11

MACMAHON, P.A. WELL #: 3 RRCID -> 082526 COMPL. DATE 05/12/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	1418	-0-	-1620	-0-	69	1	1349	3	N	-0-					30
06	2940	X	2657	-0-	-283	-0-	197	1	2434	2	N	24					54
							26	9									
07	2914	X	2675	-0-	-239	-0-	173	1	2501	3	N	1	41	1			14
							1	9									
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	213	1	2779	3	N	9					23
							10	9									
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	225	1	3006	3	N	-0-					23
*10	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	182	1	2632	3	N	-0-					23

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 090246 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 093013 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328

05	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	224	1	1964	3	Y	-0-					6
06	2190	N	2003	-0-	-187	-0-	185	1	1812	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
07	2263	N	1999	-0-	-264	-0-	186	1	1813	3	Y	-0-					4
08	2201	N	1807	-0-	-394	-0-	191	1	1616	3	Y	-0-					4
09	2010	N	1937	-0-	-73	-0-	170	1	1767	3	Y	-0-					4
10	1984	N	1859	-0-	-125	-0-	149	1	1710	3	Y	-0-					4

RAMIREZ, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 097093 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153

05	5890	X	5726	-0-	-164	-0-	459	1	5246	3	Y	19					28
							21	9									
06	5700	X	5089	-0-	-611	-0-	476	1	4595	2	Y	16					44
							18	9									
07	5859	X	4762	-0-	-1097	-0-	324	1	4425	3	Y	12	44	1			12
							13	9									
08	5859	X	4768	-0-	-1091	-0-	389	1	4354	3	Y	23					35
							25	9									
09	5670	X	4008	-0-	-1662	-0-	326	1	3665	3	Y	15					50
							17	9									
10	5363	X	4247	-0-	-1116	-0-	325	1	3900	3	Y	20	48	1			22
							22	9									

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099142 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 107084 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356

05	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	137	1	1204	3	Y	-0-					7
06	1530	N	919	-0-	-611	-0-	84	1	829	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	146	1	1428	3	Y	-0-					4
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	195	1	1646	3	Y	-0-					4
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	151	1	1573	3	Y	-0-					4
*10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	148	1	1706	3	Y	-0-					4

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108091 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7560 - 7628

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 108837 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2793	-0-	-307	-0-	143	1	2614	3	Y	33	46	1			11
							36	9									
06	2970	X	2793	-0-	-177	-0-	158	1	2613	2	Y	20	23	1			8
							22	9									
07	3069	X	2869	-0-	-200	-0-	107	1	2727	3	Y	32	15	1			25
							35	9									
08	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	138	1	2807	3	Y	23	23	1			25
							25	9									
09	2790	X	2547	-0-	-243	-0-	127	1	2386	3	Y	31	46	1			10
							34	9									
10	2883	N	1680	-0-	-1203	-0-	76	1	1568	3	Y	33	24	1			19
							36	9									

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 109822 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 3 RRCID -> 111573 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8453 - 8513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	131	1	1289	3	Y	5	8	1			7
							6	9									
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	138	1	1215	2	Y	4					11
							4	9									
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	150	1	1284	3	Y	5	8	1			8
							6	9									
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	138	1	1228	3	Y	5					13
							6	9									
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	143	1	1134	3	Y	2	8	1			7
							2	9									
10	1426	N	1174	-0-	-252	-0-	128	1	1043	3	Y	3					10
							3	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 113168 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 114435 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
08	124	N	37	-0-	-87	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
							2	3									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116805 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8483 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 120031 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896

05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	48	1	424	3	Y	-0-					3
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	26	1	256	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	Y	-0-					2
08	465	N	211	-0-	-254	-0-	22	1	189	3	Y	-0-					2
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	260	3	Y	-0-					2
*10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	34	1	395	3	Y	-0-					2

MORENO, I. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124487 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320

05	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	63	1	1146	3	Y	-0-					83
06	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	66	1	1093	2	Y	-0-					83
07	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	44	1	1120	3	Y	2	69	1			16
							2	9									
08	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	56	1	1143	3	Y	-0-					16
*09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	63	1	1185	3	Y	1					17
							1	9									
*10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	56	1	1166	3	Y	-0-					17

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 125560 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 13 RRCID -> 134542 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078

05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	64	1	1164	3	Y	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	72	1	1189	2	Y	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	53	1	1333	3	Y	-0-					-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	63	1	1282	3	Y	-0-					-0-
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	56	1	1047	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	780	-0-	-553	-0-	36	1	744	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 138312 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906

05	496	N	161	-0-	-335	-0-	9	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	152	-0-	-148	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154454 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	186	1	2120	3	Y	-0-					18
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	209	1	2016	2	Y	-0-					18
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	145	1	1983	3	Y	-0-					18
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	180	1	2014	3	Y	-0-					18
09	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	141	1	1592	3	Y	-0-					18
10	2139	N	1355	-0-	-784	-0-	104	1	1251	3	Y	-0-	17	1			1

RAMIREZ, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 154814 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	64	1	736	3	Y	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	61	1	593	2	Y	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	38	1	517	3	Y	-0-					-0-
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	104	1	1172	3	Y	-0-					-0-
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	199	1	2241	3	Y	-0-					-0-
*10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	128	1	1541	3	Y	-0-					-0-

HUBBERD "C" WELL #: 1 RRCID -> 189299 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	369	-0-	-65	-0-	97	1	215	2	N	-0-					5
							57	3									
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	107	1	215	2	N	-0-					5
							79	3									
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	103	1	189	2	N	-0-					5
							95	3									
08	372	N	294	-0-	-78	-0-	80	1	145	2	N	-0-					5
							69	3									
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	102	1	189	2	N	-0-					5
							89	3									
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	98	1	194	2	N	1					6
							81	3	1	9							

HUBBERD "B" WELL #: 2 RRCID -> 189874 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	218	1	483	2	N	-0-					9
							128	3									
06	780	N	650	-0-	-130	-0-	174	1	348	2	N	-0-					9
							128	3									
07	806	N	692	-0-	-114	-0-	184	1	338	2	N	-0-					9
							170	3									
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	228	1	410	2	N	-0-					9
							195	3									
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	220	1	405	2	N	-0-					9
							190	3									
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	229	1	455	2	N	-0-					9
							189	3									

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
05	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	427	1	6034	3	N	10	7	1			7
							11	9									
06	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	411	1	5649	2	N	11	14	1			4
							12	9									
07	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	422	1	5841	3	N	6	7	1			3
							7	9									
08	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	417	1	5539	3	N	4					7
							4	9									
09	5670	X	5492	-0-	-178	-0-	398	1	5086	3	N	7	5	1			9
							8	9									
*10	5859	X	5683	-0-	-176	-0-	397	1	5286	3	N	-0-	3	6			6

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 1 RRCID -> 060111 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1218	2	6	9	N	5	7	1			2
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1234	2	4	9	N	4	3	1			3
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1190	2	6	9	N	5	3	1			5
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1265	2	6	9	N	5	7	1			3
09	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1182	2	4	9	N	4	5	1			2
*10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1216	2	6	9	N	5	3	1			4

HEREFORD, LASKER M. WELL #: 1 RRCID -> 060131 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1990	2	9	9	N	8	10	1			3
06	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2943	2	10	9	N	9	5	1			7
07	3100	N	3179	-0-	79	79	3167	2	12	9	N	11	6	1			12
08	3100	N	3520	-0-	420	499	3506	2	14	9	N	13	18	1			7
09	3000	N	3452	-0-	452	951	3437	2	15	9	N	14	16	1			5
*10	4643	X	3692	-0-	-951	-0-	3674	2	18	9	N	16	8	1			13

HEREFORD, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 060226 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 2 RRCID -> 060382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1589	2	7	9	N	6	8	1			14
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1732	2	7	9	N	6	4	1			16
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1753	2	6	9	N	5	3	1			18
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1580	2	7	9	N	6	9	1			15
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1646	2	8	9	N	7	8	1			14
*10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1458	2	8	9	N	7	4	1			17

HEREFORD -T- WELL #: 3 RRCID -> 062054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2480	-0-	-465	-0-	2469	2	11	9	N	10	10	1			4
06	2850	X	2365	-0-	-485	-0-	2355	2	10	9	N	9	6	1			7
07	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	2277	2	10	9	N	9	6	1			10
08	2480	N	2076	-0-	-404	-0-	2068	2	8	9	N	7	13	1			4
09	2370	N	1781	-0-	-589	-0-	1772	2	9	9	N	8	9	1			3
10	2294	N	1475	-0-	-819	-0-	1468	2	7	9	N	6	4	1			5

HEREFORD -T- WELL #: 9 A RRCID -> 062907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6735 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1192	2	6	9	N	5	6	1			2
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1340	2	6	9	N	5	3	1			4
07	1147	N	979	-0-	-168	-0-	975	2	4	9	N	4	3	1			5
08	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	1092	2	4	9	N	4	7	1			2
09	1350	N	1022	-0-	-328	-0-	1019	2	3	9	N	3	4	1			1
10	992	N	682	-0-	-310	-0-	681	2	1	9	N	1	1	1			1

HEREFORD, L.M. WELL #: 5 RRCID -> 063065 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7122 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1163	2	3	9	N	3	3	1			1
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1233	2	4	9	N	4	2	1			3
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1302	2	6	9	N	5	3	1			5
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1215	2	6	9	N	5	7	1			3
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1118	2	4	9	N	4	5	1			2
*10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1145	2	6	9	N	5	3	1			4

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 11 RRCID -> 063311 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6886 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	420	2	2	9	N	2	2	1			1
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	415	2	1	9	N	1	1	1			1
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	447	2	2	9	N	2	1	1			2
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	467	2	2	9	N	2	3	1			1
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	434	2	2	9	N	2	2	1			1
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	448	2	2	9	N	2	1	1			2

HEREFORD, L.M. WELL #: 8 RRCID -> 063867 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

05	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	309	1	1469	2	N	7	8	1			3
							8	9									
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	328	1	1412	2	N	6	4	1			5
							7	9									
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	350	1	1393	2	N	6	4	1			7
							7	9									
08	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	300	1	1412	2	N	7	10	1			4
							8	9									
09	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	312	1	1418	2	N	6	8	1			2
							7	9									
*10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	321	1	1464	2	N	9	4	1			7
							10	9									

HEREFORD, L.M. WELL #: 9 RRCID -> 063919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733

05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	669	2	2	9	N	2	3	1			1
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	609	2	4	9	N	4	2	1			3
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	594	2	4	9	N	4	3	1			4
08	651	N	626	-0-	-25	-0-	624	2	2	9	N	2	5	1			1
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	583	2	3	9	N	3	3	1			1
*10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	596	2	2	9	N	2	1	1			2

HEREFORD, L. M. WELL #: 12 RRCID -> 064864 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538

05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3444	2	15	9	N	14	19	1			6
06	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4908	2	15	9	N	14	9	1			11
07	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5020	2	18	9	N	16	10	1			17
08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4881	2	18	9	N	16	24	1			9
09	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4509	2	20	9	N	18	21	1			6
*10	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4597	2	25	9	N	23	11	1			18

HEREFORD -T- WELL #: 13 RRCID -> 065828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708

05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-	1	1			-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	N	2	1	1			1
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	N	1	1	1			1
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-	1	1			-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	235	2	2	9	N	2	1	1			1

HEREFORD, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 066466 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

05	1147	N	969	-0-	-178	-0-	965	2	4	9	N	4	5	1			2
06	990	N	852	-0-	-138	-0-	850	2	2	9	N	2	2	1			2
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1009	2	4	9	N	4	2	1			4
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1142	2	6	9	N	5	6	1			3
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	983	2	3	9	N	3	5	1			1
*10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1034	2	6	9	N	5	2	1			4

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. WELL #: 11 RRCID -> 069483 COMPL. DATE 11/25/1976 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1689	2	6	9	N	5	5	1			2
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1839	2	8	9	N	7	4	1			5
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2107	2	8	9	N	7	4	1			8
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2184	2	10	9	N	9	12	1			5
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2104	2	9	9	N	8	10	1			3
*10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2116	2	11	9	N	10	5	1			8

BENAVIDES, R. V. WELL #: 6 RRCID -> 073703 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764						N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 112184 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6649 - 6702

05	T. A.		834	-0-	834	1545	144	1	687	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	T. A.		751	-0-	751	2296	141	1	609	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	3172	X	876	-0-	-2296	-0-	175	1	699	2	Y	2					3
							2	9									
08	905	X	905	-0-	-0-	-0-	158	1	744	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	184	1	836	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	868	N	795	-0-	-73	-0-	142	1	649	2	Y	4	2	1			3
							4	9									

HEREFORD, L. M. WELL #: 50 RRCID -> 169499 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271

05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	927	2	6	9	N	5	5	1			2
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	893	2	2	9	N	2	2	1			2
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	903	2	4	9	N	4	2	1			4
08	930	N	891	-0-	-39	-0-	888	2	3	9	N	3	5	1			2
09	900	N	873	-0-	-27	-0-	870	2	3	9	N	3	4	1			1
10	899	N	896	-0-	-3	-0-	892	2	4	9	N	4	2	1			3

HEREFORD -T- WELL #: 49 RRCID -> 171066 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504

05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	431	1	2049	2	N	10	13	1			4
							11	9									
06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	490	1	2113	2	N	8	6	1			6
							9	9									
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	522	1	2078	2	N	9	5	1			10
							10	9									
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	466	1	2193	2	N	10	14	1			6
							11	9									
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	461	1	2094	2	N	9	12	1			3
							10	9									
*10	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	477	1	2176	2	N	12	6	1			9
							13	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. WELL #: 51 RRCID -> 171851 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	571	-0-	-80	-0-	568	2	3	9	N	3	4	1			1
06	630	N	519	-0-	-111	-0-	518	2	1	9	N	1	1	1			1
07	713	N	625	-0-	-88	-0-	623	2	2	9	N	2	1	1			2
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	644	2	2	9	N	2	3	1			1
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	710	2	3	9	N	3	3	1			1
10	620	N	492	-0-	-128	-0-	490	2	2	9	N	2	1	1			2

HEREFORD, L. M. WELL #: 52 RRCID -> 191663 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3307	2	41	9	N	37	17	1			89
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3187	2	28	9	N	25	8	1			106
07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3335	2	13	9	N	12	7	1			111
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3316	2	40	9	N	36	116	1			31
09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3254	2	29	9	N	26	15	1			42
*10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3328	2	33	9	N	30	8	1			64

TEAL ENERGY USA, INC. 840852
STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186024 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	54	-0-	-225	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 5 RRCID -> 065066 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7750 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CAL-MEX WELL #: 2 L RRCID -> 066405 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 8 L RRCID -> 066574 COMPL. DATE 04/02/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 10 RRCID -> 067563 COMPL. DATE 07/31/1976 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2019 - P/A 05/09/19

HACHAR, D. D. WELL #: 12 RRCID -> 068345 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	165	1	2152	3	N	-0-					-0-
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	149	1	2344	3	N	-0-					-0-
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	133	1	2054	3	N	-0-					-0-
08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	142	1	2378	3	N	-0-					-0-
09	2490	N	2461	-0-	-29	-0-	149	1	2312	3	N	-0-					-0-
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR - AKIN WELL #: 2 RRCID -> 074952 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	150	1	1952	3	N	-0-					-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	121	1	1904	3	N	-0-					-0-
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	113	1	1744	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	1954	-0-	-154	-0-	110	1	1844	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1846	-0-	-194	-0-	112	1	1734	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR WELL #: 14 RRCID -> 084909 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714

05	837	N	701	-0-	-136	-0-	72	1	629	3	N	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	92	1	723	3	N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	82	1	670	3	N	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	94	1	778	3	N	-0-					-0-
*09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	101	1	711	3	N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR WELL #: 15 RRCID -> 085173 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 085954 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844

05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112857 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	709	-0-	-252	-0-	62	1	643	3	N	4					56
							4	9									
06	960	N	753	-0-	-207	-0-	66	1	681	3	N	5					61
							6	9									
07	899	N	796	-0-	-103	-0-	67	1	721	3	N	7	61	1			7
							8	9									
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	74	1	819	3	N	3					10
							3	9									
*09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	90	1	948	3	N	-0-					10
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					10

RUIZ, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 118661 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	880	-0-	-112	-0-	167	1	713	3	N	-0-					-0-
06	990	N	715	-0-	-275	-0-	77	1	638	3	N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189725 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 191514 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 243348 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1424	-0-	-312	-0-	47	1	1372	3	N	-0-					33
							5	4									
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	55	1	1574	3	N	-0-					33
07	1767	N	1489	-0-	-278	-0-	56	1	1433	3	N	-0-					33
08	1426	N	1000	-0-	-426	-0-	60	1	940	3	N	-0-					33
*09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	79	1	1619	3	N	-0-					33
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					33

HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 245513 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 20 RRCID -> 258766 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (7900) 52025 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 089434 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7879 - 7980

05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-					3
06	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	1241	3			Y	-0-					3
07	1302	N	932	-0-	-370	-0-	932	3			Y	-0-					3
08	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	1121	3			Y	-0-					3
09	1230	N	989	-0-	-241	-0-	988	3	1	9	Y	1					4
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					4

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (8080) 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM -D- WELL #: 7 RRCID -> 066465 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 9837 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					17
06	750	N	359	-0-	-391	-0-	359	3			Y	-0-					17
07	744	N	432	-0-	-312	-0-	432	3			Y	-0-					17
08	713	N	375	-0-	-338	-0-	375	3			Y	-0-					17
*09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					17
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					17

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 165417 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304

05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	223	1	3575	3	N	-0-					37
06	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	194	1	3166	3	N	-0-					37
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	212	1	3241	3	N	-0-					37
08	3813	X	3370	-0-	-443	-0-	235	1	3109	3	N	24					61
							26	9									
09	3690	X	2996	-0-	-694	-0-	182	1	2719	3	N	86	111	1			36
							95	9									
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					36

HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 39 RRCID -> 218418 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8862 - 8877

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 222215 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 8266

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 222564 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, N. (WILCOX) 52030 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
HAIZLIP WELL #: 1 RRCID -> 078188 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAIZLIP WELL #: 6 RRCID -> 097623 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3036 - 3054

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RICHTER UNIT WELL #: 2Q RRCID -> 159550 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 1002 - 1010

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 45QC RRCID -> 242237 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1202 - 1440

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 7QC RRCID -> 242916 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1188 - 1542

05	1023	N	341	-0-	-682	-0-	8	1	333	3	N	-0-					30
06	840	N	241	-0-	-599	-0-	5	1	236	3	N	-0-					30
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	378	3	N	-0-					30
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	33	1	596	3	N	-0-					30
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	N	-0-					30
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					30

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK WELL #: 4QC RRCID -> 247787 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 44QC RRCID -> 250082 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 49QC RRCID -> 250185 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 1543 PERF. 1394 - 1402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	314	-0-	-89	-0-	28	1	286	3	N	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	45	1	312	3	N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	56	1	369	3	N	-0-					-0-
08	310	N	226	-0-	-84	-0-	27	1	199	3	N	-0-					-0-
09	360	N	303	-0-	-57	-0-	34	1	269	3	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 50QC RRCID -> 254751 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	33	1	429	3	N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	470	3	N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	449	3	N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	27	1	448	3	N	-0-					-0-
09	510	N	427	-0-	-83	-0-	26	1	401	3	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 59QC RRCID -> 256690 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	273	-0-	-316	-0-	24 2	1 9	247	3	N	2					22
06	510	N	265	-0-	-245	-0-	23 1	1 9	241	3	N	1					23
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35 6	1 9	369	3	N	5	23	1			5
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	319	3	N	1					6
*09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	33	1	343	3	N	-0-					6
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					6

HACHAR, D. D. WELL #: 60QC RRCID -> 258650 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1473 - 1634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 46QC RRCID -> 261140 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKIN, J. M. WELL #: 1QC RRCID -> 261143 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1040 - 1115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 58QC RRCID -> 261403 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1367 - 1374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	312	-0-	-91	-0-	28	1	284	3	N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	45	1	311	3	N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	56	1	373	3	N	-0-					-0-
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	33	1	243	3	N	-0-					-0-
09	360	N	296	-0-	-64	-0-	34	1	262	3	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 155389 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 1628 - 1653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	41	1	569	3	N	-0-					22
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	31	1	416	2	N	-0-					22
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	34	1	443	3	N	-0-					22
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	61	1	739	3	N	-0-					22
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	60	1	687	3	N	-0-					22
*10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	54	1	834	3	N	-0-	2	6			20

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 9 RRCID -> 225200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12078 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					16
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					16
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					16
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					16
09	570	N	420	-0-	-150	-0-	420	2			N	-0-					16
10	589	N	153	-0-	-436	-0-	153	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
05	3100	N	1982	-0-	-1118	751	64	1	1918	2	Y	-0-			57
06	2194	N	1443	-0-	-751	-0-	23	1	1420	2	Y	-0-			57
07	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	56	1	1403	2	Y	-0-			57
08	1457	X	1351	-0-	-106	-0-	56	1	1295	2	Y	-0-			57
09	1410	X	1310	-0-	-100	-0-	104	1	1206	2	Y	-0-			57
10	DLQ G-10		1190	-0-	1190	1190	95	1	1095	2	Y	-0-			57

MOORE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 217401 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 11812

05	899	N	404	-0-	-495	-0-	13	1	391	2	Y	-0-			-0-
06	630	N	410	-0-	-220	-0-	6	1	404	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	131	-0-	-179	-0-	5	1	126	2	Y	-0-			-0-
08	403	N	122	-0-	-281	-0-	5	1	117	2	Y	-0-			-0-
09	420	N	118	-0-	-302	-0-	9	1	109	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		35	-0-	35	35	3	1	32	2	Y	-0-			-0-

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 225681 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11572 - 11886

05	3348	X	3339	-0-	-9	-0-	108	1	3231	2	Y	-0-			114
06	3240	X	2375	-0-	-865	-0-	38	1	2337	2	Y	-0-			114
07	3317	X	2951	-0-	-366	-0-	113	1	2838	2	Y	-0-			114
08	3348	X	2733	-0-	-615	-0-	114	1	2619	2	Y	-0-			114
09	3240	X	2650	-0-	-590	-0-	210	1	2440	2	Y	-0-			114
10	DLQ G-10		1693	-0-	1693	1693	135	1	1558	2	Y	-0-			114

MOORE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225806 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11425 - 11730

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 3 RRCID -> 230931 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 11949

05	DLQ G-10		308	-0-	308	488	10	1	298	2	Y	-0-			34
06	DLQ G-10		156	-0-	156	644	3	1	153	2	Y	-0-			34
07	DLQ G-10		63	-0-	63	707	2	1	61	2	Y	-0-			34
08	765	N	58	-0-	-707	-0-	2	1	56	2	Y	-0-			34
09	150	N	56	-0-	-94	-0-	4	1	52	2	Y	-0-			34
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	Y	-0-			34

SHOVLIN-VEHLE WELL #: 2 RRCID -> 233106 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11876 - 12084

05	4619	X	4441	-0-	-178	-0-	144	1	4297	2	Y	-0-			-0-
06	4470	X	3589	-0-	-881	-0-	57	1	3532	2	Y	-0-			-0-
07	4743	X	4124	-0-	-619	-0-	158	1	3966	2	Y	-0-			-0-
08	4743	X	3819	-0-	-924	-0-	159	1	3660	2	Y	-0-			-0-
09	4590	X	3704	-0-	-886	-0-	294	1	3410	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		3738	-0-	3738	3738	297	1	3441	2	Y	-0-			-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 5 RRCID -> 234013 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11648 - 12344

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 234026 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4642	-0-	-535	-0-	150	1	4492	2	Y	-0-					-0-
06	5010	X	3987	-0-	-1023	-0-	63	1	3924	2	Y	-0-					-0-
07	5177	X	4608	-0-	-569	-0-	176	1	4432	2	Y	-0-					-0-
08	5022	X	4267	-0-	-755	-0-	177	1	4090	2	Y	-0-					-0-
09	4860	X	4139	-0-	-721	-0-	328	1	3811	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4283	-0-	4283	4283	341	1	3942	2	Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 6 RRCID -> 241021 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2906	-0-	-411	-0-	94	1	2812	2	Y	-0-					77
06	3210	X	2011	-0-	-1199	-0-	32	1	1979	2	Y	-0-					77
07	3317	X	2200	-0-	-1117	-0-	84	1	2116	2	Y	-0-					77
08	3286	X	2038	-0-	-1248	-0-	85	1	1953	2	Y	-0-					77
09	3180	X	1976	-0-	-1204	-0-	157	1	1819	2	Y	-0-					77
10	DLQ G-10		2501	-0-	2501	2501	199	1	2302	2	Y	-0-					77

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 3 RRCID -> 245805 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	983	-0-	-846	-0-	32	1	951	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	548	-0-	-982	-0-	9	1	539	2	Y	-0-					-0-
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	76	1	1900	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	76	1	1753	2	Y	-0-					-0-
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	141	1	1633	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		960	-0-	960	960	76	1	884	2	Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 8 RRCID -> 247036 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 270623 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 12520 PERF. 9025 - 9090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	14B2 EXT		-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
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 2 RRCID -> 163555 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

LAS AVISPAS RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 164054 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6940 - 7446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 4 RRCID -> 172479 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7855 - 7918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 170895 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226466 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 7572 - 7597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS 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
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	90	-0-	-180	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	39	-0-	-116	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 12 RRCID -> 252833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8495 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	873	-0-	-398	-0-	57	1	816	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	856	-0-	-134	-0-	64	1	792	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	809	-0-	-121	-0-	56	1	753	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	859	-0-	-9	-0-	62	1	797	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	784	-0-	-86	-0-	63	1	721	2	Y	-0-					-0-
*10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	56	1	729	2	Y	-0-					-0-

RAKER RESOURCES LLC 689172
RMT 38 WELL #: 1 RRCID -> 164415 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7850 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161389 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7330 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					35
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-					35
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	8			35
08	248	N	89	-0-	-159	-0-	88	2	1	9	Y	1	1	8			35
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					35
10	DLQ G-10		19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					35

GONZALEZ-GIL B GU WELL #: 1 RRCID -> 161554 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7484 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			Y	-0-					175
06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			Y	-0-					175
07	4340	X	4064	-0-	-276	-0-	4064	2			Y	-0-					175
08	4340	X	4118	-0-	-222	-0-	4118	2			Y	-0-					175
09	4200	X	3014	-0-	-1186	-0-	3014	2			Y	-0-					175
10	DLQ G-10		1992	-0-	1992	1992	1992	2			Y	-0-					175

LAS MILPAS (FRIO) 52152 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PONDEROSA WELL #: 1 RRCID -> 283497 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9520 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					98
06	60	#	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					98
07	62	#	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-	98	1			-0-
08	62	#	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 194414 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10556 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	68	1	275	2	Y	2					16
							2	9									
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	68	1	320	2	Y	2					18
							2	9									
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	49	1	298	2	Y	3					21
							3	9									
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	37	1	171	2	Y	2					23
							2	9									
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	35	1	168	2	Y	2					25
							2	9									
*10	217	N	206	-0-	-11	-0-	32	1	174	2	Y	-0-					25

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 188853 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 144941 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10904 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	205	1	1153	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	192	1	1103	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	197	1	1105	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	208	1	1075	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	199	1	1037	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	202	1	1039	2	N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 30 RRCID -> 211195 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	5105	-0-	-10	-0-	554	1	4545	2	Y	5					86
							6	9									
06	4950	X	4667	-0-	-283	-0-	494	1	4172	2	Y	1					87
							1	9									
07	5115	X	4821	-0-	-294	-0-	505	1	4308	2	Y	7					94
							8	9									
08	5115	X	4844	-0-	-271	-0-	543	1	4299	2	Y	2					96
							2	9									
09	4950	X	3678	-0-	-1272	-0-	435	1	3242	2	Y	1					97
							1	9									
*10	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	448	1	3399	2	Y	13	93	1			17
							14	9									

SLATOR RANCH WELL #: 29 RRCID -> 211547 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454

05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	65	1	536	2	Y	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	64	1	538	2	Y	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	66	1	567	2	Y	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	67	1	533	2	Y	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	93	1	696	2	Y	-0-					-0-
*10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	66	1	504	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 31 RRCID -> 217112 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791

05	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	640	1	7795	2	Y	4					10
							4	9									
06	8010	X	7696	-0-	-314	-0-	614	1	7078	2	Y	4					14
							4	9									
07	8277	X	8036	-0-	-241	-0-	640	1	7393	2	Y	3					17
							3	9									
08	8432	X	6951	-0-	-1481	-0-	553	1	6392	2	Y	5	14	1			8
							6	9									
09	8160	X	7588	-0-	-572	-0-	606	1	6979	2	Y	3					11
							3	9									
*10	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	677	1	7622	2	Y	5	7	1			9
							6	9									

SLATOR RANCH WELL #: 32 RRCID -> 219639 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853

05	2015	N	1773	-0-	-242	-0-	193	1	1580	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1731	-0-	-189	-0-	183	1	1548	2	Y	-0-					-0-
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	190	1	1625	2	Y	-0-					-0-
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	201	1	1589	2	Y	-0-					-0-
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	240	1	1793	2	Y	-0-					-0-
*10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	238	1	1809	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 221400 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863

05	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	566	1	6893	2	Y	10					21
							11	9									
06	7380	X	6468	-0-	-912	-0-	515	1	5945	2	Y	7					28
							8	9									
07	7626	X	7317	-0-	-309	-0-	583	1	6726	2	Y	7					35
							8	9									
08	7626	X	6754	-0-	-872	-0-	537	1	6208	2	Y	8	28	1			15
							9	9									
09	7230	X	5640	-0-	-1590	-0-	450	1	5181	2	Y	8					23
							9	9									
*10	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	479	1	5385	2	Y	9	14	1			18
							10	9									

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 36 RRCID -> 222851 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3065	-0-	-190	-0-	232	1	2833	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2884	-0-	-236	-0-	230	1	2654	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2912	-0-	-312	-0-	232	1	2680	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	3024	-0-	-169	-0-	241	1	2783	2	Y	-0-					-0-
09	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	275	1	3166	2	Y	-0-					-0-
*10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	283	1	3180	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 223001 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	105	1	1279	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	104	1	1203	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1276	-0-	-212	-0-	102	1	1174	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	105	1	1215	2	Y	-0-					-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	125	1	1442	2	Y	-0-					-0-
*10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	123	1	1387	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 34 RRCID -> 223016 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	6869	-0-	-788	-0-	521	1	6348	2	Y	-0-					-0-
06	7410	X	6385	-0-	-1025	-0-	509	1	5876	2	Y	-0-					-0-
07	7657	X	6810	-0-	-847	-0-	543	1	6267	2	Y	-0-					-0-
08	7502	X	7246	-0-	-256	-0-	577	1	6669	2	Y	-0-					-0-
09	7050	X	6585	-0-	-465	-0-	526	1	6059	2	Y	-0-					-0-
*10	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	592	1	6665	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 223025 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	399	1	4862	2	Y	9					19
							10	9									
06	5370	X	5311	-0-	-59	-0-	423	1	4881	2	Y	6					25
							7	9									
07	5549	X	5237	-0-	-312	-0-	417	1	4813	2	Y	6					31
							7	9									
08	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	453	1	5237	2	Y	8	25	1			14
							9	9									
09	5310	X	5304	-0-	-6	-0-	423	1	4873	2	Y	7					21
							8	9									
*10	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	402	1	4517	2	Y	8	13	1			16
							9	9									

SLATOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 223555 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10072 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	7321	-0-	-584	-0-	555	1	6763	2	Y	3					6
							3	9									
06	7260	X	6632	-0-	-628	-0-	529	1	6101	2	Y	2					8
							2	9									
07	7502	X	7096	-0-	-406	-0-	565	1	6529	2	Y	2					10
							2	9									
08	7378	X	6711	-0-	-667	-0-	534	1	6174	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
09	7080	X	6575	-0-	-505	-0-	525	1	6048	2	Y	2					7
							2	9									
*10	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	566	1	6373	2	Y	2	4	1			5
							2	9									

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MARTINEZ, MERCUIRO WELL #: 4 RRCID -> 226745 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10952 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1717	-0-	-267	-0-	260	1	1457	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1658	-0-	-322	-0-	246	1	1412	2	N	-0-			-0-
07	1891	N	1713	-0-	-178	-0-	259	1	1454	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	257	1	1328	2	N	-0-			-0-
09	1650	N	1563	-0-	-87	-0-	251	1	1312	2	N	-0-			-0-
10	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	260	1	1343	2	N	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B) 52169 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098968 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10451 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 112939 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10635 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C) 52169 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 6 RRCID -> 106054 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10702 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1312	-0-	-207	-0-	143	1	1169	2	Y	-0-			-0-
06	1440	N	1311	-0-	-129	-0-	139	1	1172	2	Y	-0-			-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	149	1	1272	2	Y	-0-			-0-
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	158	1	1250	2	Y	-0-			-0-
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	182	1	1358	2	Y	-0-			-0-
*10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	188	1	1430	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 113685 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D) 52169 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 26 RRCID -> 117506 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10423 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2418	#	1540	-0-	-878	-0-	167	1	1373	2	Y	-0-			-0-
06	1927	R	1927	-0-	-0-	-0-	204	1	1723	2	Y	-0-			-0-
07	1891	#	1842	-0-	-49	-0-	193	1	1649	2	Y	-0-			-0-
08	1829	#	1801	-0-	-28	-0-	202	1	1599	2	Y	-0-			-0-
09	1956	R	1956	-0-	-0-	-0-	231	1	1725	2	Y	-0-			-0-
*10	2012	R	2012	-0-	-0-	-0-	234	1	1778	2	Y	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E) 52169 784 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 100680 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10831 - 10948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1) 52169 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 3 RRCID -> 102724 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10057 - 10144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 19 RRCID -> 115845 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 144608 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX) 52169 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 13 RRCID -> 112097 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 5849 - 6015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8400) 52169 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 194639 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8274 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1667	-0-	-69	-0-	119	1	1533	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
06	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	138	1	1805	2	Y	-0-					2
07	2356	X	2325	-0-	-31	-0-	171	1	2154	2	Y	-0-					2
08	2356	X	1777	-0-	-579	-0-	138	1	1636	2	Y	3					5
							3	9									
09	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	209	1	2753	2	Y	7					12
							8	9									
10	2325	X	2138	-0-	-187	-0-	147	1	1991	2	Y	-0-					12

LAS OVEJAS (WILCOX 8500) 52169 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 1 RRCID -> 119603 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	265	2	Y	1					1
							1	9									
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	277	2	Y	1					2
							1	9									
*10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	2	Y	-0-					2

LAS OVEJAS (WILCOX 9100) 52169 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
URIBE, AURELIANO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 079778 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9060 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	509	1	1806	2	N	2					43
							2	9									
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	492	1	1761	2	N	2					45
							2	9									
07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	519	1	1837	2	N	-0-					45
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	521	1	1869	2	N	-0-					45
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	501	1	1706	2	N	3					48
							3	9									
*10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	515	1	1694	2	N	4					52
							4	9									

LAS OVEJAS (WILCOX 9550) 52169 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BRUNI, L. E. WELL #: 3 RRCID -> 111395 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9638 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 187829 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 9550) //CONT.// 52169 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 104718 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 4240 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS, W. (8400) 52176 580 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
MARSHALL, S.G. WELL #: 7 RRCID -> 117239 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8780 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	80	1	1235	2	Y	-0-					4
06	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	113	1	1149	2	Y	-0-					4
07	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	123	1	1183	2	Y	-0-					4
08	1302	N	1279	-0-	-23 B	-0-	120	1	1159	2	Y	-0-					4
09	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	116	1	1241	2	Y	-0-					4
*10	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	115	1	1188	2	Y	-0-	4	1			-0-

LAS PINTAS (HIRSCH SD.) 52197 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LAS PINTAS PRODUCTION, INC. 487616
SAUCEDO WELL #: 1 RRCID -> 043703 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LAS PINTAS (WILCOX 7100) 52197 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WILLIAMS & WILLIAMSON WELL #: 1B RRCID -> 051642 COMPL. DATE 12/07/1971 TOTAL DEPTH 7881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS PINTAS, EAST (LOBO) 52198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 142959 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7742 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

LAS TIENDAS (OLMOS) 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY 038889

BOOTH, W. V. WELL #: 1 RRCID -> 064505 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1140	-0-	1140	2349	1140	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1328	-0-	-772	1577	1328	2			Y	-0-					-0-
07	2843	N	1266	-0-	-1577	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
*10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 2 RRCID -> 070523 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

05	DLQ G-10		1429	-0-	1429	2914	1429	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1368	-0-	-732	2182	1368	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1484	-0-	-1616	566	1484	2			Y	-0-					-0-
08	2023	N	1457	-0-	-566	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 4 RRCID -> 071759 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

05	DLQ G-10		715	-0-	715	1487	715	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	699	-0-	-1401	86	699	2			Y	-0-					-0-
07	880	N	794	-0-	-86	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	701	-0-	-105	-0-	701	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 3 RRCID -> 071761 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

05	DLQ G-10		1239	-0-	1239	2529	1239	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1156	-0-	-944	1585	1156	2			Y	-0-					-0-
07	2874	N	1289	-0-	-1585	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
*10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 5 RRCID -> 072722 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

05	DLQ G-10		683	-0-	683	1401	683	2			Y	-0-					-0-
06	2060	N	659	-0-	-1401	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
*10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 6 RRCID -> 140916 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812

05	DLQ G-10		1334	-0-	1334	2842	1334	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1427	-0-	-673	2169	1427	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1516	-0-	-1584	585	1516	2			Y	-0-					-0-
08	1939	N	1354	-0-	-585	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
*10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 142880 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749

05	DLQ G-10		320	-0-	320	697	320	2			Y	-0-					-0-
06	1012	N	315	-0-	-697	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 178980 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3454 - 3463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 8 RRCID -> 183465 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6642 - 6754

05	DLQ G-10		1155	-0-	1155	2074	1155	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1083	-0-	-1017	1057	1083	2			Y	-0-					-0-
07	2066	N	1009	-0-	-1057	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	977	-0-	-103	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 9 RRCID -> 196921 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6644

05	DLQ G-10		1089	-0-	1089	2199	1089	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	965	-0-	-1135	1064	965	2			Y	-0-					-0-
07	2131	N	1067	-0-	-1064	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	984	-0-	-101	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 10 RRCID -> 199649 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 6792

05	DLQ G-10		1127	-0-	1127	2357	1127	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1117	-0-	-983	1374	1117	2			Y	-0-					-0-
07	2573	N	1199	-0-	-1374	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 11 RRCID -> 209103 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887

05	DLQ G-10		1370	-0-	1370	2774	1370	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1260	-0-	-840	1934	1260	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1416	-0-	-1684	250	1416	2			Y	-0-					-0-
08	1652	N	1402	-0-	-250	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 12 RRCID -> 215056 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653

05	DLQ G-10		1715	-0-	1715	3452	1715	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1581	-0-	-519	2933	1581	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1728	-0-	-1372	1561	1728	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1695	-0-	-1405	156	1695	2			Y	-0-					-0-
09	1754	N	1598	-0-	-156	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 13 RRCID -> 219295 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868

05	DLQ G-10		774	-0-	774	1554	774	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	719	-0-	-1381	173	719	2			Y	-0-					-0-
07	985	N	812	-0-	-173	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 14 RRCID -> 223894 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6540 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1073	-0-	1073	2224	1073	2			Y	-0-					190
06	2100	N	742	-0-	-1358	866	742	2			Y	-0-					190
07	1626	N	760	-0-	-866	-0-	760	2			Y	-0-					190
08	1054	N	917	-0-	-137	-0-	917	2			Y	-0-					190
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					190
*10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					190

BOOTH, W. V. WELL #: 15 RRCID -> 230618 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6644 - 6717

05	DLQ G-10		955	-0-	955	2001	955	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	880	-0-	-1220	781	880	2			Y	-0-					-0-
07	1819	N	1038	-0-	-781	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	920	-0-	-103	-0-	920	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 16 RRCID -> 241637 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6415 - 6507

05	DLQ G-10		1263	-0-	1263	2780	1263	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1465	-0-	-635	2145	1465	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1561	-0-	-1539	606	1561	2			Y	-0-					-0-
08	2174	N	1568	-0-	-606	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4 RRCID -> 055424 COMPL. DATE 04/10/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	210	N	71	-0-	-139	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 5 RRCID -> 058187 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

05	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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

05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	113	1	991	3	N	-0-					-0-
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	114	1	1220	3	N	-0-					-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	151	1	1233	3	N	-0-					-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	98	1	1107	3	N	-0-					-0-
*09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	174	1	1097	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	67	1	589	3	N	-0-			-0-
06	600	N	470	-0-	-130	-0-	40	1	430	3	N	-0-			-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	47	1	389	3	N	-0-			-0-
08	620	N	568	-0-	-52	-0-	46	1	522	3	N	-0-			-0-
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	68	1	428	3	N	-0-			-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

PXP HICKLIN CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 055126 COMPL. DATE 11/28/1972 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

05	341	X	222	-0-	-119	-0-	18	1	204	3	Y	-0-			-0-
06	330	X	240	-0-	-90	-0-	17	1	223	3	Y	-0-			-0-
07	341	X	275	-0-	-66	-0-	14	1	261	3	Y	-0-			-0-
08	341	X	303	-0-	-38	-0-	27	1	276	3	Y	-0-			-0-
09	270	X	183	-0-	-87	-0-	183	3			Y	-0-			-0-
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	71	1	198	3	N	-0-			-0-
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	36	1	129	3	N	-0-			-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	41	1	135	3	N	-0-			-0-
08	248	N	176	-0-	-72	-0-	35	1	141	3	N	-0-			-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	37	1	142	3	N	-0-			-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1 RRCID -> 055425 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	40	1	227	3	N	-0-			-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	31	1	191	3	N	-0-			-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	33	1	233	3	N	-0-			-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	26	1	235	3	N	-0-			-0-
*09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	3	N	-0-			-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX WELL #: 6 RRCID -> 055629 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2019 - P/A 05/08/19

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 1 RRCID -> 055648 COMPL. DATE 07/23/1972 TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A

05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	62	1	571	3	N	-0-			-0-
06	660	N	574	-0-	-86	-0-	62	1	512	3	N	-0-			-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	68	1	516	3	N	-0-			-0-
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	138	1	448	3	N	-0-			-0-
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	62	1	497	3	N	-0-			-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	36	1	328	3	N	-0-			-0-
06	360	N	291	-0-	-69	-0-	31	1	260	3	N	-0-			-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	36	1	271	3	N	-0-			-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	90	1	295	3	N	-0-			-0-
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	38	1	308	3	N	-0-			-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 2 RRCID -> 055650 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	288	3	N	-0-			-0-
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	30	1	250	3	N	-0-			-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	35	1	268	3	N	-0-			-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	79	1	259	3	N	-0-			-0-
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	33	1	261	3	N	-0-			-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 4 RRCID -> 055654 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	398	3	N	-0-			-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	42	1	342	3	N	-0-			-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	44	1	338	3	N	-0-			-0-
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	93	1	304	3	N	-0-			-0-
*09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	56	1	448	3	N	-0-			-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 5 RRCID -> 055835 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	51	1	468	3	N	-0-			-0-
06	480	N	408	-0-	-72	-0-	44	1	364	3	N	-0-			-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	54	1	407	3	N	-0-			-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	173	1	565	3	N	-0-			-0-
*09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	71	1	565	3	N	-0-			-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 6 RRCID -> 055836 COMPL. DATE 04/29/1973 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	273	3	N	-0-			-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	176	3	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 7 RRCID -> 056270 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	78	1	717	3	N	-0-			-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	97	1	796	3	N	-0-			-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	100	1	762	3	N	-0-			-0-
08	806	N	717	-0-	-89	-0-	168	1	549	3	N	-0-			-0-
09	900	N	682	-0-	-218	-0-	76	1	606	3	N	-0-			-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 8 RRCID -> 056271 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	N	-0-			-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	13	1	105	3	N	-0-			-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	N	-0-			-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	37	1	119	3	N	-0-			-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	12	1	97	3	N	-0-			-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO 2292 WELL #: 7 RRCID -> 057646 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	32	1	282	3	N	-0-					1
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	35	1	378	3	N	-0-					1
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	37	1	300	3	N	-0-	1	1			-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	3	N	-0-					-0-
09	360	N	287	-0-	-73	-0-	39	1	248	3	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 1 RRCID -> 058518 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	3	N	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	26	1	363	3	N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	42	1	361	3	N	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	51	1	351	3	N	-0-					-0-
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	56	1	524	3	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, V.D. WELL #: 1 B RRCID -> 058519 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	3	N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	18	1	153	3	N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	3	N	-0-					-0-
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	38	1	123	3	N	-0-					-0-
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	29	1	233	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 2297 RRCID -> 058942 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	64	1	584	3	N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	72	1	591	3	N	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	78	1	598	3	N	-0-					-0-
08	651	N	544	-0-	-107	-0-	128	1	416	3	N	-0-					-0-
*09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	75	1	602	3	N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 159 RRCID -> 059761 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MEADOR STATE WELL #: 3 RRCID -> 061522 COMPL. DATE 01/26/1975 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	3	N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	3	N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	30	1	246	3	N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	301	3	N	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	35	1	224	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 061597 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	111	1	292	3	N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	134	1	254	3	N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	76	1	261	3	N	-0-					-0-
08	403	N	299	-0-	-104	-0-	33	1	266	3	N	-0-					-0-
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	43	1	304	3	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 1 RRCID -> 064353 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	315	X	315	-0-	-0-	-0-	25	1	290	3	Y	-0-					-0-
06	304	X	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	312	X	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	312	X	312	-0-	-0-	-0-	28	1	284	3	Y	-0-					-0-
*09	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH -C- WELL #: 3 RRCID -> 064464 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	29	-0-	-151	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 3 RRCID -> 064676 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	384	X	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	3	Y	-0-					-0-
06	342	X	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	337	X	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	Y	-0-					-0-
08	311	X	311	-0-	-0-	-0-	27	1	284	3	Y	-0-					-0-
*09	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1875 RRCID -> 064793 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 6588 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2019 - P/A 05/14/19

MARTIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 065111 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	3	N	-0-					-0-
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	31	1	103	3	N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	12	1	96	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 5 RRCID -> 066171 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	200	X	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	206	X	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	212	X	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	Y	-0-					-0-
08	209	X	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	Y	-0-					-0-
*09	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
10	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 158 RRCID -> 066415 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ, MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 066631 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	64	1	589	3	N	-0-					-0-
06	900	N	424	-0-	-476	-0-	46	1	378	3	N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	60	1	461	3	N	-0-					-0-
08	651	N	415	-0-	-236	-0-	97	1	318	3	N	-0-					-0-
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	52	1	413	3	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 8 RRCID -> 067278 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	653	X	653	-0-	-0-	-0-	52	1	601	3	Y	-0-					-0-
06	642	X	642	-0-	-0-	-0-	46	1	596	3	Y	-0-					-0-
07	578	X	578	-0-	-0-	-0-	29	1	549	3	Y	-0-					-0-
08	558	X	558	-0-	-0-	-0-	49	1	509	3	Y	-0-					-0-
*09	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 4 RRCID -> 067430 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 9 RRCID -> 067651 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	219	X	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	217	X	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	-0-					-0-
07	217	X	196	-0-	-21	-0-	10	1	186	3	Y	-0-					-0-
08	217	X	196	-0-	-21	-0-	17	1	179	3	Y	-0-					-0-
09	210	X	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	201	3	N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	3	N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	40	1	305	3	N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	63	1	206	3	N	-0-					-0-
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 10 RRCID -> 068512 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	X	315	-0-	-119	-0-	25	1	290	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	295	-0-	-125	-0-	21	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	372	X	273	-0-	-99	-0-	14	1	259	3	Y	-0-					-0-
08	372	X	219	-0-	-153	-0-	19	1	200	3	Y	-0-					-0-
09	330	X	247	-0-	-83	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 11 RRCID -> 068715 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	X	258	-0-	-207	-0-	21	1	237	3	Y	-0-					-0-
06	450	X	244	-0-	-206	-0-	17	1	227	3	Y	-0-					-0-
07	279	X	253	-0-	-26	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					-0-
08	279	X	237	-0-	-42	-0-	21	1	216	3	Y	-0-					-0-
*09	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
10	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 15 RRCID -> 069546 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	322	-0-	-19	-0-	26	1	296	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	299	-0-	-31	-0-	21	1	278	3	Y	-0-					-0-
07	341	X	337	-0-	-4	-0-	17	1	320	3	Y	-0-					-0-
08	341	X	301	-0-	-40	-0-	27	1	274	3	Y	-0-					-0-
09	300	X	254	-0-	-46	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
10	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 16 RRCID -> 069633 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	285	-0-	-118	-0-	23	1	262	3	Y	-0-					-0-
06	300	X	280	-0-	-20	-0-	20	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	344	X	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	3	Y	-0-					-0-
08	310	X	263	-0-	-47	-0-	23	1	240	3	Y	-0-					-0-
*09	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
10	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 17 RRCID -> 069906 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	482	X	482	-0-	-0-	-0-	39	1	443	3	Y	-0-					-0-
06	430	X	430	-0-	-0-	-0-	31	1	399	3	Y	-0-					-0-
07	428	X	428	-0-	-0-	-0-	22	1	406	3	Y	-0-					-0-
08	401	X	401	-0-	-0-	-0-	35	1	366	3	Y	-0-					-0-
*09	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
10	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 4 WELL #: 1 RRCID -> 070054 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	X	239	-0-	-40	-0-	36	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	298	X	298	-0-	-0-	-0-	56	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	279	X	162	-0-	-117	-0-	21	1	141	3	Y	-0-					-0-
08	279	X	185	-0-	-94	-0-	33	1	152	3	Y	-0-					-0-
*09	277	X	277	-0-	-0-	-0-	161	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 18 RRCID -> 070055 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	948	X	948	-0-	-0-	-0-	76	1	872	3	Y	-0-					-0-
06	990	X	859	-0-	-131	-0-	62	1	797	3	Y	-0-					-0-
07	1023	X	922	-0-	-101	-0-	46	1	876	3	Y	-0-					-0-
08	1023	X	857	-0-	-166	-0-	76	1	781	3	Y	-0-					-0-
09	990	X	544	-0-	-446	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
10	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 19 RRCID -> 070056 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	342	X	342	-0-	-0-	-0-	27	1	315	3	Y	-0-					-0-
06	319	X	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	334	X	334	-0-	-0-	-0-	17	1	317	3	Y	-0-					-0-
08	340	X	340	-0-	-0-	-0-	30	1	310	3	Y	-0-					-0-
*09	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-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
05	996	X	996	-0-	-0-	-0-	80	1	916	3	Y	-0-					-0-
06	962	X	962	-0-	-0-	-0-	69	1	893	3	Y	-0-					-0-
07	975	X	975	-0-	-0-	-0-	49	1	926	3	Y	-0-					-0-
08	992	X	910	-0-	-82	-0-	80	1	830	3	Y	-0-					-0-
09	960	X	857	-0-	-103	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	136	1	485	3	N	-0-					-0-
06	660	N	505	-0-	-155	-0-	89	1	416	3	N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	62	1	489	3	N	-0-					-0-
08	620	N	431	-0-	-189	-0-	30	1	401	3	N	-0-					-0-
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	33	1	418	3	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 070574 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	24	1	589	3	N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	3	1	554	3	N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	2	1	531	3	N	-0-					-0-
*09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	160	1	496	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070594 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	125	1	346	3	N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	109	1	387	3	N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	103	1	339	3	N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	82	1	329	3	N	-0-					-0-
*09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	90	1	342	3	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 20 RRCID -> 070741 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2019 - P/A 05/24/19

RETTIG, MABEL WELL #: P 22 RRCID -> 070764 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	X	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	150	X	104	-0-	-46	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	155	X	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
08	155	X	149	-0-	-6	-0-	13	1	136	3	Y	-0-					-0-
*09	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4I RRCID -> 071428 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	68	1	594	3	N	-0-					-0-
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	58	1	628	3	N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	72	1	588	3	N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	57	1	640	3	N	-0-					-0-
09	690	N	604	-0-	-86	-0-	83	1	521	3	N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 071546 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	307	3	N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	45	1	370	3	N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	168	3	N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES, IMELDA O. WELL #: 1 RRCID -> 071610 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	608	3	N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	26	1	592	3	N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	43	1	584	3	N	-0-					-0-
08	651	N	591	-0-	-60	-0-	41	1	550	3	N	-0-					-0-
09	630	N	494	-0-	-136	-0-	37	1	457	3	N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 23 RRCID -> 071849 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	685	X	685	-0-	-0-	-0-	55	1	630	3	Y	-0-					-0-
06	679	X	679	-0-	-0-	-0-	49	1	630	3	Y	-0-					-0-
07	682	X	653	-0-	-29	-0-	33	1	620	3	Y	-0-					-0-
08	682	X	592	-0-	-90	-0-	52	1	540	3	Y	-0-					-0-
*09	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX, G. A. WELL #: 1234 RRCID -> 072197 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	42	1	382	3	N	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	47	1	383	3	N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	45	1	339	3	N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	106	1	346	3	N	-0-					-0-
*09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	54	1	432	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 4 WELL #: P 2 RRCID -> 072468 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	247	X	247	-0-	-0-	-0-	37	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	360	X	259	-0-	-101	-0-	49	1	210	3	Y	-0-					-0-
07	372	X	245	-0-	-127	-0-	32	1	213	3	Y	-0-					-0-
08	418	X	418	-0-	-0-	-0-	74	1	344	3	Y	-0-					-0-
*09	482	X	482	-0-	-0-	-0-	281	1	201	3	Y	-0-					-0-
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 24 A RRCID -> 073276 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	96	1	1102	3	N	-0-					-0-
06	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	83	1	1072	3	N	-0-					-0-
07	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	62	1	1166	3	N	-0-					-0-
08	990	X	990	-0-	-0-	-0-	87	1	903	3	N	-0-					-0-
*09	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 21 RRCID -> 073699 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2019 - P/A 05/21/19

RETTIG, MABEL WELL #: P 25 RRCID -> 073787 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	47	1	543	3	Y	-0-					-0-
06	549	X	549	-0-	-0-	-0-	39	1	510	3	Y	-0-					-0-
07	591	X	591	-0-	-0-	-0-	30	1	561	3	Y	-0-					-0-
08	576	X	576	-0-	-0-	-0-	51	1	525	3	Y	-0-					-0-
*09	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 27 RRCID -> 073789 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	84	1	972	3	Y	-0-					-0-
06	963	X	963	-0-	-0-	-0-	69	1	894	3	Y	-0-					-0-
07	950	X	950	-0-	-0-	-0-	48	1	902	3	Y	-0-					-0-
08	900	X	900	-0-	-0-	-0-	79	1	821	3	Y	-0-					-0-
*09	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 29 RRCID -> 073892 COMPL. DATE 11/18/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	X	258	-0-	-176	-0-	21	1	237	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	244	-0-	-176	-0-	18	1	226	3	Y	-0-					-0-
07	310	X	241	-0-	-69	-0-	12	1	229	3	Y	-0-					-0-
08	279	X	223	-0-	-56	-0-	20	1	203	3	Y	-0-					-0-
09	240	X	210	-0-	-30	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
10	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 073926 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP OWEN -3- WELL #: 2 RRCID -> 074784 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	115	X	115	-0-	-0-	-0-	17	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	90	X	83	-0-	-7	-0-	16	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	44	X	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	144	X	144	-0-	-0-	-0-	25	1	119	3	Y	-0-					-0-
*09	204	X	204	-0-	-0-	-0-	119	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 28 RRCID -> 075135 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	406	X	406	-0-	-0-	-0-	32	1	374	3	Y	-0-					-0-
06	362	X	362	-0-	-0-	-0-	26	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	412	X	412	-0-	-0-	-0-	21	1	391	3	Y	-0-					-0-
08	391	X	391	-0-	-0-	-0-	35	1	356	3	Y	-0-					-0-
*09	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 13 RRCID -> 075201 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	628	-0-	-54	-0-	50	1	578	3	Y	-0-					-0-
06	660	X	593	-0-	-67	-0-	43	1	550	3	Y	-0-					-0-
07	682	X	582	-0-	-100	-0-	29	1	553	3	Y	-0-					-0-
08	620	X	574	-0-	-46	-0-	51	1	523	3	Y	-0-					-0-
*09	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 076472 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	88	1	801	3	N	-0-					-0-
06	900	N	881	-0-	-19	-0-	95	1	786	3	N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	105	1	803	3	N	-0-					-0-
08	899	N	868	-0-	-31	-0-	204	1	664	3	N	-0-					-0-
*09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	98	1	785	3	N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 34 RRCID -> 076518 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	126	-0-	-29	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	150	X	115	-0-	-35	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	124	X	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
08	124	X	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
*09	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 079261 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 6724 - 6844

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2019 - P/A 06/14/19

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 080033 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6761 - 6930

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2019 - P/A 06/05/19

COX, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 082020 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6794 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
06	90	N	8	-0-	-82	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
09	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGUM BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 082557 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

BEASLEY, CONNEVEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 083046 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710

05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	55	1	477	3	N	-0-					-0-
06	720	N	273	-0-	-447	-0-	23	1	250	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	79	-0-	-448	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850

05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	86	1	257	3	N	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	85	1	223	3	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	100	1	261	3	N	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	113	1	221	3	N	-0-					-0-
*09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 084401 COMPL. DATE 08/19/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6917 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 3 RRCID -> 084789 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	236	1	363	3	Y	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	240	1	347	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	185	1	404	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	410	-0-	-179	-0-	61	1	349	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	537	-0-	-63	-0-	207	1	330	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 2 RRCID -> 084868 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	157	1	241	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	374	-0-	-136	-0-	153	1	221	3	Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	101	1	219	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	291	-0-	-112	-0-	43	1	248	3	Y	-0-					-0-
*09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	167	1	266	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "47" WELL #: 1 RRCID -> 085824 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 088063 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	84	1	126	3	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	67	1	145	3	N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	69	1	140	3	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	140	1	176	3	N	-0-					-0-
*09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	521	1	238	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	33	1	49	3	N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	18	1	40	3	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	11	1	23	3	N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	48	1	60	3	N	-0-					-0-
*09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	61	1	27	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ WELL #: 5 RRCID -> 092269 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIRKS BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 092283 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6345 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 093758 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	95	1	730	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	707	-0-	-163	-0-	46	1	661	3	Y	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	66	1	729	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	719	-0-	-118	-0-	41	1	678	3	Y	-0-					-0-
*09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	58	1	680	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARREDA WELL #: 2 RRCID -> 094620 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	106	1	811	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	853	-0-	-137	-0-	55	1	798	3	Y	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	76	1	841	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	904	-0-	-26	-0-	52	1	852	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	771	-0-	-69	-0-	60	1	711	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 30 RRCID -> 098328 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7063 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 31 RRCID -> 098329 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	N	-0-					-0-
06	600	N	55	-0-	-545	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	237	1	772	3	N	-0-					-0-
*09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	101	1	805	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA A WELL #: 1 RRCID -> 100471 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6395 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	102	-0-	-318	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					-0-
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX "B" WELL #: 1 RRCID -> 100742 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6587 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
06	960	N	941	-0-	-19	-0-	54	1	887	3	N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	68	1	909	3	N	-0-					-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	126	1	933	3	N	-0-					-0-
09	930	N	905	-0-	-25	-0-	56	1	849	3	N	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 2 RRCID -> 102374 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 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
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	113	1	991	3	N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	110	1	1176	3	N	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	115	1	942	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	88	1	997	3	N	-0-					-0-
*09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	144	1	911	3	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 5 RRCID -> 102628 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6543 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	3	N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	3	N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	32	1	258	3	N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	3	N	-0-					-0-
*09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	36	1	228	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA WELL #: 5 RRCID -> 104678 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	52	1	397	3	Y	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	28	1	401	3	Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	35	1	391	3	Y	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	390	3	Y	-0-					-0-
*09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	31	1	365	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 6 RRCID -> 107856 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	45	1	398	3	N	-0-					-0-
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	40	1	426	3	N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	57	1	468	3	N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	36	1	413	3	N	-0-					-0-
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	64	1	404	3	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W.V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 109013 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		444	-0-	444	1461	117	1	327	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		414	-0-	414	1875	91	1	323	3	N	-0-					-0-
07	2260	X	385	-0-	-1875	-0-	90	1	295	3	N	-0-					-0-
08	411	X	411	-0-	-0-	-0-	82	1	329	3	N	-0-					-0-
09	420	N	310	-0-	-110	-0-	65	1	245	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN, B.T. WELL #: 1 RRCID -> 120233 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	49	1	507	3	Y	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	3	Y	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	47	1	474	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	461	-0-	-109	-0-	4	1	457	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 142664 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	3	N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	17	1	179	3	N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	3	N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	15	1	168	3	N	-0-					-0-
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	25	1	156	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL, ED WELL #: 6 RRCID -> 150374 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	42	1	488	3	N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	35	1	435	3	N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	95	1	527	3	N	-0-					-0-
08	527	N	502	-0-	-25	-0-	60	1	442	3	N	-0-					-0-
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	53	1	392	3	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX WELL #: 10 RRCID -> 152917 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

H.I. PALAFOX WELL #: 242 RRCID -> 174968 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6592 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

H.I. PALAFOX WELL #: 2040 RRCID -> 174969 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	72	1	511	3	N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	78	1	515	3	N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	61	1	515	3	N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	48	1	621	3	N	-0-					-0-
*09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	74	1	644	3	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3040 RRCID -> 174971 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	98	1	694	3	Y	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	101	1	669	3	Y	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	84	1	712	3	Y	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	49	1	639	3	Y	-0-					-0-
*09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	74	1	639	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 4040 RRCID -> 174972 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	75	1	534	3	Y	-0-			-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	73	1	480	3	Y	-0-			-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	64	1	545	3	Y	-0-			-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	40	1	522	3	Y	-0-			-0-
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	56	1	491	3	Y	-0-			-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 6040 RRCID -> 175019 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	Y	-0-			-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	24	1	158	3	Y	-0-			-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	3	Y	-0-			-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	Y	-0-			-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	18	1	157	3	Y	-0-			-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4042 RRCID -> 175021 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	18	1	127	3	Y	-0-			-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	15	1	97	3	Y	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	Y	-0-			-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	10	1	83	3	Y	-0-			-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3039 RRCID -> 175030 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5040 RRCID -> 175035 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	146	3	Y	-0-			-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	25	1	165	3	Y	-0-			-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	19	1	157	3	Y	-0-			-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	Y	-0-			-0-
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	25	1	214	3	Y	-0-			-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	96	1	683	3	Y	1			3
							1	9							
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	98	1	648	3	Y	-0-			3
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	88	1	741	3	Y	-0-			3
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	54	1	694	3	Y	-0-			3
*09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	70	1	607	3	Y	-0-			3
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 4039 RRCID -> 178622 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	30	1	214	3	N	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	36	1	242	3	N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	26	1	219	3	N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	N	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	26	1	228	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 1 RRCID -> 180268 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	285	1	792	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	919	-0-	-251	-0-	202	1	717	3	N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	220	1	726	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	935	-0-	-150	-0-	186	1	749	3	N	-0-					-0-
*09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	213	1	809	3	N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 6 RRCID -> 181251 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	171	1	474	3	N	-0-					14
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	143	1	505	3	N	-0-					14
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	159	1	525	3	N	-0-					14
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	130	1	525	3	N	-0-					14
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	135	1	511	3	N	-0-					14
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					14

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 10 RRCID -> 181614 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6532 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 T RRCID -> 182707 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6600 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	140	1	390	3	N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	130	1	463	3	N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	127	1	419	3	N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	125	1	503	3	N	-0-					-0-
09	600	N	397	-0-	-203	-0-	83	1	314	3	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	183	1	510	3	N	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	251	1	892	3	N	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	212	1	700	3	N	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	182	1	731	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	460	-0-	-620	-0-	96	1	364	3	N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 47 WELL #: 5B RRCID -> 182964 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6776 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	47	1	763	3	N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	57	1	769	3	N	-0-					-0-
08	837	N	836	-0-	-1	-0-	99	1	737	3	N	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	50	1	760	3	N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA 36 WELL #: 7 RRCID -> 183379 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	225	1	627	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	993	-0-	-57	-0-	218	1	775	3	N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	224	1	736	3	N	-0-					-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	210	1	847	3	N	-0-					-0-
09	990	N	841	-0-	-149	-0-	175	1	666	3	N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 183432 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	89	1	247	3	N	-0-					-0-
06	390	N	2	-0-	-388	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	149	1	601	3	N	-0-					-0-
*09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	90	1	344	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 8040 RRCID -> 183607 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	35	1	250	3	N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	49	1	321	3	N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	3	N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	N	-0-					-0-
09	360	N	239	-0-	-121	-0-	25	1	214	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A" WELL #: 3 RRCID -> 184109 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	15	1	564	3	N	-0-					-0-
06	690	N	533	-0-	-157	-0-	21	1	512	3	N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	44	1	603	3	N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 5 RRCID -> 184979 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	59	1	164	3	N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	59	1	207	3	N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	62	1	205	3	N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	57	1	229	3	N	-0-					-0-
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	63	1	240	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 4 RRCID -> 185249 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL WELL #: 11 RRCID -> 185834 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	130	1	360	3	N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	103	1	365	3	N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	112	1	368	3	N	-0-					-0-
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	96	1	388	3	N	-0-					-0-
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	97	1	369	3	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 9040 RRCID -> 186979 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	58	1	414	3	N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	55	1	363	3	N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	49	1	417	3	N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	32	1	408	3	N	-0-					-0-
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	45	1	391	3	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1040 RRCID -> 187202 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	69	1	492	3	N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	74	1	486	3	N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	66	1	558	3	N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	45	1	587	3	N	-0-					-0-
*09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	57	1	498	3	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1140 RRCID -> 188276 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	3	N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	14	1	90	3	N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES WELL #: 35 RRCID -> 189380 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	3	N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	59	1	192	3	N	-0-					-0-
*09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	30	1	240	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER 2292 WELL #: 2 RRCID -> 194258 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	34	1	294	3	N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	3	N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	34	1	280	3	N	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	28	1	312	3	N	-0-					-0-
*09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	63	1	396	3	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1340 RRCID -> 194672 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	79	1	565	3	N	-0-					-0-
06	660	N	654	-0-	-6	-0-	86	1	568	3	N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	71	1	599	3	N	-0-					-0-
08	651	N	627	-0-	-24	-0-	45	1	582	3	N	-0-					-0-
09	660	N	618	-0-	-42	-0-	64	1	554	3	N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1240 RRCID -> 195561 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	90	1	641	3	N	1					6
							1	9									
06	1170	N	686	-0-	-484	-0-	90	1	596	3	N	-0-					6
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	85	1	720	3	N	-0-					6
08	744	N	696	-0-	-48	-0-	50	1	646	3	N	-0-					6
*09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	97	1	843	3	N	-0-					6
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					6

H.I. PALAFOX WELL #: 5106 RRCID -> 198285 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	36	1	259	3	N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	38	1	248	3	N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	32	1	267	3	N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	N	-0-					-0-
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	25	1	222	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 42 RRCID -> 199808 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	1025	-0-	-370	-0-	82	1	943	3	Y	-0-					-0-
06	1350	X	823	-0-	-527	-0-	59	1	764	3	Y	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	46	1	865	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	942	-0-	-81	-0-	83	1	859	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	567	-0-	-243	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B" WELL #: 4 RRCID -> 202704 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	3	N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1439 RRCID -> 204412 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	188	1	1335	3	N	-0-					-0-
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	192	1	1267	3	N	-0-					-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	156	1	1317	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	106	1	1372	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	146	1	1270	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1440 RRCID -> 204413 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	66	1	466	3	N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	70	1	466	3	N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	53	1	450	3	N	-0-					-0-
08	527	N	483	-0-	-44	-0-	35	1	448	3	N	-0-					-0-
09	540	N	471	-0-	-69	-0-	49	1	422	3	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1540 RRCID -> 204414 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	44	1	310	3	N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	55	1	361	3	N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	N	-0-					-0-
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	38	1	329	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	127	1	905	3	N	-0-					-0-
06	990	N	952	-0-	-38	-0-	125	1	827	3	N	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	107	1	899	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	958	-0-	-65	-0-	69	1	889	3	N	-0-					-0-
09	960	N	787	-0-	-173	-0-	81	1	706	3	N	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	60	1	430	3	Y	-0-					2
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	61	1	401	3	Y	-0-					2
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	52	1	443	3	Y	-0-					2
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	34	1	435	3	Y	-0-					2
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	47	1	405	3	Y	-0-					2
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					2

H. I. PALAFOX WELL #: 1539 RRCID -> 206807 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	125	1	888	3	N	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	139	1	918	3	N	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	116	1	982	3	N	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	84	1	1081	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	108	1	934	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 11 RRCID -> 207025 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	26	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 24 RRCID -> 207027 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	73	1	634	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	761	-0-	-19	-0-	65	1	696	3	Y	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	72	1	586	3	Y	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	61	1	689	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	663	-0-	-87	-0-	91	1	572	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 25 RRCID -> 207932 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	68	1	599	3	Y	-0-			-0-
06	810	N	718	-0-	-92	-0-	61	1	657	3	Y	-0-			-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	70	1	572	3	Y	-0-			-0-
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	55	1	618	3	Y	-0-			-0-
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	94	1	596	3	Y	-0-			-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 21 RRCID -> 207935 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	126	1	1107	3	N	-0-			-0-
06	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	113	1	1216	3	N	-0-			-0-
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	152	1	1249	3	N	-0-			-0-
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	105	1	1189	3	N	-0-			-0-
*09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	183	1	1154	3	N	-0-			-0-
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			-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
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	60	1	522	3	Y	-0-			-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	58	1	618	3	Y	-0-			-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	72	1	589	3	Y	-0-			-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	57	1	647	3	Y	-0-			-0-
09	690	N	670	-0-	-20	-0-	92	1	578	3	Y	-0-			-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 12 RRCID -> 208754 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	49	1	428	3	Y	-0-			-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	42	1	447	3	Y	-0-			-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	54	1	442	3	Y	-0-			-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	39	1	446	3	Y	-0-			-0-
*09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	65	1	407	3	Y	-0-			-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 48 RRCID -> 209131 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	36	1	319	3	Y	-0-			-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	38	1	413	3	Y	-0-			-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	51	1	416	3	Y	-0-			-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	38	1	430	3	Y	-0-			-0-
*09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	52	1	326	3	Y	-0-			-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 22 RRCID -> 209194 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	47	1	415	3	Y	-0-			-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	39	1	421	3	Y	-0-			-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	47	1	381	3	Y	-0-			-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	38	1	427	3	Y	-0-			-0-
09	450	N	391	-0-	-59	-0-	54	1	337	3	Y	-0-			-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 39 RRCID -> 210523 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	49	1	427	3	Y	-0-			-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	43	1	463	3	Y	-0-			-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	60	1	489	3	Y	-0-			-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	46	1	515	3	Y	-0-			-0-
*09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	74	1	463	3	Y	-0-			-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 9 RRCID -> 211051 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6419 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	93	1	809	3	Y	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	88	1	942	3	Y	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	102	1	838	3	Y	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	84	1	947	3	Y	-0-					-0-
*09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	133	1	839	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 8 RRCID -> 211053 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	178	1	493	3	Y	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	169	1	598	3	Y	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	161	1	528	3	Y	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	151	1	609	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	655	-0-	-125	-0-	136	1	519	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 49 RRCID -> 211152 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	37	1	300	3	Y	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	323	3	Y	-0-					-0-
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	47	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 20 RRCID -> 211254 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	58	1	509	3	Y	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	58	1	626	3	Y	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	66	1	540	3	Y	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	55	1	619	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	611	-0-	-79	-0-	84	1	527	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 9 RRCID -> 211488 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6566 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	238	1	662	3	N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	222	1	788	3	N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	216	1	713	3	N	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	182	1	735	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	966	-0-	-54	-0-	201	1	765	3	N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 10 RRCID -> 211491 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	157	1	435	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	145	1	515	3	Y	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	150	1	494	3	Y	-0-					-0-
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	143	1	577	3	Y	-0-					-0-
*09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	133	1	504	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIN PALAFOX 40 WELL #: 16 RRCID -> 212435 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	10	1	430	3	N	-0-					-0-
06	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	6	1	425	3	N	-0-					-0-
*09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	32	1	387	3	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HIN PALAFOX 39 WELL #: 40 RRCID -> 212456 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	109	1	772	3	Y	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	111	1	730	3	Y	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	91	1	771	3	Y	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	61	1	795	3	Y	-0-					-0-
*09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	82	1	709	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 28 RRCID -> 213788 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	44	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	40	1	424	3	Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	48	1	398	3	Y	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	36	1	407	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	58	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 23 RRCID -> 214745 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	138	1	931	3	N	-0-					-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	66	1	1139	3	N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	90	1	1019	3	N	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	68	1	1117	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	52	1	1058	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 13 RRCID -> 214748 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	60	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	48	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	34	1	113	3	Y	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	46	1	185	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	44	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 7 RRCID -> 215249 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	369	1	1027	3	Y	-0-					-0-
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	351	1	1247	3	Y	-0-					-0-
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	342	1	1127	3	Y	-0-					-0-
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	328	1	1319	3	Y	-0-					-0-
*09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	307	1	1166	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 38 RRCID -> 215934 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	71	1	625	3	Y	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	63	1	673	3	Y	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	80	1	656	3	Y	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	59	1	664	3	Y	-0-					-0-
*09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	90	1	567	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 40 RRCID -> 215953 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	46	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	52	1	562	3	Y	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	66	1	543	3	Y	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	52	1	593	3	Y	-0-					-0-
*09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	87	1	545	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ 2292 WELL #: 14 RRCID -> 216542 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6552 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	159	1	443	3	Y	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	160	1	566	3	Y	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	155	1	511	3	Y	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	130	1	525	3	Y	-0-					-0-
*09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	139	1	526	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 30 RRCID -> 216723 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	51	1	444	3	Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	49	1	525	3	Y	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	57	1	467	3	Y	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	42	1	470	3	Y	-0-					-0-
*09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	72	1	452	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 12 RRCID -> 216885 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6574 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	132	1	365	3	Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	119	1	422	3	Y	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	120	1	395	3	Y	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	105	1	425	3	Y	-0-					-0-
*09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	119	1	454	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 14 RRCID -> 216899 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6578 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	74	1	496	3	Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	38	1	660	3	Y	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	47	1	530	3	Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	38	1	631	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	587	-0-	-43	-0-	28	1	559	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 29 RRCID -> 218297 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6720 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	172	3	Y	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					-0-
*09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	28	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 37 RRCID -> 218387 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	112	1	978	3	Y	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	82	1	886	3	Y	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	96	1	790	3	Y	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	84	1	957	3	Y	-0-					-0-
*09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	117	1	738	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 5 RRCID -> 218784 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	58	1	508	3	Y	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	58	1	623	3	Y	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	69	1	565	3	Y	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	44	1	497	3	Y	-0-					-0-
*09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	90	1	564	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 26 RRCID -> 218787 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	72	1	629	3	Y	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	68	1	730	3	Y	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	80	1	653	3	Y	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	64	1	730	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	713	-0-	-7	-0-	98	1	615	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 6 RRCID -> 218964 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6436 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	54	1	476	3	Y	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	59	1	634	3	Y	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	71	1	579	3	Y	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	49	1	559	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	659	-0-	-31	-0-	90	1	569	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 16 RRCID -> 219273 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	66	1	581	3	Y	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	62	1	664	3	Y	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	74	1	610	3	Y	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	54	1	614	3	Y	-0-					-0-
*09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	73	1	459	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 12 RRCID -> 219280 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	43	1	375	3	Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	39	1	424	3	Y	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	47	1	384	3	Y	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	37	1	414	3	Y	-0-					-0-
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	54	1	338	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 11 RRCID -> 219605 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	96	1	843	3	Y	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	87	1	935	3	Y	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	108	1	883	3	Y	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	83	1	941	3	Y	-0-					-0-
*09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	133	1	841	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 18 RRCID -> 219617 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	183	1	508	3	Y	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	169	1	599	3	Y	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	164	1	541	3	Y	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	162	1	653	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	732	-0-	-48	-0-	152	1	580	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 18 RRCID -> 220894 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	37	1	395	3	Y	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	55	1	451	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	33	1	370	3	Y	-0-					-0-
*09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	53	1	334	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 3 WELL #: 4 RRCID -> 221264 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	20	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	22	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	20	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	61	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 19 RRCID -> 221762 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	51	1	445	3	Y	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	47	1	501	3	Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	62	1	512	3	Y	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	43	1	487	3	Y	-0-					-0-
*09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	68	1	429	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 31 RRCID -> 221788 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	149	1	1003	3	Y	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	73	1	1251	3	Y	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	94	1	1059	3	Y	-0-					-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	74	1	1213	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1160	-0-	-160	-0-	55	1	1105	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 51 RRCID -> 222033 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	40	1	464	3	N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	36	1	460	3	N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	25	1	464	3	N	-0-					-0-
08	496	N	448	-0-	-48	-0-	40	1	408	3	N	-0-					-0-
09	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 44 RRCID -> 222607 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	57	1	497	3	Y	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	63	1	676	3	Y	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	75	1	617	3	Y	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	51	1	579	3	Y	-0-					-0-
*09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	74	1	463	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-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
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	75	1	658	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	68	1	728	3	Y	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	89	1	731	3	Y	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	70	1	797	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	770	-0-	-40	-0-	105	1	665	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 32 RRCID -> 222686 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	58	1	509	3	Y	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	60	1	644	3	Y	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	79	1	647	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	55	1	627	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	86	1	545	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 35 RRCID -> 222687 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	63	1	554	3	Y	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	60	1	649	3	Y	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	81	1	667	3	Y	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	57	1	647	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	645	-0-	-45	-0-	88	1	557	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 60 RRCID -> 222790 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	65	1	564	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	59	1	631	3	Y	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	69	1	563	3	Y	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	53	1	604	3	Y	-0-					-0-
*09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	84	1	530	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARREDA-GONZALEZ 2292 WELL #: 6 RRCID -> 222791 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	65	1	180	3	N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	75	1	265	3	N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	69	1	228	3	N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	57	1	230	3	N	-0-					-0-
*09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	79	1	300	3	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 27 RRCID -> 222819 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	68	1	597	3	Y	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	80	1	856	3	Y	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	91	1	745	3	Y	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	79	1	890	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	842	-0-	-28	-0-	115	1	727	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 55 RRCID -> 222942 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	126	1	849	3	Y	-0-					-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	59	1	1015	3	Y	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	79	1	890	3	Y	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	62	1	1020	3	Y	-0-					-0-
*09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	46	1	920	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 15 RRCID -> 223093 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	75	1	659	3	Y	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	70	1	758	3	Y	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	85	1	696	3	Y	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	67	1	759	3	Y	-0-					-0-
*09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	107	1	676	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 56 RRCID -> 223751 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	106	1	713	3	Y	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	49	1	839	3	Y	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	66	1	749	3	Y	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	51	1	845	3	Y	-0-					-0-
*09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	39	1	789	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 63 RRCID -> 224044 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	83	1	730	3	Y	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	74	1	793	3	Y	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	84	1	687	3	Y	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	69	1	787	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	785	-0-	-55	-0-	108	1	677	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 41 RRCID -> 224290 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	35	1	303	3	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	331	3	Y	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	36	1	292	3	Y	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	343	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	48	1	304	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 61 RRCID -> 224295 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 62 RRCID -> 224417 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	21	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 34 RRCID -> 224729 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	41	1	354	3	Y	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	37	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	46	1	374	3	Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	31	1	345	3	Y	-0-					-0-
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	43	1	272	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 58 RRCID -> 224971 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6646 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	59	1	515	3	Y	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	53	1	571	3	Y	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	64	1	521	3	Y	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	52	1	586	3	Y	-0-					-0-
*09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	84	1	526	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 57 RRCID -> 225039 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6567 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	119	1	1040	3	Y	-0-					-0-
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	117	1	1260	3	Y	-0-					-0-
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	197	1	1618	3	Y	-0-					-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	102	1	1152	3	Y	-0-					-0-
*09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	258	1	1625	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY STATE 97 WELL #: 67 RRCID -> 225136 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6518 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	58	1	505	3	Y	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	59	1	628	3	Y	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	59	1	482	3	Y	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	60	1	685	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	650	-0-	-40	-0-	89	1	561	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 64 RRCID -> 225665 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6707 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	64	1	558	3	Y	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	63	1	678	3	Y	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	72	1	591	3	Y	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	64	1	719	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	699	-0-	-51	-0-	96	1	603	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 68 RRCID -> 226160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 36 RRCID -> 226161 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	88	1	593	3	Y	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	44	1	754	3	Y	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	62	1	700	3	Y	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	46	1	752	3	Y	-0-					-0-
*09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	34	1	678	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-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
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	84	1	737	3	Y	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	89	1	957	3	Y	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	102	1	839	3	Y	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	79	1	899	3	Y	-0-					-0-
*09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	135	1	854	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 106 WELL #: 4 RRCID -> 226422 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	79	1	689	3	N	-0-					-0-
06	810	N	755	-0-	-55	-0-	64	1	691	3	N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	80	1	657	3	N	-0-					-0-
08	775	N	722	-0-	-53	-0-	59	1	663	3	N	-0-					-0-
09	750	N	681	-0-	-69	-0-	93	1	588	3	N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 14 RRCID -> 227366 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	145	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	131	1	464	3	Y	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	125	1	411	3	Y	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	122	1	490	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	546	-0-	-54	-0-	114	1	432	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 13 RRCID -> 227502 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6526 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	56	1	488	3	Y	-0-					4
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	58	1	626	3	Y	-0-					4
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	69	1	563	3	Y	-0-					4
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	56	1	637	3	Y	-0-					4
09	660	N	632	-0-	-28	-0-	87	1	545	3	Y	-0-					4
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					4

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 54 RRCID -> 227543 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	27	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	23	1	245	3	Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	3	Y	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	29	1	327	3	Y	-0-					-0-
*09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	51	1	321	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 7 RRCID -> 227556 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	13	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	3	Y	-0-					-0-
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	25	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 69 RRCID -> 228454 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6665 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	61	1	533	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	577	-0-	-53	-0-	49	1	528	3	Y	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	64	1	528	3	Y	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	49	1	556	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	78	1	489	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 15 RRCID -> 228828 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	143	1	398	3	Y	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	121	1	431	3	Y	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	124	1	410	3	Y	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	125	1	505	3	Y	-0-					-0-
*09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	113	1	430	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 19 RRCID -> 229377 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	80	1	704	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	904	-0-	-26	-0-	77	1	827	3	Y	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	88	1	719	3	Y	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	71	1	808	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	837	-0-	-63	-0-	115	1	722	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 70 RRCID -> 229378 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	85	1	747	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	937	-0-	-23	-0-	80	1	857	3	Y	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	96	1	790	3	Y	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	76	1	859	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	781	-0-	-149	-0-	107	1	674	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 16 RRCID -> 229591 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	130	1	360	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	585	-0-	-75	-0-	129	1	456	3	Y	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	110	1	362	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	354	-0-	-142	-0-	70	1	284	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	445	-0-	-155	-0-	93	1	352	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX 59 WELL #: 2 RRCID -> 230727 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COX 1047 WELL #: 1 RRCID -> 230739 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	70	1	608	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	649	-0-	-101	-0-	55	1	594	3	Y	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	72	1	587	3	Y	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	59	1	674	3	Y	-0-					-0-
*09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	106	1	665	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 9 RRCID -> 231214 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	57	1	495	3	Y	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	52	1	558	3	Y	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	71	1	583	3	Y	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	57	1	644	3	Y	-0-					-0-
*09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	84	1	529	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 9 RRCID -> 232467 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	96	1	844	3	Y	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	86	1	926	3	Y	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	99	1	812	3	Y	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	83	1	942	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	993	-0-	-27	-0-	136	1	857	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 18 RRCID -> 232770 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	49	1	427	3	Y	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	50	1	536	3	Y	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	58	1	472	3	Y	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	38	1	429	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	411	-0-	-129	-0-	56	1	355	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 28 RRCID -> 232778 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	89	1	778	3	Y	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	81	1	874	3	Y	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	80	1	654	3	Y	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	61	1	691	3	Y	-0-					-0-
*09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	113	1	714	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 3 WELL #: 3 RRCID -> 232779 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	63	1	353	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	76	1	328	3	Y	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	57	1	375	3	Y	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	74	1	343	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	213	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 45 RRCID -> 232782 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	40	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	28	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	43	1	351	3	Y	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	3	Y	-0-					-0-
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	54	1	341	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 65 RRCID -> 233160 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	148	-0-	-122	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	158	-0-	-59	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	23	1	143	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 4 WELL #: 3 RRCID -> 234817 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	34	1	194	3	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	41	1	173	3	N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	29	1	188	3	N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	36	1	169	3	N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	114	1	81	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	44	1	382	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	43	1	467	3	Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	49	1	401	3	Y	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	39	1	441	3	Y	-0-					-0-
*09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	57	1	361	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 15 RRCID -> 234831 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	92	1	808	3	Y	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	95	1	1022	3	Y	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	107	1	876	3	Y	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	78	1	889	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	147	1	923	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 74 RRCID -> 234913 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	16	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	23	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 110 WELL #: 13 RRCID -> 235040 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	112	1	977	3	Y	-0-					30
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	105	1	1123	3	Y	-0-					30
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	121	1	987	3	Y	-0-					30
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	102	1	1154	3	Y	-0-					30
09	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	160	1	1008	3	Y	2					32
							2	9									
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					32

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 37 RRCID -> 235042 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6419 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	42	1	365	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	27	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	85	1	700	3	Y	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	64	1	728	3	Y	-0-					-0-
*09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	98	1	618	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 81 RRCID -> 235512 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	77	1	678	3	Y	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	71	1	768	3	Y	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	83	1	676	3	Y	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	71	1	809	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	800	-0-	-40	-0-	110	1	690	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 22 RRCID -> 235897 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6220 - 6495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	124	1	1087	3	Y	-0-					-0-
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	119	1	1282	3	Y	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	137	1	1124	3	Y	-0-					-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	114	1	1290	3	Y	-0-					-0-
*09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	166	1	1049	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 17 RRCID -> 236431 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6208 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	28	1	232	3	Y	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	277	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	31	1	193	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 20 RRCID -> 236512 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6309 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	37	1	324	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	31	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	40	1	328	3	Y	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	35	1	395	3	Y	-0-					-0-
*09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	52	1	330	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 73 RRCID -> 236650 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	59	1	514	3	Y	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	56	1	607	3	Y	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	64	1	521	3	Y	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	55	1	618	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	611	-0-	-49	-0-	84	1	527	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 54 RRCID -> 237478 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	37	1	321	3	Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	257	3	Y	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	43	1	356	3	Y	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	28	1	317	3	Y	-0-					-0-
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	42	1	264	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 43 RRCID -> 238164 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	42	1	364	3	Y	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	40	1	435	3	Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	48	1	389	3	Y	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	36	1	404	3	Y	-0-					-0-
*09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	61	1	384	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 70 RRCID -> 240289 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	56	1	490	3	Y	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	52	1	555	3	Y	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	65	1	533	3	Y	-0-					-0-
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	58	1	662	3	Y	-0-					-0-
*09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	95	1	597	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 76 RRCID -> 241011 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	42	1	368	3	Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	44	1	469	3	Y	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	39	1	320	3	Y	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	45	1	510	3	Y	-0-					-0-
*09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	70	1	439	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 77 RRCID -> 241049 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	59	1	518	3	Y	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	53	1	567	3	Y	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	63	1	514	3	Y	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	51	1	583	3	Y	-0-					-0-
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	83	1	520	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 72 RRCID -> 241604 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	3	Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	23	1	245	3	Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	53	1	434	3	Y	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	46	1	527	3	Y	-0-					-0-
*09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	82	1	519	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 11 RRCID -> 241609 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	103	1	899	3	Y	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	100	1	1071	3	Y	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	125	1	1027	3	Y	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	95	1	1070	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	156	1	983	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 25 RRCID -> 241738 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6327 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	67	1	584	3	Y	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	60	1	648	3	Y	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	67	1	550	3	Y	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	56	1	632	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	624	-0-	-96	-0-	85	1	539	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 21 RRCID -> 241740 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	63	1	550	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	474	-0-	-246	-0-	40	1	434	3	Y	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	77	1	631	3	Y	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	57	1	641	3	Y	-0-					-0-
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	89	1	562	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX 1047 WELL #: 2 RRCID -> 241746 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	98	1	855	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	639	-0-	-201	-0-	54	1	585	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	111	1	912	3	Y	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	73	1	824	3	Y	-0-					-0-
*09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	136	1	856	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 "A" WELL #: 20 RRCID -> 241757 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6238 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 241766 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7106 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	93	1	262	3	N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	119	1	174	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	232	-0-	-109	-0-	197	1	35	3	N	-0-					-0-
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	215	1	51	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 87 RRCID -> 241928 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6560 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	33	1	287	3	Y	-0-					4
06	390	N	326	-0-	-64	-0-	28	1	298	3	Y	-0-					4
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	31	1	258	3	Y	-0-					4
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	291	3	Y	3					7
							3	9									
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	39	1	248	3	Y	-0-					7
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					7

SAUNDERS 108 WELL #: 11 RRCID -> 241932 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	81	1	713	3	Y	-0-					-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	81	1	870	3	Y	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	104	1	852	3	Y	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	77	1	876	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	917	-0-	-43	-0-	126	1	791	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 16 RRCID -> 241933 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	8	1	53	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 4 WELL #: 4 RRCID -> 241938 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	95	1	539	3	Y	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	122	1	521	3	Y	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	104	1	683	3	Y	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	129	1	602	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	580	-0-	-50	-0-	338	1	242	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 36 RRCID -> 242097 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	153	1	1337	3	Y	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	111	1	1192	3	Y	-0-					-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	140	1	1150	3	Y	-0-					-0-
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	118	1	1332	3	Y	-0-					-0-
*09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	186	1	1174	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 109 WELL #: 42 RRCID -> 242198 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	99	1	867	3	Y	-0-					-0-
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	99	1	1060	3	Y	-0-					-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	117	1	962	3	Y	-0-					-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	97	1	1097	3	Y	-0-					-0-
*09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	158	1	997	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 3 WELL #: 6 RRCID -> 242222 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	20	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	24	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	23	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	62	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	46	1	403	3	Y	-0-					1
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	43	1	461	3	Y	-0-					1
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	49	1	400	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	40	1	454	3	Y	-0-					-0-
*09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	61	1	383	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 46 RRCID -> 243714 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	59	1	520	3	Y	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	46	1	492	3	Y	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	58	1	473	3	Y	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	51	1	579	3	Y	-0-					-0-
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	79	1	501	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE 107 WELL #: 40 RRCID -> 244622 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	36	1	316	3	N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	33	1	357	3	N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	34	1	281	3	N	-0-					-0-
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	26	1	295	3	N	-0-					-0-
09	390	N	312	-0-	-78	-0-	43	1	269	3	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

COX 1047 WELL #: 5 RRCID -> 244636 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	81	1	710	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	739	-0-	-71	-0-	63	1	676	3	Y	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	77	1	634	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	803	-0-	-3	-0-	65	1	738	3	Y	-0-					-0-
*09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	111	1	702	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 5 RRCID -> 244641 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	84	1	738	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	864	-0-	-36	-0-	74	1	790	3	Y	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	98	1	804	3	Y	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	78	1	879	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	350	-0-	-520	-0-	48	1	302	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 3 WELL #: 7 RRCID -> 245170 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	92	1	520	3	Y	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	108	1	461	3	Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	75	1	493	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	508	-0-	-112	-0-	90	1	418	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	499	-0-	-71	-0-	291	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: L 45A RRCID -> 247265 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	88	1	1012	3	Y	-0-					1
06	1410	N	237	-0-	-1173	-0-	17	1	220	3	Y	-0-					1
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	94	1	1773	3	Y	-0-					1
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	100	1	1035	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 92 RRCID -> 247280 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	136	1	1188	3	Y	-0-					25
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	135	1	1449	3	Y	-0-					25
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	151	1	1233	3	Y	-0-					25
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	127	1	1434	3	Y	-0-					25
09	1590	N	1497	-0-	-93	-0-	205	1	1289	3	Y	3					28
							3	9									
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					28

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 69 RRCID -> 247387 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2627	-0-	-659	-0-	269	1	2358	3	N	-0-					-0-
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	275	1	2955	3	N	-0-					-0-
07	3193	X	2841	-0-	-352	-0-	309	1	2532	3	N	-0-					-0-
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	261	1	2953	3	N	-0-					-0-
09	3240	X	2977	-0-	-263	-0-	408	1	2569	3	N	-0-					-0-
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 90 RRCID -> 247388 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	125	1	1096	3	Y	-0-					-0-
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	122	1	1305	3	Y	-0-					-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	138	1	1128	3	Y	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	113	1	1285	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	183	1	1157	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 68 RRCID -> 247420 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	60	1	526	3	Y	-0-					10
06	870	N	706	-0-	-164	-0-	60	1	646	3	Y	-0-					10
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	76	1	626	3	Y	-0-					10
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	62	1	706	3	Y	-0-					10
*09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	103	1	649	3	Y	3					13
							3	9									
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	51	1	450	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	47	1	504	3	Y	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	63	1	518	3	Y	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	45	1	508	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	500	-0-	-40	-0-	68	1	432	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 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
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	62	1	546	3	Y	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	83	1	889	3	Y	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	105	1	863	3	Y	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	81	1	920	3	Y	-0-					-0-
*09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	130	1	818	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 82 RRCID -> 248283 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	59	1	520	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	641	-0-	-19	-0-	55	1	586	3	Y	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	65	1	534	3	Y	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	54	1	614	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	592	-0-	-38	-0-	81	1	511	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 66 RRCID -> 248442 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	67	1	582	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	723	-0-	-27	-0-	62	1	661	3	Y	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	74	1	610	3	Y	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	63	1	709	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	718	-0-	-2	-0-	98	1	620	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 91 RRCID -> 248487 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	76	1	667	3	Y	-0-					3
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	72	1	770	3	Y	-0-					3
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	86	1	707	3	Y	-0-					3
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	72	1	817	3	Y	7					10
							8	9									
09	840	N	830	-0-	-10	-0-	114	1	716	3	Y	-0-					10
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	96	1	539	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	118	1	504	3	Y	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	86	1	569	3	Y	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	112	1	523	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	557	-0-	-73	-0-	324	1	233	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX 96 WELL #: 6 RRCID -> 250089 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6611 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	112	1	750	3	N	-0-					1
06	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	59	1	1018	3	N	-0-					1
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	102	1	1156	3	N	-0-					1
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	71	1	1168	3	N	-0-					1
*09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	56	1	1134	3	N	-0-					1
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 48 RRCID -> 252192 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON,TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 057775 COMPL. DATE 06/24/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	N	-0-					-0-
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	2	N	-0-					-0-
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 058512 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A

05	620	N	572	-0-	-48	-0-	39	1	533	2	N	-0-					-0-
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	36	1	537	2	N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	44	1	602	2	N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	45	1	611	2	N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	42	1	573	2	N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	42	1	609	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3 RRCID -> 060708 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

05	1705	N	1154	-0-	-551	-0-	78	1	1076	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1250	-0-	-400	-0-	79	1	1171	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1156	-0-	-549	-0-	78	1	1078	2	N	-0-					-0-
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	92	1	1256	2	N	-0-					-0-
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	90	1	1235	2	N	-0-					-0-
*10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	91	1	1308	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 060709 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	36	1	492	2	N	-0-					-0-
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	31	1	459	2	N	-0-					-0-
07	682	N	475	-0-	-207	-0-	32	1	443	2	N	-0-					-0-
08	527	N	461	-0-	-66	-0-	31	1	430	2	N	-0-					-0-
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	30	1	416	2	N	-0-					-0-
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	31	1	443	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 1 RRCID -> 060710 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	368	2	N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	2	N	-0-					-0-
07	434	N	333	-0-	-101	-0-	23	1	310	2	N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	37	1	506	2	N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	359	2	N	-0-					-0-
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	351	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 1 RRCID -> 060711 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	930	N	789	-0-	-141	-0-	56	1	733	2	N	-0-			-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	53	1	796	2	N	-0-			-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	63	1	870	2	N	-0-			-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	64	1	874	2	N	-0-			-0-
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	60	1	827	2	N	-0-			-0-
10	930	N	924	-0-	-6	-0-	60	1	864	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C- WELL #: 1 RRCID -> 060712 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	341	N	267	-0-	-74	-0-	18	1	249	2	N	-0-			-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	2	N	-0-			-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	25	1	348	2	N	-0-			-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	23	1	316	2	N	-0-			-0-
09	360	N	238	-0-	-122	-0-	16	1	222	2	N	-0-			-0-
10	372	N	261	-0-	-111	-0-	17	1	244	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 2 RRCID -> 060746 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	34	1	461	2	N	-0-			-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	503	2	N	-0-			-0-
07	496	N	412	-0-	-84	-0-	28	1	384	2	N	-0-			-0-
08	496	N	449	-0-	-47	-0-	31	1	418	2	N	-0-			-0-
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	30	1	416	2	N	-0-			-0-
*10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	35	1	498	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. WELL #: 4 RRCID -> 060785 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	2	N	-0-			-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	14	1	204	2	N	-0-			-0-
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	14	1	194	2	N	-0-			-0-
08	248	N	192	-0-	-56	-0-	13	1	179	2	N	-0-			-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	12	1	168	2	N	-0-			-0-
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -B- WELL #: 2 RRCID -> 060796 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-			-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	N	-0-			-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	2	N	-0-			-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	7	1	89	2	N	-0-			-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	7	1	99	2	N	-0-			-0-
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 3 RRCID -> 060797 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	33	1	458	2	N	-0-			-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	2	N	-0-			-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	36	1	491	2	N	-0-			-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	36	1	490	2	N	-0-			-0-
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	34	1	471	2	N	-0-			-0-
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	35	1	502	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 1 RRCID -> 060879 COMPL. DATE 05/05/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	29	1	395	2	N	-0-			-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	26	1	393	2	N	-0-			-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	31	1	424	2	N	-0-			-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	409	2	N	-0-			-0-
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	27	1	368	2	N	-0-			-0-
*10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	33	1	473	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 1 RRCID -> 060880 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 7271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	32	1	436	2	N	-0-			-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	425	2	N	-0-			-0-
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	30	1	416	2	N	-0-			-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	30	1	417	2	N	-0-			-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	29	1	403	2	N	-0-			-0-
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	27	1	395	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 2 RRCID -> 061471 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	22	1	302	2	N	-0-			-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	23	1	348	2	N	-0-			-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	22	1	298	2	N	-0-			-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	2	N	-0-			-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	22	1	304	2	N	-0-			-0-
*10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 2 RRCID -> 061636 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	75	1	1037	2	N	-0-			-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	71	1	1065	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	75	1	1027	2	N	-0-			-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	77	1	1054	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	1002	-0-	-138	-0-	68	1	934	2	N	-0-			-0-
*10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	75	1	1081	2	N	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 061637 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	558	N	516	-0-	-42	-0-	35	1	481	2	N	-0-			-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	503	2	N	-0-			-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	38	1	525	2	N	-0-			-0-
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	34	1	460	2	N	-0-			-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	38	1	521	2	N	-0-			-0-
10	558	N	246	-0-	-312	-0-	40	1	206	2	N	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 061726 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-			-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-			-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-			-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-			-0-
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 3 RRCID -> 061875 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	22	1	296	2	N	-0-			-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	2	N	-0-			-0-
07	341	N	269	-0-	-72	-0-	18	1	251	2	N	-0-			-0-
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	19	1	257	2	N	-0-			-0-
09	330	N	277	-0-	-53	-0-	19	1	258	2	N	-0-			-0-
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 3 RRCID -> 061876 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	102	1	1407	2	N	-0-			-0-
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	95	1	1412	2	N	-0-			-0-
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	100	1	1384	2	N	-0-			-0-
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	105	1	1440	2	N	-0-			-0-
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	100	1	1368	2	N	-0-			-0-
*10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	106	1	1530	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 2 RRCID -> 061877 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	713	N	704	-0-	-9	-0-	48	1	656	2	N	-0-			-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	46	1	685	2	N	-0-			-0-
07	744	N	683	-0-	-61	-0-	46	1	637	2	N	-0-			-0-
08	713	N	669	-0-	-44	-0-	46	1	623	2	N	-0-			-0-
09	720	N	657	-0-	-63	-0-	45	1	612	2	N	-0-			-0-
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	46	1	664	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 6 RRCID -> 061878 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A

05	372	N	353	-0-	-19	-0-	24	1	329	2	N	-0-			-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	2	N	-0-			-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	25	1	345	2	N	-0-			-0-
08	341	N	181	-0-	-160	-0-	12	1	169	2	N	-0-			-0-
09	390	N	316	-0-	-74	-0-	21	1	295	2	N	-0-			-0-
10	372	N	333	-0-	-39	-0-	22	1	311	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 5 RRCID -> 062001 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	N	-0-			-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	N	-0-			-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	2	N	-0-			-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	12	1	170	2	N	-0-			-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	N	-0-			-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	12	1	170	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 3 RRCID -> 069914 COMPL. DATE 01/30/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	359	2	N	-0-			-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	351	2	N	-0-			-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	24	1	335	2	N	-0-			-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	24	1	335	2	N	-0-			-0-
09	390	N	351	-0-	-39	-0-	24	1	327	2	N	-0-			-0-
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON -D- WELL #: 1 RRCID -> 070395 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	32	1	446	2	N	-0-			36
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	478	2	N	-0-			36
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	33	1	454	2	N	-0-			36
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	33	1	455	2	N	-0-			36
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	33	1	456	2	N	-0-			36
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	32	1	464	2	N	-0-			36

MIDDLETON 25 WELL #: 1 RRCID -> 073754 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

05	341	X	297	-0-	-44	-0-	20	1	277	2	Y	-0-			10
06	330	X	313	-0-	-17	-0-	20	1	293	2	Y	-0-			10
07	313	X	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	2	Y	-0-			10
08	335	X	335	-0-	-0-	-0-	23	1	312	2	Y	-0-			10
09	314	X	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	2	Y	-0-			10
10	DLQ G-10		343	-0-	343	343	22	1	321	2	Y	-0-			10

MIDDLETON WELL #: 1 RRCID -> 073794 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

05	576	X	576	-0-	-0-	-0-	39	1	537	2	Y	-0-			13
06	584	X	584	-0-	-0-	-0-	37	1	547	2	Y	-0-			13
07	528	X	528	-0-	-0-	-0-	36	1	492	2	Y	-0-			13
08	553	X	553	-0-	-0-	-0-	38	1	515	2	Y	-0-			13
09	543	X	543	-0-	-0-	-0-	37	1	506	2	Y	-0-			13
10	DLQ G-10		547	-0-	547	547	36	1	511	2	Y	-0-			13

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

MIDDLETON -16- WELL #: 1 RRCID -> 074113 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	X	167	-0-	-19	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					9
06	153	X	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					9
07	155	X	127	-0-	-28	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					9
08	175	X	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	Y	-0-					9
09	150	X	118	-0-	-32	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					9
10	DLQ G-10		142	-0-	142	142	9	1	133	2	Y	-0-					9

MIDDLETON "6" WELL #: 2 RRCID -> 076578 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MIDDLETON -16- WELL #: 2 RRCID -> 076599 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

05	496	X	311	-0-	-185	-0-	21	1	290	2	Y	-0-					10
06	450	X	293	-0-	-157	-0-	18	1	275	2	Y	-0-					10
07	434	X	307	-0-	-127	-0-	21	1	286	2	Y	-0-					10
08	403	X	295	-0-	-108	-0-	20	1	275	2	Y	-0-					10
09	390	X	278	-0-	-112	-0-	19	1	259	2	Y	-0-					10
10	DLQ G-10		297	-0-	297	297	19	1	278	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -25- WELL #: 2 RRCID -> 076600 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

05	31	X	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					10
06	33	X	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					10
07	31	X	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					10
08	31	X	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					10
09	30	X	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					10
10	DLQ G-10		30	-0-	30	30	2	1	28	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -3- WELL #: 1 RRCID -> 077494 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	327	2	Y	-0-					14
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	Y	-0-					14
07	403	N	356	-0-	-47	-0-	24	1	332	2	Y	-0-					14
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	23	1	317	2	Y	-0-					14
09	390	N	333	-0-	-57	-0-	23	1	310	2	Y	-0-					14
10	DLQ G-10		350	-0-	350	350	23	1	327	2	Y	-0-					14

MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 T RRCID -> 078037 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6826

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: E 5 RRCID -> 078038 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

05	403	N	388	-0-	-15	-0-	26	1	362	2	N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	396	2	N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	28	1	388	2	N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	33	1	453	2	N	-0-					-0-
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	28	1	379	2	N	-0-					-0-
*10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	28	1	399	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
05	868	N	768	-0-	-100	-0-	52	1	716	2	Y	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	61	1	907	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	668	-0-	-262	-0-	45	1	623	2	Y	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	55	1	758	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	778	-0-	-182	-0-	53	1	725	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		896	-0-	896	896	58	1	838	2	Y	-0-					-0-

MIDDLETON WELL #: 2201 RRCID -> 080266 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6938 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	740	-0-	-128	-0-	50	1	690	2	Y	-0-					11
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	49	1	735	2	Y	-0-					11
07	868	N	519	-0-	-349	-0-	54	1	465	2	Y	-0-					11
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	54	1	735	2	Y	-0-					11
09	780	N	742	-0-	-38	-0-	50	1	692	2	Y	-0-					11
10	DLQ G-10		833	-0-	833	833	54	1	779	2	Y	-0-					11

MIDDLETON WELL #: 1401 RRCID -> 080267 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6775 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	100	1	1370	2	Y	-0-					10
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	97	1	1442	2	Y	-0-					10
07	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	104	1	1426	2	Y	-0-					10
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	103	1	1409	2	Y	-0-					10
09	1530	N	1445	-0-	-85	-0-	98	1	1347	2	Y	-0-					10
10	DLQ G-10		1554	-0-	1554	1554	101	1	1453	2	Y	-0-					10

MIDDLETON FEE WELL #: 2 RRCID -> 080448 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6695 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	Y	-0-					1
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					1
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	15	1	213	2	Y	-0-					1
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	15	1	208	2	Y	-0-					1
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	14	1	186	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		234	-0-	234	234	15	1	219	2	Y	-0-					1

MIDDLETON FEE WELL #: 3 RRCID -> 080449 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6782 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	869	-0-	-61	-0-	59	1	810	2	Y	-0-					3
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	60	1	897	2	Y	-0-					3
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	64	1	885	2	Y	-0-					3
08	868	N	867	-0-	-1	-0-	59	1	808	2	Y	-0-					3
09	960	N	880	-0-	-80	-0-	60	1	820	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		974	-0-	974	974	63	1	911	2	Y	-0-					3

MIDDLETON FEE WELL #: 1 RRCID -> 080612 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6563 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	41	1	559	2	Y	-0-					3
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	39	1	580	2	Y	-0-					3
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	42	1	573	2	Y	-0-					3
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	41	1	557	2	Y	-0-					3
09	600	N	565	-0-	-35	-0-	38	1	527	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		614	-0-	614	614	40	1	574	2	Y	-0-					3

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 4 RRCID -> 084375 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6690 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	116	1	1589	2	N	-0-					98
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	71	1	1064	2	N	-0-					98
07	1271	N	988	-0-	-283	-0-	67	1	921	2	N	-0-					98
08	1271	N	1000	-0-	-271	-0-	68	1	932	2	N	-0-					98
09	1140	N	899	-0-	-241	-0-	61	1	838	2	N	-0-					98
10	992	N	959	-0-	-33	-0-	62	1	897	2	N	-0-					98

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON FEE WELL #: 4 RRCID -> 092019 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6610 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	39	1	533	2	Y	-0-					1
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	38	1	563	2	Y	-0-					1
07	589	N	562	-0-	-27	-0-	38	1	524	2	Y	-0-					1
08	558	N	326	-0-	-232	-0-	22	1	304	2	Y	-0-					1
09	600	N	439	-0-	-161	-0-	30	1	408	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	DLQ G-10		575	-0-	575	575	37	1	538	2	Y	-0-					1

MIDDLETON FEE WELL #: 5 RRCID -> 092020 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6648 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	967	-0-	-56	-0-	66	1	901	2	Y	-0-					15
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	100	1	1489	2	Y	-0-					15
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	114	1	1576	2	Y	-0-					15
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	106	1	1446	2	Y	-0-					15
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	107	1	1466	2	Y	-0-					15
10	DLQ G-10		1728	-0-	1728	1728	112	1	1616	2	Y	-0-					15

MIDDLETON FEE WELL #: 6 RRCID -> 092021 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6622 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	899	-0-	-31	-0-	61	1	838	2	Y	-0-					3
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	62	1	922	2	Y	-0-					3
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	66	1	910	2	Y	-0-					3
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	65	1	885	2	Y	-0-					3
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	61	1	840	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		966	-0-	966	966	63	1	903	2	Y	-0-					3

MIDDLETON WELL #: 1801 RRCID -> 092022 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7071 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	10	1	136	2	N	-0-					43
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	N	-0-					43
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	N	-0-					43
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-					43
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	10	1	133	2	N	-0-					43
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	N	-0-					43

MIDDLETON WELL #: 2002 RRCID -> 092023 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6814 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	26	1	357	2	Y	-0-					17
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	2	Y	-0-					17
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	34	1	738	2	Y	-0-					17
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	32	1	434	2	Y	-0-					17
09	450	N	340	-0-	-110	-0-	23	1	317	2	Y	-0-					17
10	DLQ G-10		409	-0-	409	409	27	1	382	2	Y	-0-					17

MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 092024 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - PLUGGED 03/14/18

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE "E" WELL #: 6 RRCID -> 093416 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6712 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	497	2	N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	33	1	498	2	N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	36	1	496	2	N	-0-					-0-
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	36	1	490	2	N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	36	1	501	2	N	-0-					-0-
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	534	2	N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 7 RRCID -> 144319 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6688 - 6708

05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 8 RRCID -> 146423 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6532 - 6654

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		111	-0-	111	111	111	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		373	-0-	373	484	373	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		254	-0-	254	738	254	2			N	-0-					-0-
*10	1101	X	363	-0-	-738	-0-	363	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON TR. 26 WELL #: 3 RRCID -> 171051 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6718 - 6836

05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	23	1	313	2	N	-0-					143
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	15	1	218	2	N	-0-					143
07	558	N	230	-0-	-328	-0-	16	1	214	2	N	-0-					143
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	47	1	637	2	N	-0-					143
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	2	N	-0-					143
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	552	2	N	-0-					143

MIDDLETON, TRIPHENE ET AL WELL #: F 4 RRCID -> 199392 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7075 - 7100

05	992	N	969	-0-	-23	-0-	66	1	903	2	N	-0-					-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	69	1	1032	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	901	-0-	-122	-0-	61	1	840	2	N	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	66	1	905	2	N	-0-					-0-
09	990	N	897	-0-	-93	-0-	61	1	836	2	N	-0-					-0-
*10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	62	1	888	2	N	-0-					-0-

MEADOR, BEASLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 205422 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6568 - 6746

05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	330	N	188	-0-	-142	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	2			N	-0-					-0-

MEADOR, BEASLEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 205753 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6550 - 6704

05	772	X	132	-0-	-640	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
TRIPHENE MIDDLETON ET AL E WELL #: 7 RRCID -> 214718 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6917 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	74	1	1015	2	N	-0-					15
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	69	1	1023	2	N	-0-					15
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	77	1	1065	2	N	-0-					15
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	77	1	1053	2	N	-0-					15
09	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	70	1	966	2	N	-0-					15
10	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	71	1	1026	2	N	-0-					15

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 12 RRCID -> 226026 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6522 - 6640

05	744	N	566	-0-	-178	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	744	N	638	-0-	-106	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
09	660	N	583	-0-	-77	-0-	583	2			N	-0-					-0-
10	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 11 RRCID -> 226102 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6618 - 6718

05	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	975	-0-	-141	-0-	975	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	962	-0-	-148	-0-	962	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 3 RRCID -> 233235 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6638

05	930	N	866	-0-	-64	-0-	59	1	807	2	N	-0-					19
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	55	1	826	2	N	-0-					19
07	899	N	839	-0-	-60	-0-	57	1	782	2	N	-0-					19
08	868	N	781	-0-	-87	-0-	53	1	728	2	N	-0-					19
09	870	N	801	-0-	-69	-0-	54	1	747	2	N	-0-					19
*10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	58	1	841	2	N	-0-					19

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2801 RRCID -> 233639 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6598 - 6704

05	1612	N	1228	-0-	-384	-0-	83	1	1145	2	N	-0-					38
06	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	96	1	1434	2	N	-0-					38
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	109	1	1504	2	N	-0-					38
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	114	1	1563	2	N	-0-					38
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	104	1	1432	2	N	-0-					38
*10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	107	1	1539	2	N	-0-					38

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2701 RRCID -> 260748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6598 - 6692

05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	137	1	1882	2	N	-0-					93
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	134	1	2000	2	N	-0-					93
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	146	1	2005	2	N	-0-					93
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	153	1	2093	2	N	-0-					93
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	134	1	1841	2	N	-0-					93
*10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	152	1	2184	2	N	-0-					93

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 4 RRCID -> 260749 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6652 - 6742

05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	109	1	1504	2	N	-0-					104
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	119	1	1767	2	N	-0-					104
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	113	1	1550	2	N	-0-					104
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	120	1	1642	2	N	-0-					104
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	115	1	1582	2	N	-0-					104
*10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	126	1	1809	2	N	-0-					104

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 5 RRCID -> 260829 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6621 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	143	1	1962	2	N	-0-					138
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	141	1	2099	2	N	-0-					138
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	141	1	1943	2	N	-0-					138
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	144	1	1970	2	N	-0-					138
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	135	1	1852	2	N	-0-					138
*10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	137	1	1974	2	N	-0-					138

UVALLE STATE WELL #: 1H RRCID -> 260904 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 8906 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3772	-0-	-72	-0-	3772	2			N	-0-					112
06	3720	X	3667	-0-	-53	-0-	3667	2			N	-0-					112
07	3751	X	3695	-0-	-56	-0-	3695	2			N	-0-					112
08	3782	X	3634	-0-	-148	-0-	3634	2			N	-0-					112
09	3660	X	3503	-0-	-157	-0-	3503	2			N	-0-					112
10	3782	X	3375	-0-	-407	-0-	3375	2			N	-0-					112

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3001 RRCID -> 270189 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	92	1	1264	2	N	-0-					14
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	86	1	1275	2	N	-0-					14
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	85	1	1166	2	N	-0-					14
08	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	87	1	1191	2	N	-0-					14
09	1350	N	1165	-0-	-185	-0-	79	1	1086	2	N	-0-					14
10	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	77	1	1109	2	N	-0-					14

PRIME OPERATING COMPANY 677770
BARREDA, MARIA WELL #: 1 A RRCID -> 057490 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	248	N	28	-0-	-220	-0-	28	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	148	-0-	-1185	-0-	148	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS-EISENHOWER WELL #: 2 RRCID -> 068382 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	104	-0-	-1043	-0-	104	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	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
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	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
05	558	N	449	-0-	-109	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	496	N	55	-0-	-441	-0-	55	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
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN WELL #: 1 RRCID -> 212452 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN WELL #: 4 RRCID -> 214771 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6106 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN WELL #: 5 RRCID -> 215045 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6296 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN B WELL #: 6 RRCID -> 215053 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5850 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN B WELL #: 9 RRCID -> 215098 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5890 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN WELL #: 7 RRCID -> 215193 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6356 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN B WELL #: 19 RRCID -> 215215 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6364 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN B WELL #: 15 RRCID -> 215216 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6059 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN B WELL #: 14 RRCID -> 215218 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6198 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN WELL #: 11 RRCID -> 215223 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6315 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	1	2	421	3	N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	1	2	418	3	N	-0-					-0-
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	1	2	419	3	N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN B WELL #: 13 RRCID -> 215241 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6288 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN WELL #: 12 RRCID -> 216707 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6393 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	1	2	655	3	N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	1	2	623	3	N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	1	2	651	3	N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	1	2	653	3	N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	1	2	635	3	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN B WELL #: 21 RRCID -> 217386 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6238 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN B WELL #: 27 RRCID -> 217394 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN WELL #: 18 RRCID -> 219770 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6420 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	1	2	983	3	N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	1	2	935	3	N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	1	2	977	3	N	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	1	2	979	3	N	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	1	2	953	3	N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN B WELL #: 16 RRCID -> 220017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6258 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	1	2	511	3	N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN WELL #: 31 RRCID -> 222382 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6227 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN B WELL #: 23 RRCID -> 222392 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5926 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN B WELL #: 22 RRCID -> 222430 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6050 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN B WELL #: 24 RRCID -> 222959 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6206 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN WELL #: 29 RRCID -> 223066 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6320 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN B WELL #: 28 RRCID -> 223067 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN WELL #: 32 RRCID -> 223089 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6418 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN WELL #: 34 RRCID -> 223293 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6412 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN WELL #: 30 RRCID -> 223362 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN B WELL #: 35 RRCID -> 225840 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6376 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TRIPHENE MIDDLENTON ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 057449 COMPL. DATE 11/30/1972 TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	21	1	407	2	Y	-0-					4
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	27	1	626	3	Y	-0-					4
07	651	N	571	-0-	-80	-0-	75	1	496	3	Y	-0-					4
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	70	1	480	3	Y	-0-					4
09	660	N	455	-0-	-205	-0-	55	1	400	3	Y	-0-					4
10	558	N	493	-0-	-65	-0-	64	1	429	3	Y	-0-					4

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 069913 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	657	-0-	-335	-0-	33	1	624	2	Y	-0-					7
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	53	1	1537	3	Y	-0-					7
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	116	1	987	3	Y	-0-					7
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	109	1	942	3	Y	-0-					7
09	960	N	945	-0-	-15	-0-	92	1	853	3	Y	-0-					7
10	1116	N	876	-0-	-240	-0-	92	1	784	3	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
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 080429 COMPL. DATE 01/13/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	42	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	125	-0-	-123	-0-	20	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	3	Y	-0-					-0-
*10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 081040 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712

05	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	17	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 5 RRCID -> 081538 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673

05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO WELL #: 1501 RRCID -> 081546 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683

05	372	N	319	-0-	-53	-0-	16	1	303	2	N	-0-					-0-
06	390	N	321	-0-	-69	-0-	49	1	272	3	N	-0-					-0-
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	55	1	282	3	N	-0-					-0-
08	310	N	245	-0-	-65	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-
09	330	N	258	-0-	-72	-0-	13	1	245	3	N	-0-					-0-
10	341	N	257	-0-	-84	-0-	13	1	244	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081550 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882

05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	19	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 6 RRCID -> 082021 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830

05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	13	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 3 RRCID -> 195185 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	Y	-0-					53
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	Y	-0-					53
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	41	1	376	3	Y	-0-					53
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	398	3	Y	-0-					53
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	39	1	369	3	Y	1	1	8			53
							1	9									
*10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	43	1	393	3	Y	-0-					53

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "9" WELL #: 1 RRCID -> 195206 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957

05	1953	N	1390	-0-	-563	-0-	70	1	1320	2	Y	-0-					23
06	3000	N	3007	-0-	7	7	102	1	2905	3	Y	-0-					23
07	2319	N	2312	-0-	-7	-0-	247	1	2065	3	Y	-0-					23
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	212	1	1801	3	Y	-0-					23
09	2580	N	1969	-0-	-611	-0-	196	1	1773	3	Y	-0-					23
10	2201	N	2080	-0-	-121	-0-	222	1	1858	3	Y	-0-					23

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 5 RRCID -> 200118 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7010 - 7143

05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	2	N	-0-					62
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	N	-0-					62
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	45	1	418	3	N	-0-					62
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	3	N	-0-					62
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	38	1	360	3	N	-0-					62
10	465	N	361	-0-	-104	-0-	36	1	325	3	N	-0-					62

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 6 RRCID -> 202011 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7060 - 7232

05	837	N	144	-0-	-693	-0-	7	1	137	2	N	-0-					16
06	480	N	133	-0-	-347	-0-	7	1	126	2	N	-0-					16
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	N	-0-					16
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	N	-0-					16
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	N	-0-					16
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	N	-0-					16

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 202348 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6871 - 6998

05	620	N	441	-0-	-179	-0-	22	1	419	2	N	-0-					6
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	34	1	941	3	N	-0-					6
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	89	1	729	3	N	-0-					6
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	93	1	779	3	N	-0-					6
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	77	1	684	3	N	-0-					6
*10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	92	1	753	3	N	-0-					6

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 9 RRCID -> 206444 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243

05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					11
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					11
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					11
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					11
09	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					11
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					11

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 7 RRCID -> 206828 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	18	1	348	2	N	-0-			26
06	420	N	294	-0-	-126	-0-	15	1	279	2	N	-0-			26
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			26
08	372	N	315	-0-	-57	-0-	15	1	300	3	N	-0-			26
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	48	1	452	3	N	-0-			26
*10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	54	1	489	3	N	-0-			26

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 10 RRCID -> 206924 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	186	N	126	-0-	-60	-0-	6	1	120	2	N	-0-			8
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	N	-0-			8
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-			8
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-			8
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	14	1	128	3	N	-0-			8
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	11	1	97	3	N	-0-			8

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 11 RRCID -> 207011 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	N	-0-			-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	N	-0-			-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	346	3	N	-0-			-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-			-0-
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	27	1	261	3	N	-0-			-0-
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	26	1	232	3	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
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	109	1	2073	2	N	-0-			18
06	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	94	1	2655	3	N	-0-			18
07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	281	1	2340	3	N	-0-			18
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	223	1	1889	3	N	-0-			18
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	194	1	1751	3	N	-0-			18
*10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	231	1	1921	3	N	-0-			18

PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 8 RRCID -> 214148 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6501 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	40	1	764	2	N	-0-			-0-
06	750	N	661	-0-	-89	-0-	100	1	561	3	N	-0-			-0-
07	868	N	336	-0-	-532	-0-	55	1	281	3	N	-0-			-0-
08	806	N	773	-0-	-33	-0-	38	1	735	3	N	-0-			-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	41	1	778	3	N	-0-			-0-
*10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	34	1	642	3	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 63 WELL #: 6301 RRCID -> 216339 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6474 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	310	N	235	-0-	-75	-0-	12	1	223	2	N	-0-			-0-
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	36	1	200	3	N	-0-			-0-
07	248	N	170	-0-	-78	-0-	28	1	142	3	N	-0-			-0-
08	248	N	133	-0-	-115	-0-	7	1	126	3	N	-0-			-0-
09	240	N	129	-0-	-111	-0-	6	1	123	3	N	-0-			-0-
*10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	N	-0-			-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 218750 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6628 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	877	-0-	-208	-0-	44	1	833	2	N	-0-			-0-
06	780	N	469	-0-	-311	-0-	37	1	432	3	N	-0-			-0-
07	1116	N	728	-0-	-388	-0-	58	1	670	3	N	-0-			-0-
08	868	N	721	-0-	-147	-0-	48	1	673	3	N	-0-			-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	41	1	566	3	N	-0-			-0-
*10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	55	1	761	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6202 RRCID -> 219761 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6237 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	16	1	304	2	N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	55	1	304	3	N	-0-					-0-
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	56	1	286	3	N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	15	1	278	3	N	-0-					-0-
09	360	N	283	-0-	-77	-0-	14	1	269	3	N	-0-					-0-
10	341	N	302	-0-	-39	-0-	15	1	287	3	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
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	19	1	355	2	N	-0-					-0-
06	360	N	249	-0-	-111	-0-	38	1	211	3	N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	113	1	577	3	N	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	18	1	342	3	N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	3	N	-0-					-0-
10	682	N	366	-0-	-316	-0-	18	1	348	3	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5902 RRCID -> 220948 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6143 - 6729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	57	1	321	3	N	-0-					-0-
07	465	N	420	-0-	-45	-0-	68	1	352	3	N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	460	3	N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	478	3	N	-0-					-0-
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	19	1	369	3	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6001 RRCID -> 221167 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6062 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	111	3	N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	23	1	116	3	N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 9 RRCID -> 221243 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	503	2	N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	74	1	414	3	N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	75	1	387	3	N	-0-					-0-
08	527	N	389	-0-	-138	-0-	19	1	370	3	N	-0-					-0-
09	480	N	378	-0-	-102	-0-	19	1	359	3	N	-0-					-0-
10	465	N	402	-0-	-63	-0-	20	1	382	3	N	-0-					-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4901 RRCID -> 221528 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	17	1	314	2	N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	35	1	412	3	N	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	22	1	259	3	N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	N	-0-					-0-
09	450	N	318	-0-	-132	-0-	21	1	297	3	N	-0-					-0-
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	300	3	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
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	48	1	906	2	N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	71	1	838	3	N	-0-					-0-
07	899	N	851	-0-	-48	-0-	77	1	774	3	N	-0-					-0-
08	961	N	856	-0-	-105	-0-	56	1	800	3	N	-0-					-0-
09	900	N	821	-0-	-79	-0-	55	1	766	3	N	-0-					-0-
10	837	N	766	-0-	-71	-0-	51	1	715	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5901 RRCID -> 222732 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6117 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	32	1	178	3	N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	39	1	203	3	N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
10	248	N	184	-0-	-64	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-

M.C. DAMMIER ST OF TX WELL #: 5001 RRCID -> 222749 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6565 - 6847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	311	-0-	-154	-0-	16	1	295	2	N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	37	1	435	3	N	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	29	1	327	3	N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	356	3	N	-0-					-0-
09	480	N	409	-0-	-71	-0-	27	1	382	3	N	-0-					-0-
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	377	3	N	-0-					-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4902 RRCID -> 223556 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	11	1	215	2	N	-0-					-0-
06	240	N	108	-0-	-132	-0-	8	1	100	3	N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	19	1	221	3	N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	N	-0-					-0-
10	248	N	193	-0-	-55	-0-	13	1	180	3	N	-0-					-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 223567 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6646 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	22	1	250	3	N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	16	1	227	3	N	-0-					-0-
09	270	N	168	-0-	-102	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
10	279	N	185	-0-	-94	-0-	12	1	173	3	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
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	3	N	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	9	1	46	3	N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 70-B WELL #: 1 RRCID -> 224684 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6017 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	229	-0-	-81	-0-	11	1	218	2	N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	59	1	327	3	N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	63	1	324	3	N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	3	N	-0-					-0-
09	390	N	290	-0-	-100	-0-	15	1	275	3	N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	18	1	334	3	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 1 RRCID -> 224733 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5839 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	45	1	250	3	N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	40	1	204	3	N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	3	N	-0-					-0-
09	300	N	246	-0-	-54	-0-	12	1	234	3	N	-0-					-0-
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	11	1	203	3	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
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	36	1	686	2	N	-0-					-0-
06	690	N	455	-0-	-235	-0-	36	1	419	3	N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	62	1	724	3	N	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	53	1	744	3	N	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	47	1	645	3	N	-0-					-0-
10	775	N	651	-0-	-124	-0-	44	1	607	3	N	-0-					-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 225842 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6649 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	530	2	N	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	69	1	798	3	N	-0-					-0-
07	589	N	493	-0-	-96	-0-	40	1	453	3	N	-0-					-0-
08	558	N	497	-0-	-61	-0-	33	1	464	3	N	-0-					-0-
09	750	N	412	-0-	-338	-0-	28	1	384	3	N	-0-					-0-
10	496	N	401	-0-	-95	-0-	27	1	374	3	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
05	806	N	732	-0-	-74	-0-	37	1	695	2	N	-0-					-0-
06	720	N	543	-0-	-177	-0-	43	1	500	3	N	-0-					-0-
07	868	N	655	-0-	-213	-0-	52	1	603	3	N	-0-					-0-
08	744	N	643	-0-	-101	-0-	42	1	601	3	N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	41	1	563	3	N	-0-					-0-
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	40	1	548	3	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
05	527	N	446	-0-	-81	-0-	50	1	396	2	Y	-0-					1
06	510	N	407	-0-	-103	-0-	48	1	359	3	Y	-0-					1
07	465	N	302	-0-	-163	-0-	36	1	266	3	Y	-0-					1
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	71	1	522	3	Y	-0-					1
09	420	N	237	-0-	-183	-0-	29	1	207	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
*10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	53	1	385	3	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
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	2	N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	73	1	404	3	N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	85	1	435	3	N	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	17	1	321	3	N	-0-					-0-
09	480	N	383	-0-	-97	-0-	19	1	364	3	N	-0-					-0-
10	527	N	375	-0-	-152	-0-	19	1	356	3	N	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 1 RRCID -> 226804 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	289	-0-	-145	-0-	33	1	256	2	Y	-0-					1
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	42	1	307	3	Y	-0-					1
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	62	1	448	3	Y	-0-					1
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	60	1	429	3	Y	-0-					1
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	55	1	372	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
*10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	63	1	439	3	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	68	1	537	2	Y	-0-					78
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	78	1	554	3	Y	-0-					78
07	620	N	477	-0-	-143	-0-	51	1	426	3	Y	-0-					78
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	80	1	551	3	Y	-0-					78
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	92	1	604	3	Y	-0-					78
*10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	105	1	717	3	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
05	620	N	431	-0-	-189	-0-	49	1	382	2	Y	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	70	1	501	3	Y	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	64	1	450	3	Y	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	68	1	467	3	Y	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	82	1	544	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	66	1	451	3	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 3 RRCID -> 227872 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7267 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	36	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	39	1	290	3	Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	36	1	262	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	36	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	38	1	258	3	Y	-0-					-0-
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	40	1	284	3	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 8 RRCID -> 228133 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7165 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	71	1	559	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	380	-0-	-220	-0-	45	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	80	1	575	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	316	-0-	-304	-0-	39	1	277	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	314	-0-	-76	-0-	40	1	274	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	312	-0-	-153	-0-	39	1	273	3	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 5 RRCID -> 229001 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7206 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	225	-0-	-147	-0-	25	1	200	2	Y	-0-					1
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	37	1	283	3	Y	-0-					1
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	34	1	253	3	Y	-0-					1
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	26	1	191	3	Y	-0-					1
09	330	N	214	-0-	-116	-0-	27	1	187	3	Y	-0-					1
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	33	1	244	3	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 7 RRCID -> 229036 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7280 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	33	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	30	1	215	3	Y	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	33	1	236	3	Y	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	37	1	250	3	Y	-0-					-0-
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	36	1	254	3	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
05	651	N	508	-0-	-143	-0-	57	1	451	2	Y	-0-					1
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	63	1	461	3	Y	-0-					1
07	496	N	434	-0-	-62	-0-	53	1	381	3	Y	-0-					1
08	496	N	327	-0-	-169	-0-	40	1	287	3	Y	-0-					1
09	510	N	256	-0-	-254	-0-	33	1	223	3	Y	-0-					1
10	434	N	308	-0-	-126	-0-	38	1	270	3	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MANRY 2292 WELL #: 6 RRCID -> 230356 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7195 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	51	1	403	2	Y	-0-			1
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	62	1	453	3	Y	-0-			1
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	68	1	488	3	Y	-0-			1
08	465	N	407	-0-	-58	-0-	50	1	357	3	Y	-0-			1
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	60	1	410	3	Y	-0-			1
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	63	1	440	3	Y	-0-			1

MANRY 2292 WELL #: 10 RRCID -> 230549 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7251 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	68	1	533	2	Y	-0-			1
06	570	N	562	-0-	-8	-0-	66	1	496	3	Y	-0-			1
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	68	1	502	3	Y	-0-			1
08	589	N	522	-0-	-67	-0-	63	1	459	3	Y	-0-			1
09	570	N	514	-0-	-56	-0-	65	1	449	3	Y	-0-			1
10	558	N	523	-0-	-35	-0-	64	1	459	3	Y	-0-			1

MANRY 2292 WELL #: 11 RRCID -> 231017 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7180 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	341	N	175	-0-	-166	-0-	20	1	155	2	Y	-0-			1
06	240	N	160	-0-	-80	-0-	19	1	141	3	Y	-0-			1
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	19	1	133	3	Y	-0-			1
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	18	1	126	3	Y	-0-			1
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	18	1	117	3	Y	-0-			1
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	3	Y	-0-			1

MANRY 2292 WELL #: 12 RRCID -> 231959 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7264 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	558	N	523	-0-	-35	-0-	59	1	464	2	Y	-0-			-0-
06	540	N	389	-0-	-151	-0-	48	1	341	3	Y	-0-			-0-
07	620	N	319	-0-	-301	-0-	40	1	279	3	Y	-0-			-0-
08	527	N	252	-0-	-275	-0-	32	1	220	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	210	-0-	-180	-0-	27	1	183	3	Y	-0-			-0-
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	36	1	248	3	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
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	65	1	511	2	Y	-0-			1
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	87	1	622	3	Y	-0-			1
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	73	1	511	3	Y	-0-			1
08	589	N	446	-0-	-143	-0-	56	1	390	3	Y	-0-			1
09	630	N	511	-0-	-119	-0-	67	1	444	3	Y	-0-			1
10	465	N	385	-0-	-80	-0-	49	1	336	3	Y	-0-			1

MANRY 2292 WELL #: 13 RRCID -> 233200 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7217 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	3	Y	-0-			-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	Y	-0-			-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	14	1	95	3	Y	-0-			-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	11	1	74	3	Y	-0-			-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	3	Y	-0-			-0-

MANRY 2292 WELL #: 17 RRCID -> 233908 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7303 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	186	N	117	-0-	-69	-0-	13	1	104	2	Y	-0-			-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	14	1	106	3	Y	-0-			-0-
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	13	1	96	3	Y	-0-			-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	30	1	213	3	Y	-0-			-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	3	Y	-0-			-0-
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	3	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
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	26	1	205	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	28	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	27	1	199	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	21	1	151	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	148	-0-	-92	-0-	19	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	21	1	154	3	Y	-0-					-0-

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 5 RRCID -> 234926 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7301 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	356	-0-	-78	-0-	40	1	316	2	Y	-0-					33
06	390	N	190	-0-	-200	-0-	23	1	167	3	Y	-0-					33
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	53	1	459	3	Y	-0-					33
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	65	1	464	3	Y	-0-					33
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	46	1	312	3	Y	-0-					33
10	465	N	229	-0-	-236	-0-	28	1	201	3	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
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 3 RRCID -> 236707 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7368 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	269	-0-	-165	-0-	30	1	239	2	Y	-0-					21
06	300	N	218	-0-	-82	-0-	26	1	192	3	Y	-0-					21
07	372	N	213	-0-	-159	-0-	22	1	191	3	Y	-0-					21
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	70	1	502	3	Y	-0-					21
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	83	1	566	3	Y	-0-					21
*10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	88	1	625	3	Y	-0-					21

MANRY 2292 WELL #: 16 RRCID -> 237024 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7264 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	34	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	38	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	43	1	316	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	33	1	239	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	26	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	228	-0-	-82	-0-	28	1	200	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1502 RRCID -> 238468 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6487 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	33	1	184	3	N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	42	1	216	3	N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	N	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 240259 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6644 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	195	-0-	-115	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	30	1	351	3	N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	31	1	355	3	N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	195	3	N	-0-					-0-
09	390	N	273	-0-	-117	-0-	18	1	255	3	N	-0-					-0-
10	372	N	264	-0-	-108	-0-	18	1	246	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6002 RRCID -> 240283 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	17	1	93	3	N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	20	1	103	3	N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5701 RRCID -> 240379 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6442 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	29	1	164	3	N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	39	1	197	3	N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
10	248	N	180	-0-	-68	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 242011 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	63	1	1201	2	N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	86	1	1001	3	N	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	92	1	1064	3	N	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	72	1	1017	3	N	-0-					-0-
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	74	1	1030	3	N	-0-					-0-
*10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	70	1	974	3	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5601 RRCID -> 247299 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5942 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	92	3	N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	19	1	97	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6203 RRCID -> 248057 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6470 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	41	1	229	3	N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	43	1	222	3	N	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	11	1	212	3	N	-0-					-0-
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	12	1	217	3	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
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	5	1	1033	2	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	3	N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	371	2	N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	33	1	396	3	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	3	N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	3	N	-0-					-0-
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	25	1	363	3	N	-0-					-0-
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	24	1	345	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
*11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	5	1	308	3	Y	10					118
							11	9									
*12	333	X	333	-0-	-0-	-0-	5	1	309	3	Y	17					135
							19	9									
*01	322	X	322	-0-	-0-	-0-	5	1	298	3	Y	17					152
							19	9									
*02	283	X	283	-0-	-0-	-0-	4	1	262	3	Y	15					167
							17	9									
*03	295	X	295	-0-	-0-	-0-	4	1	278	3	Y	12	160	1			19
							13	9									
*04	284	X	284	-0-	-0-	-0-	5	1	267	3	Y	11					30
							12	9									
*05	263	X	263	-0-	-0-	-0-	4	1	255	3	Y	4					34
							4	9									
*06	263	X	263	-0-	-0-	-0-	4	1	250	3	Y	8					42
							9	9									
*07	296	X	296	-0-	-0-	-0-	4	1	281	3	Y	10					52
							11	9									
*08	265	X	265	-0-	-0-	-0-	4	1	257	3	Y	4					56
							4	9									
*09	273	X	273	-0-	-0-	-0-	4	1	269	3	Y	-0-					56
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

GALVAN WELL #: C 1 RRCID -> 217237 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317

*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	7	1	408	3	Y	5					57
							6	9									
*12	420	X	420	-0-	-0-	-0-	6	1	410	3	Y	4					61
							4	9									
*01	414	X	414	-0-	-0-	-0-	7	1	395	3	Y	11					72
							12	9									
*02	378	X	378	-0-	-0-	-0-	5	1	347	3	Y	24					96
							26	9									
*03	374	X	374	-0-	-0-	-0-	5	1	369	3	Y	-0-					96
*04	360	X	360	-0-	-0-	-0-	6	1	354	3	Y	-0-					96
*05	343	X	343	-0-	-0-	-0-	5	1	338	3	Y	-0-					96
*06	337	X	337	-0-	-0-	-0-	5	1	332	3	Y	-0-					96
*07	379	X	379	-0-	-0-	-0-	6	1	372	3	Y	1					97
							1	9									
*08	348	X	348	-0-	-0-	-0-	5	1	341	3	Y	2					99
							2	9									
*09	362	X	362	-0-	-0-	-0-	6	1	356	3	Y	-0-					99
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

GALVAN WELL #: F 1 RRCID -> 220158 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 WELL #: G 1 RRCID -> 221526 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	118	3	Y	-0-					-0-
*12	129	X	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	3	Y	-0-					-0-
*01	88	X	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	3	Y	-0-					-0-
*02	116	X	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	3	Y	-0-					-0-
*03	102	X	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	Y	-0-					-0-
*04	97	X	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	Y	-0-					-0-
*05	78	X	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	Y	-0-					-0-
*06	137	X	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	Y	-0-					-0-
*07	110	X	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	3	Y	-0-					-0-
*08	120	X	120	-0-	-0-	-0-	2	1	118	3	Y	-0-					-0-
*09	114	X	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	6	1	378	3	Y	-0-					-0-
*12	385	X	385	-0-	-0-	-0-	6	1	379	3	Y	-0-					-0-
*01	372	X	372	-0-	-0-	-0-	6	1	366	3	Y	-0-					-0-
*02	326	X	326	-0-	-0-	-0-	6	1	320	3	Y	-0-					-0-
*03	346	X	346	-0-	-0-	-0-	5	1	341	3	Y	-0-					-0-
*04	333	X	333	-0-	-0-	-0-	5	1	328	3	Y	-0-					-0-
*05	318	X	318	-0-	-0-	-0-	6	1	312	3	Y	-0-					-0-
*06	312	X	312	-0-	-0-	-0-	5	1	307	3	Y	-0-					-0-
*07	350	X	350	-0-	-0-	-0-	6	1	344	3	Y	-0-					-0-
*08	320	X	320	-0-	-0-	-0-	5	1	315	3	Y	-0-					-0-
*09	335	X	335	-0-	-0-	-0-	6	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN L WELL #: 1 RRCID -> 225044 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	5	1	302	3	Y	-0-					-0-
*12	308	X	308	-0-	-0-	-0-	5	1	303	3	Y	-0-					-0-
*01	297	X	297	-0-	-0-	-0-	5	1	292	3	Y	-0-					-0-
*02	260	X	260	-0-	-0-	-0-	4	1	256	3	Y	-0-					-0-
*03	277	X	277	-0-	-0-	-0-	4	1	273	3	Y	-0-					-0-
*04	266	X	266	-0-	-0-	-0-	4	1	262	3	Y	-0-					-0-
*05	254	X	254	-0-	-0-	-0-	4	1	250	3	Y	-0-					-0-
*06	249	X	249	-0-	-0-	-0-	4	1	245	3	Y	-0-					-0-
*07	279	X	279	-0-	-0-	-0-	4	1	275	3	Y	-0-					-0-
*08	256	X	256	-0-	-0-	-0-	4	1	252	3	Y	-0-					-0-
*09	267	X	267	-0-	-0-	-0-	4	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN M WELL #: 1 RRCID -> 225045 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	3	1	216	3	Y	-0-					-0-
*12	220	X	220	-0-	-0-	-0-	3	1	217	3	Y	-0-					-0-
*01	212	X	212	-0-	-0-	-0-	3	1	209	3	Y	-0-					-0-
*02	186	X	186	-0-	-0-	-0-	3	1	183	3	Y	-0-					-0-
*03	198	X	198	-0-	-0-	-0-	3	1	195	3	Y	-0-					-0-
*04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	3	1	187	3	Y	-0-					-0-
*05	181	X	181	-0-	-0-	-0-	3	1	178	3	Y	-0-					-0-
*06	178	X	178	-0-	-0-	-0-	3	1	175	3	Y	-0-					-0-
*07	199	X	199	-0-	-0-	-0-	3	1	196	3	Y	-0-					-0-
*08	183	X	183	-0-	-0-	-0-	3	1	180	3	Y	-0-					-0-
*09	191	X	191	-0-	-0-	-0-	3	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	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 "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
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	5	1	283	3	Y	-0-					50
*12	296	X	296	-0-	-0-	-0-	5	1	284	3	Y	6					56
							7	9									
*01	322	X	322	-0-	-0-	-0-	4	1	274	3	Y	40					96
							44	9									
*02	281	X	281	-0-	-0-	-0-	4	1	240	3	Y	34					130
							37	9									
*03	281	X	281	-0-	-0-	-0-	4	1	255	3	Y	20					150
							22	9									
*04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	4	1	245	3	Y	19					169
							21	9									
*05	264	X	264	-0-	-0-	-0-	4	1	234	3	Y	24	173	1			20
							26	9									
*06	250	X	250	-0-	-0-	-0-	3	1	230	3	Y	15					35
							17	9									
*07	305	X	305	-0-	-0-	-0-	4	1	258	3	Y	39					74
							43	9									
*08	255	X	255	-0-	-0-	-0-	4	1	236	3	Y	14					88
							15	9									
*09	251	X	251	-0-	-0-	-0-	4	1	247	3	Y	-0-					88
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

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
*11	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	93	1	1074	3	Y	59					195
							65	9									
*12	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	93	1	1078	3	Y	35	184	1			46
							39	9									
*01	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	90	1	1040	3	Y	90					136
							99	9									
*02	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	78	1	912	3	Y	57	174	1			19
							63	9									
*03	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	84	1	969	3	Y	16					35
							18	9									
*04	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	81	1	932	3	Y	39					74
							43	9									
*05	991	X	991	-0-	-0-	-0-	77	1	889	3	Y	23					97
							25	9									
*06	984	X	984	-0-	-0-	-0-	76	1	872	3	Y	33					130
							36	9									
*07	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	85	1	978	3	Y	21					151
							23	9									
*08	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	77	1	896	3	Y	29					180
							32	9									
*09	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	81	1	936	3	Y	39	170	1			49
							43	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

GALVAN RANCH N3 WELL #: 1 RRCID -> 236376 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	6	1	415	3	Y	-0-					-0-
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	6	1	416	3	Y	-0-					-0-
*01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	6	1	401	3	Y	-0-					-0-
*02	357	X	357	-0-	-0-	-0-	5	1	352	3	Y	-0-					-0-
*03	380	X	380	-0-	-0-	-0-	6	1	374	3	Y	-0-					-0-
*04	365	X	365	-0-	-0-	-0-	5	1	360	3	Y	-0-					-0-
*05	348	X	348	-0-	-0-	-0-	5	1	343	3	Y	-0-					-0-
*06	342	X	342	-0-	-0-	-0-	5	1	337	3	Y	-0-					-0-
*07	383	X	383	-0-	-0-	-0-	6	1	377	3	Y	-0-					-0-
*08	351	X	351	-0-	-0-	-0-	5	1	346	3	Y	-0-					-0-
*09	367	X	367	-0-	-0-	-0-	6	1	361	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	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 N5 WELL #: 1 RRCID -> 236437 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	7	1	444	3	Y	-0-					-0-
*12	453	X	453	-0-	-0-	-0-	8	1	445	3	Y	-0-					-0-
*01	437	X	437	-0-	-0-	-0-	7	1	430	3	Y	-0-					-0-
*02	383	X	383	-0-	-0-	-0-	6	1	377	3	Y	-0-					-0-
*03	407	X	407	-0-	-0-	-0-	7	1	400	3	Y	-0-					-0-
*04	391	X	391	-0-	-0-	-0-	6	1	385	3	Y	-0-					-0-
*05	373	X	373	-0-	-0-	-0-	6	1	367	3	Y	-0-					-0-
*06	366	X	366	-0-	-0-	-0-	6	1	360	3	Y	-0-					-0-
*07	411	X	411	-0-	-0-	-0-	7	1	404	3	Y	-0-					-0-
*08	376	X	376	-0-	-0-	-0-	6	1	370	3	Y	-0-					-0-
*09	393	X	393	-0-	-0-	-0-	6	1	387	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N11 WELL #: 1 RRCID -> 236638 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	5	1	334	3	Y	-0-					-0-
*12	340	X	340	-0-	-0-	-0-	5	1	335	3	Y	-0-					-0-
*01	328	X	328	-0-	-0-	-0-	5	1	323	3	Y	-0-					-0-
*02	288	X	288	-0-	-0-	-0-	5	1	283	3	Y	-0-					-0-
*03	306	X	306	-0-	-0-	-0-	5	1	301	3	Y	-0-					-0-
*04	294	X	294	-0-	-0-	-0-	4	1	290	3	Y	-0-					-0-
*05	281	X	281	-0-	-0-	-0-	5	1	276	3	Y	-0-					-0-
*06	275	X	275	-0-	-0-	-0-	4	1	271	3	Y	-0-					-0-
*07	309	X	309	-0-	-0-	-0-	5	1	304	3	Y	-0-					-0-
*08	283	X	283	-0-	-0-	-0-	5	1	278	3	Y	-0-					-0-
*09	296	X	296	-0-	-0-	-0-	5	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 1 RRCID -> 236653 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	7	1	378	3	Y	-0-					-0-
*12	386	X	386	-0-	-0-	-0-	6	1	380	3	Y	-0-					-0-
*01	372	X	372	-0-	-0-	-0-	6	1	366	3	Y	-0-					-0-
*02	326	X	326	-0-	-0-	-0-	5	1	321	3	Y	-0-					-0-
*03	347	X	347	-0-	-0-	-0-	6	1	341	3	Y	-0-					-0-
*04	334	X	334	-0-	-0-	-0-	6	1	328	3	Y	-0-					-0-
*05	318	X	318	-0-	-0-	-0-	5	1	313	3	Y	-0-					-0-
*06	312	X	312	-0-	-0-	-0-	5	1	307	3	Y	-0-					-0-
*07	350	X	350	-0-	-0-	-0-	5	1	345	3	Y	-0-					-0-
*08	321	X	321	-0-	-0-	-0-	6	1	315	3	Y	-0-					-0-
*09	335	X	335	-0-	-0-	-0-	5	1	330	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N4 WELL #: 1 RRCID -> 236656 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	7	1	378	3	Y	-0-					-0-
*12	386	X	386	-0-	-0-	-0-	6	1	380	3	Y	-0-					-0-
*01	372	X	372	-0-	-0-	-0-	6	1	366	3	Y	-0-					-0-
*02	326	X	326	-0-	-0-	-0-	5	1	321	3	Y	-0-					-0-
*03	347	X	347	-0-	-0-	-0-	6	1	341	3	Y	-0-					-0-
*04	334	X	334	-0-	-0-	-0-	6	1	328	3	Y	-0-					-0-
*05	318	X	318	-0-	-0-	-0-	5	1	313	3	Y	-0-					-0-
*06	312	X	312	-0-	-0-	-0-	5	1	307	3	Y	-0-					-0-
*07	350	X	350	-0-	-0-	-0-	5	1	345	3	Y	-0-					-0-
*08	321	X	321	-0-	-0-	-0-	6	1	315	3	Y	-0-					-0-
*09	335	X	335	-0-	-0-	-0-	5	1	330	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH N1 WELL #: 1 RRCID -> 236657 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	4	1	280	3	Y	-0-					-0-
*12	285	X	285	-0-	-0-	-0-	4	1	281	3	Y	-0-					-0-
*01	275	X	275	-0-	-0-	-0-	4	1	271	3	Y	-0-					-0-
*02	241	X	241	-0-	-0-	-0-	4	1	237	3	Y	-0-					-0-
*03	257	X	257	-0-	-0-	-0-	5	1	252	3	Y	-0-					-0-
*04	247	X	247	-0-	-0-	-0-	4	1	243	3	Y	-0-					-0-
*05	235	X	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	3	Y	-0-					-0-
*06	231	X	231	-0-	-0-	-0-	4	1	227	3	Y	-0-					-0-
*07	259	X	259	-0-	-0-	-0-	4	1	255	3	Y	-0-					-0-
*08	237	X	237	-0-	-0-	-0-	4	1	233	3	Y	-0-					-0-
*09	248	X	248	-0-	-0-	-0-	4	1	244	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
*11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	67	1	768	3	Y	-0-					-0-
*12	838	X	838	-0-	-0-	-0-	68	1	770	3	Y	-0-					-0-
*01	808	X	808	-0-	-0-	-0-	65	1	743	3	Y	-0-					-0-
*02	708	X	708	-0-	-0-	-0-	57	1	651	3	Y	-0-					-0-
*03	753	X	753	-0-	-0-	-0-	60	1	693	3	Y	-0-					-0-
*04	724	X	724	-0-	-0-	-0-	58	1	666	3	Y	-0-					-0-
*05	690	X	690	-0-	-0-	-0-	55	1	635	3	Y	-0-					-0-
*06	678	X	678	-0-	-0-	-0-	55	1	623	3	Y	-0-					-0-
*07	760	X	760	-0-	-0-	-0-	61	1	699	3	Y	-0-					-0-
*08	696	X	696	-0-	-0-	-0-	56	1	640	3	Y	-0-					-0-
*09	728	X	728	-0-	-0-	-0-	59	1	669	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N7 WELL #: 1 RRCID -> 237425 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	6	1	361	3	Y	-0-					-0-
*12	368	X	368	-0-	-0-	-0-	5	1	363	3	Y	-0-					-0-
*01	355	X	355	-0-	-0-	-0-	5	1	350	3	Y	-0-					-0-
*02	311	X	311	-0-	-0-	-0-	4	1	307	3	Y	-0-					-0-
*03	331	X	331	-0-	-0-	-0-	5	1	326	3	Y	-0-					-0-
*04	318	X	318	-0-	-0-	-0-	4	1	314	3	Y	-0-					-0-
*05	304	X	304	-0-	-0-	-0-	5	1	299	3	Y	-0-					-0-
*06	298	X	298	-0-	-0-	-0-	5	1	293	3	Y	-0-					-0-
*07	334	X	334	-0-	-0-	-0-	5	1	329	3	Y	-0-					-0-
*08	306	X	306	-0-	-0-	-0-	5	1	301	3	Y	-0-					-0-
*09	320	X	320	-0-	-0-	-0-	5	1	315	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N6 WELL #: 1 RRCID -> 237538 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	5	1	279	3	Y	-0-					-0-
*12	285	X	285	-0-	-0-	-0-	5	1	280	3	Y	-0-					-0-
*01	275	X	275	-0-	-0-	-0-	5	1	270	3	Y	-0-					-0-
*02	241	X	241	-0-	-0-	-0-	4	1	237	3	Y	-0-					-0-
*03	256	X	256	-0-	-0-	-0-	4	1	252	3	Y	-0-					-0-
*04	246	X	246	-0-	-0-	-0-	4	1	242	3	Y	-0-					-0-
*05	235	X	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	3	Y	-0-					-0-
*06	230	X	230	-0-	-0-	-0-	4	1	226	3	Y	-0-					-0-
*07	258	X	258	-0-	-0-	-0-	4	1	254	3	Y	-0-					-0-
*08	236	X	236	-0-	-0-	-0-	3	1	233	3	Y	-0-					-0-
*09	247	X	247	-0-	-0-	-0-	4	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	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 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
*11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	64	1	729	3	Y	-0-					-0-
*12	796	X	796	-0-	-0-	-0-	64	1	732	3	Y	-0-					-0-
*01	767	X	767	-0-	-0-	-0-	61	1	706	3	Y	-0-					-0-
*02	673	X	673	-0-	-0-	-0-	54	1	619	3	Y	-0-					-0-
*03	715	X	715	-0-	-0-	-0-	57	1	658	3	Y	-0-					-0-
*04	688	X	688	-0-	-0-	-0-	55	1	633	3	Y	-0-					-0-
*05	656	X	656	-0-	-0-	-0-	53	1	603	3	Y	-0-					-0-
*06	644	X	644	-0-	-0-	-0-	52	1	592	3	Y	-0-					-0-
*07	722	X	722	-0-	-0-	-0-	58	1	664	3	Y	-0-					-0-
*08	661	X	661	-0-	-0-	-0-	53	1	608	3	Y	-0-					-0-
*09	691	X	691	-0-	-0-	-0-	55	1	636	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N8 WELL #: 1 RRCID -> 238457 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6438 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	6	1	344	3	Y	-0-					-0-
*12	351	X	351	-0-	-0-	-0-	5	1	346	3	Y	-0-					-0-
*01	339	X	339	-0-	-0-	-0-	5	1	334	3	Y	-0-					-0-
*02	297	X	297	-0-	-0-	-0-	5	1	292	3	Y	-0-					-0-
*03	316	X	316	-0-	-0-	-0-	5	1	311	3	Y	-0-					-0-
*04	304	X	304	-0-	-0-	-0-	5	1	299	3	Y	-0-					-0-
*05	289	X	289	-0-	-0-	-0-	4	1	285	3	Y	-0-					-0-
*06	284	X	284	-0-	-0-	-0-	4	1	280	3	Y	-0-					-0-
*07	319	X	319	-0-	-0-	-0-	5	1	314	3	Y	-0-					-0-
*08	292	X	292	-0-	-0-	-0-	5	1	287	3	Y	-0-					-0-
*09	305	X	305	-0-	-0-	-0-	5	1	300	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P3 WELL #: 1 RRCID -> 239728 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6580 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	38	1	436	3	Y	-0-					-0-
*12	476	X	476	-0-	-0-	-0-	38	1	438	3	Y	-0-					-0-
*01	459	X	459	-0-	-0-	-0-	37	1	422	3	Y	-0-					-0-
*02	402	X	402	-0-	-0-	-0-	32	1	370	3	Y	-0-					-0-
*03	428	X	428	-0-	-0-	-0-	34	1	394	3	Y	-0-					-0-
*04	411	X	411	-0-	-0-	-0-	33	1	378	3	Y	-0-					-0-
*05	392	X	392	-0-	-0-	-0-	31	1	361	3	Y	-0-					-0-
*06	385	X	385	-0-	-0-	-0-	31	1	354	3	Y	-0-					-0-
*07	431	X	431	-0-	-0-	-0-	34	1	397	3	Y	-0-					-0-
*08	395	X	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	3	Y	-0-					-0-
*09	413	X	413	-0-	-0-	-0-	33	1	380	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	83	1	966	3	Y	-0-					-0-
*12	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	84	1	969	3	Y	-0-					-0-
*01	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	81	1	935	3	Y	-0-					-0-
*02	890	X	890	-0-	-0-	-0-	71	1	819	3	Y	-0-					-0-
*03	947	X	947	-0-	-0-	-0-	76	1	871	3	Y	-0-					-0-
*04	910	X	910	-0-	-0-	-0-	72	1	838	3	Y	-0-					-0-
*05	868	X	868	-0-	-0-	-0-	69	1	799	3	Y	-0-					-0-
*06	852	X	852	-0-	-0-	-0-	68	1	784	3	Y	-0-					-0-
*07	955	X	955	-0-	-0-	-0-	76	1	879	3	Y	-0-					-0-
*08	875	X	875	-0-	-0-	-0-	70	1	805	3	Y	-0-					-0-
*09	915	X	915	-0-	-0-	-0-	73	1	842	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	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 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
*11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	83	1	951	3	Y	-0-					-0-
*12	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	84	1	954	3	Y	-0-					-0-
*01	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	80	1	921	3	Y	-0-					-0-
*02	877	X	877	-0-	-0-	-0-	70	1	807	3	Y	-0-					-0-
*03	933	X	933	-0-	-0-	-0-	75	1	858	3	Y	-0-					-0-
*04	897	X	897	-0-	-0-	-0-	72	1	825	3	Y	-0-					-0-
*05	855	X	855	-0-	-0-	-0-	68	1	787	3	Y	-0-					-0-
*06	839	X	839	-0-	-0-	-0-	67	1	772	3	Y	-0-					-0-
*07	941	X	941	-0-	-0-	-0-	75	1	866	3	Y	-0-					-0-
*08	862	X	862	-0-	-0-	-0-	69	1	793	3	Y	-0-					-0-
*09	901	X	901	-0-	-0-	-0-	72	1	829	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P11 WELL #: 1 RRCID -> 240286 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6308 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	3	Y	-0-					-0-
*12	101	X	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	Y	-0-					-0-
*01	98	X	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
*02	86	X	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	Y	-0-					-0-
*03	91	X	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-
*04	88	X	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	3	Y	-0-					-0-
*05	84	X	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-
*06	82	X	82	-0-	-0-	-0-	1	1	81	3	Y	-0-					-0-
*07	92	X	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
*08	84	X	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	3	Y	-0-					-0-
*09	88	X	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 1 RRCID -> 241096 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6398 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	77	1	891	3	Y	-0-					-0-
*12	971	X	971	-0-	-0-	-0-	77	1	894	3	Y	-0-					-0-
*01	937	X	937	-0-	-0-	-0-	74	1	863	3	Y	-0-					-0-
*02	821	X	821	-0-	-0-	-0-	65	1	756	3	Y	-0-					-0-
*03	873	X	873	-0-	-0-	-0-	69	1	804	3	Y	-0-					-0-
*04	840	X	840	-0-	-0-	-0-	67	1	773	3	Y	-0-					-0-
*05	801	X	801	-0-	-0-	-0-	64	1	737	3	Y	-0-					-0-
*06	786	X	786	-0-	-0-	-0-	63	1	723	3	Y	-0-					-0-
*07	881	X	881	-0-	-0-	-0-	70	1	811	3	Y	-0-					-0-
*08	807	X	807	-0-	-0-	-0-	64	1	743	3	Y	-0-					-0-
*09	844	X	844	-0-	-0-	-0-	67	1	777	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 1 RRCID -> 241098 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	75	1	867	3	Y	-0-					-0-
*12	946	X	946	-0-	-0-	-0-	76	1	870	3	Y	-0-					-0-
*01	912	X	912	-0-	-0-	-0-	73	1	839	3	Y	-0-					-0-
*02	800	X	800	-0-	-0-	-0-	64	1	736	3	Y	-0-					-0-
*03	850	X	850	-0-	-0-	-0-	68	1	782	3	Y	-0-					-0-
*04	818	X	818	-0-	-0-	-0-	66	1	752	3	Y	-0-					-0-
*05	780	X	780	-0-	-0-	-0-	63	1	717	3	Y	-0-					-0-
*06	765	X	765	-0-	-0-	-0-	61	1	704	3	Y	-0-					-0-
*07	858	X	858	-0-	-0-	-0-	69	1	789	3	Y	-0-					-0-
*08	786	X	786	-0-	-0-	-0-	63	1	723	3	Y	-0-					-0-
*09	821	X	821	-0-	-0-	-0-	65	1	756	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH P9 WELL #: 1 RRCID -> 241100 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	65	1	750	3	Y	-0-					-0-
*12	818	X	818	-0-	-0-	-0-	65	1	753	3	Y	-0-					-0-
*01	789	X	789	-0-	-0-	-0-	63	1	726	3	Y	-0-					-0-
*02	692	X	692	-0-	-0-	-0-	56	1	636	3	Y	-0-					-0-
*03	735	X	735	-0-	-0-	-0-	58	1	677	3	Y	-0-					-0-
*04	707	X	707	-0-	-0-	-0-	56	1	651	3	Y	-0-					-0-
*05	674	X	674	-0-	-0-	-0-	54	1	620	3	Y	-0-					-0-
*06	662	X	662	-0-	-0-	-0-	53	1	609	3	Y	-0-					-0-
*07	742	X	742	-0-	-0-	-0-	59	1	683	3	Y	-0-					-0-
*08	680	X	680	-0-	-0-	-0-	55	1	625	3	Y	-0-					-0-
*09	711	X	711	-0-	-0-	-0-	57	1	654	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 1 RRCID -> 241587 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	4	1	270	3	Y	-0-					-0-
*12	275	X	275	-0-	-0-	-0-	4	1	271	3	Y	-0-					-0-
*01	265	X	265	-0-	-0-	-0-	4	1	261	3	Y	-0-					-0-
*02	232	X	232	-0-	-0-	-0-	3	1	229	3	Y	-0-					-0-
*03	247	X	247	-0-	-0-	-0-	4	1	243	3	Y	-0-					-0-
*04	237	X	237	-0-	-0-	-0-	3	1	234	3	Y	-0-					-0-
*05	226	X	226	-0-	-0-	-0-	3	1	223	3	Y	-0-					-0-
*06	222	X	222	-0-	-0-	-0-	3	1	219	3	Y	-0-					-0-
*07	249	X	249	-0-	-0-	-0-	3	1	246	3	Y	-0-					-0-
*08	228	X	228	-0-	-0-	-0-	3	1	225	3	Y	-0-					-0-
*09	239	X	239	-0-	-0-	-0-	4	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L3 WELL #: 1 RRCID -> 241589 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	7	1	468	3	Y	-0-					-0-
*12	477	X	477	-0-	-0-	-0-	8	1	469	3	Y	-0-					-0-
*01	460	X	460	-0-	-0-	-0-	7	1	453	3	Y	-0-					-0-
*02	403	X	403	-0-	-0-	-0-	6	1	397	3	Y	-0-					-0-
*03	428	X	428	-0-	-0-	-0-	6	1	422	3	Y	-0-					-0-
*04	412	X	412	-0-	-0-	-0-	6	1	406	3	Y	-0-					-0-
*05	393	X	393	-0-	-0-	-0-	6	1	387	3	Y	-0-					-0-
*06	385	X	385	-0-	-0-	-0-	5	1	380	3	Y	-0-					-0-
*07	432	X	432	-0-	-0-	-0-	6	1	426	3	Y	-0-					-0-
*08	396	X	396	-0-	-0-	-0-	6	1	390	3	Y	-0-					-0-
*09	414	X	414	-0-	-0-	-0-	6	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 241590 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6486 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	40	1	465	3	Y	-0-					-0-
*12	507	X	507	-0-	-0-	-0-	41	1	466	3	Y	-0-					-0-
*01	489	X	489	-0-	-0-	-0-	39	1	450	3	Y	-0-					-0-
*02	428	X	428	-0-	-0-	-0-	34	1	394	3	Y	-0-					-0-
*03	456	X	456	-0-	-0-	-0-	37	1	419	3	Y	-0-					-0-
*04	438	X	438	-0-	-0-	-0-	35	1	403	3	Y	-0-					-0-
*05	418	X	418	-0-	-0-	-0-	34	1	384	3	Y	-0-					-0-
*06	410	X	410	-0-	-0-	-0-	33	1	377	3	Y	-0-					-0-
*07	460	X	460	-0-	-0-	-0-	37	1	423	3	Y	-0-					-0-
*08	421	X	421	-0-	-0-	-0-	34	1	387	3	Y	-0-					-0-
*09	440	X	440	-0-	-0-	-0-	35	1	405	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	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 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
*11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	73	1	845	3	Y	-0-					-0-
*12	922	X	922	-0-	-0-	-0-	74	1	848	3	Y	-0-					-0-
*01	889	X	889	-0-	-0-	-0-	71	1	818	3	Y	-0-					-0-
*02	779	X	779	-0-	-0-	-0-	62	1	717	3	Y	-0-					-0-
*03	829	X	829	-0-	-0-	-0-	67	1	762	3	Y	-0-					-0-
*04	797	X	797	-0-	-0-	-0-	64	1	733	3	Y	-0-					-0-
*05	760	X	760	-0-	-0-	-0-	61	1	699	3	Y	-0-					-0-
*06	746	X	746	-0-	-0-	-0-	60	1	686	3	Y	-0-					-0-
*07	836	X	836	-0-	-0-	-0-	67	1	769	3	Y	-0-					-0-
*08	766	X	766	-0-	-0-	-0-	62	1	704	3	Y	-0-					-0-
*09	801	X	801	-0-	-0-	-0-	65	1	736	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 1 RRCID -> 241595 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	69	1	791	3	Y	-0-					-0-
*12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	69	1	794	3	Y	-0-					-0-
*01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	67	1	766	3	Y	-0-					-0-
*02	730	X	730	-0-	-0-	-0-	58	1	672	3	Y	-0-					-0-
*03	776	X	776	-0-	-0-	-0-	62	1	714	3	Y	-0-					-0-
*04	746	X	746	-0-	-0-	-0-	59	1	687	3	Y	-0-					-0-
*05	711	X	711	-0-	-0-	-0-	56	1	655	3	Y	-0-					-0-
*06	698	X	698	-0-	-0-	-0-	55	1	643	3	Y	-0-					-0-
*07	783	X	783	-0-	-0-	-0-	62	1	721	3	Y	-0-					-0-
*08	717	X	717	-0-	-0-	-0-	57	1	660	3	Y	-0-					-0-
*09	750	X	750	-0-	-0-	-0-	60	1	690	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	6	1	366	3	Y	-0-					-0-
*12	373	X	373	-0-	-0-	-0-	6	1	367	3	Y	-0-					-0-
*01	360	X	360	-0-	-0-	-0-	6	1	354	3	Y	-0-					-0-
*02	315	X	315	-0-	-0-	-0-	4	1	311	3	Y	-0-					-0-
*03	335	X	335	-0-	-0-	-0-	5	1	330	3	Y	-0-					-0-
*04	322	X	322	-0-	-0-	-0-	4	1	318	3	Y	-0-					-0-
*05	307	X	307	-0-	-0-	-0-	4	1	303	3	Y	-0-					-0-
*06	302	X	302	-0-	-0-	-0-	5	1	297	3	Y	-0-					-0-
*07	338	X	338	-0-	-0-	-0-	5	1	333	3	Y	-0-					-0-
*08	310	X	310	-0-	-0-	-0-	5	1	305	3	Y	-0-					-0-
*09	324	X	324	-0-	-0-	-0-	5	1	319	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L4 WELL #: 1 RRCID -> 241625 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	7	1	440	3	Y	-0-					-0-
*12	449	X	449	-0-	-0-	-0-	7	1	442	3	Y	-0-					-0-
*01	433	X	433	-0-	-0-	-0-	7	1	426	3	Y	-0-					-0-
*02	379	X	379	-0-	-0-	-0-	6	1	373	3	Y	-0-					-0-
*03	403	X	403	-0-	-0-	-0-	6	1	397	3	Y	-0-					-0-
*04	388	X	388	-0-	-0-	-0-	6	1	382	3	Y	-0-					-0-
*05	370	X	370	-0-	-0-	-0-	6	1	364	3	Y	-0-					-0-
*06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	6	1	357	3	Y	-0-					-0-
*07	407	X	407	-0-	-0-	-0-	6	1	401	3	Y	-0-					-0-
*08	373	X	373	-0-	-0-	-0-	6	1	367	3	Y	-0-					-0-
*09	390	X	390	-0-	-0-	-0-	6	1	384	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	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 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
*11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	72	1	834	3	Y	-0-					-0-
*12	909	X	909	-0-	-0-	-0-	72	1	837	3	Y	-0-					-0-
*01	877	X	877	-0-	-0-	-0-	70	1	807	3	Y	-0-					-0-
*02	769	X	769	-0-	-0-	-0-	62	1	707	3	Y	-0-					-0-
*03	817	X	817	-0-	-0-	-0-	65	1	752	3	Y	-0-					-0-
*04	786	X	786	-0-	-0-	-0-	63	1	723	3	Y	-0-					-0-
*05	749	X	749	-0-	-0-	-0-	59	1	690	3	Y	-0-					-0-
*06	735	X	735	-0-	-0-	-0-	58	1	677	3	Y	-0-					-0-
*07	825	X	825	-0-	-0-	-0-	66	1	759	3	Y	-0-					-0-
*08	755	X	755	-0-	-0-	-0-	60	1	695	3	Y	-0-					-0-
*09	790	X	790	-0-	-0-	-0-	63	1	727	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	6	1	386	3	Y	-0-					-0-
*12	394	X	394	-0-	-0-	-0-	7	1	387	3	Y	-0-					-0-
*01	380	X	380	-0-	-0-	-0-	6	1	374	3	Y	-0-					-0-
*02	333	X	333	-0-	-0-	-0-	5	1	328	3	Y	-0-					-0-
*03	354	X	354	-0-	-0-	-0-	6	1	348	3	Y	-0-					-0-
*04	340	X	340	-0-	-0-	-0-	5	1	335	3	Y	-0-					-0-
*05	325	X	325	-0-	-0-	-0-	6	1	319	3	Y	-0-					-0-
*06	319	X	319	-0-	-0-	-0-	6	1	313	3	Y	-0-					-0-
*07	357	X	357	-0-	-0-	-0-	5	1	352	3	Y	-0-					-0-
*08	327	X	327	-0-	-0-	-0-	5	1	322	3	Y	-0-					-0-
*09	342	X	342	-0-	-0-	-0-	5	1	337	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L11 WELL #: 1 RRCID -> 242007 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	5	1	338	3	Y	-0-					-0-
*12	344	X	344	-0-	-0-	-0-	5	1	339	3	Y	-0-					-0-
*01	332	X	332	-0-	-0-	-0-	5	1	327	3	Y	-0-					-0-
*02	291	X	291	-0-	-0-	-0-	5	1	286	3	Y	-0-					-0-
*03	309	X	309	-0-	-0-	-0-	4	1	305	3	Y	-0-					-0-
*04	298	X	298	-0-	-0-	-0-	5	1	293	3	Y	-0-					-0-
*05	284	X	284	-0-	-0-	-0-	5	1	279	3	Y	-0-					-0-
*06	278	X	278	-0-	-0-	-0-	4	1	274	3	Y	-0-					-0-
*07	312	X	312	-0-	-0-	-0-	5	1	307	3	Y	-0-					-0-
*08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	5	1	281	3	Y	-0-					-0-
*09	299	X	299	-0-	-0-	-0-	5	1	294	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L7 WELL #: 1 RRCID -> 242008 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6036 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	6	1	398	3	Y	-0-					-0-
*12	405	X	405	-0-	-0-	-0-	6	1	399	3	Y	-0-					-0-
*01	391	X	391	-0-	-0-	-0-	6	1	385	3	Y	-0-					-0-
*02	343	X	343	-0-	-0-	-0-	6	1	337	3	Y	-0-					-0-
*03	364	X	364	-0-	-0-	-0-	5	1	359	3	Y	-0-					-0-
*04	350	X	350	-0-	-0-	-0-	5	1	345	3	Y	-0-					-0-
*05	334	X	334	-0-	-0-	-0-	5	1	329	3	Y	-0-					-0-
*06	328	X	328	-0-	-0-	-0-	5	1	323	3	Y	-0-					-0-
*07	368	X	368	-0-	-0-	-0-	6	1	362	3	Y	-0-					-0-
*08	337	X	337	-0-	-0-	-0-	5	1	332	3	Y	-0-					-0-
*09	352	X	352	-0-	-0-	-0-	5	1	347	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	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 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
*11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	73	1	841	3	Y	-0-					-0-
*12	918	X	918	-0-	-0-	-0-	73	1	845	3	Y	-0-					-0-
*01	885	X	885	-0-	-0-	-0-	70	1	815	3	Y	-0-					-0-
*02	776	X	776	-0-	-0-	-0-	62	1	714	3	Y	-0-					-0-
*03	825	X	825	-0-	-0-	-0-	66	1	759	3	Y	-0-					-0-
*04	793	X	793	-0-	-0-	-0-	63	1	730	3	Y	-0-					-0-
*05	756	X	756	-0-	-0-	-0-	60	1	696	3	Y	-0-					-0-
*06	742	X	742	-0-	-0-	-0-	59	1	683	3	Y	-0-					-0-
*07	833	X	833	-0-	-0-	-0-	67	1	766	3	Y	-0-					-0-
*08	762	X	762	-0-	-0-	-0-	60	1	702	3	Y	-0-					-0-
*09	797	X	797	-0-	-0-	-0-	63	1	734	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L13 WELL #: 1 RRCID -> 242340 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	12	1	756	3	Y	-0-					5
*12	770	X	770	-0-	-0-	-0-	11	1	759	3	Y	-0-					5
*01	743	X	743	-0-	-0-	-0-	11	1	732	3	Y	-0-					5
*02	651	X	651	-0-	-0-	-0-	10	1	641	3	Y	-0-					5
*03	693	X	693	-0-	-0-	-0-	11	1	682	3	Y	-0-	5	1			-0-
*04	666	X	666	-0-	-0-	-0-	10	1	656	3	Y	-0-					-0-
*05	635	X	635	-0-	-0-	-0-	10	1	625	3	Y	-0-					-0-
*06	623	X	623	-0-	-0-	-0-	9	1	614	3	Y	-0-					-0-
*07	699	X	699	-0-	-0-	-0-	11	1	688	3	Y	-0-					-0-
*08	640	X	640	-0-	-0-	-0-	10	1	630	3	Y	-0-					-0-
*09	669	X	669	-0-	-0-	-0-	10	1	659	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 1 RRCID -> 242341 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	5	1	316	3	Y	-0-					-0-
*12	322	X	322	-0-	-0-	-0-	5	1	317	3	Y	-0-					-0-
*01	310	X	310	-0-	-0-	-0-	4	1	306	3	Y	-0-					-0-
*02	272	X	272	-0-	-0-	-0-	4	1	268	3	Y	-0-					-0-
*03	289	X	289	-0-	-0-	-0-	4	1	285	3	Y	-0-					-0-
*04	278	X	278	-0-	-0-	-0-	4	1	274	3	Y	-0-					-0-
*05	265	X	265	-0-	-0-	-0-	4	1	261	3	Y	-0-					-0-
*06	260	X	260	-0-	-0-	-0-	3	1	257	3	Y	-0-					-0-
*07	292	X	292	-0-	-0-	-0-	4	1	288	3	Y	-0-					-0-
*08	267	X	267	-0-	-0-	-0-	4	1	263	3	Y	-0-					-0-
*09	280	X	280	-0-	-0-	-0-	5	1	275	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L9 WELL #: 1 RRCID -> 242343 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6120 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	6	1	342	3	Y	-0-					-0-
*12	349	X	349	-0-	-0-	-0-	6	1	343	3	Y	-0-					-0-
*01	337	X	337	-0-	-0-	-0-	6	1	331	3	Y	-0-					-0-
*02	295	X	295	-0-	-0-	-0-	5	1	290	3	Y	-0-					-0-
*03	314	X	314	-0-	-0-	-0-	5	1	309	3	Y	-0-					-0-
*04	302	X	302	-0-	-0-	-0-	5	1	297	3	Y	-0-					-0-
*05	288	X	288	-0-	-0-	-0-	5	1	283	3	Y	-0-					-0-
*06	282	X	282	-0-	-0-	-0-	4	1	278	3	Y	-0-					-0-
*07	317	X	317	-0-	-0-	-0-	5	1	312	3	Y	-0-					-0-
*08	290	X	290	-0-	-0-	-0-	5	1	285	3	Y	-0-					-0-
*09	303	X	303	-0-	-0-	-0-	5	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH L1 WELL #: 1 RRCID -> 242558 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	251	3	Y	-0-					-0-
*12	256	X	256	-0-	-0-	-0-	4	1	252	3	Y	-0-					-0-
*01	247	X	247	-0-	-0-	-0-	4	1	243	3	Y	-0-					-0-
*02	216	X	216	-0-	-0-	-0-	3	1	213	3	Y	-0-					-0-
*03	230	X	230	-0-	-0-	-0-	3	1	227	3	Y	-0-					-0-
*04	221	X	221	-0-	-0-	-0-	3	1	218	3	Y	-0-					-0-
*05	211	X	211	-0-	-0-	-0-	3	1	208	3	Y	-0-					-0-
*06	207	X	207	-0-	-0-	-0-	3	1	204	3	Y	-0-					-0-
*07	232	X	232	-0-	-0-	-0-	3	1	229	3	Y	-0-					-0-
*08	213	X	213	-0-	-0-	-0-	4	1	209	3	Y	-0-					-0-
*09	222	X	222	-0-	-0-	-0-	3	1	219	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L8 WELL #: 1 RRCID -> 243096 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6018 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	4	1	291	3	Y	-0-					-0-
*12	296	X	296	-0-	-0-	-0-	4	1	292	3	Y	-0-					-0-
*01	286	X	286	-0-	-0-	-0-	5	1	281	3	Y	-0-					-0-
*02	250	X	250	-0-	-0-	-0-	3	1	247	3	Y	-0-					-0-
*03	266	X	266	-0-	-0-	-0-	4	1	262	3	Y	-0-					-0-
*04	256	X	256	-0-	-0-	-0-	4	1	252	3	Y	-0-					-0-
*05	244	X	244	-0-	-0-	-0-	4	1	240	3	Y	-0-					-0-
*06	240	X	240	-0-	-0-	-0-	4	1	236	3	Y	-0-					-0-
*07	269	X	269	-0-	-0-	-0-	4	1	265	3	Y	-0-					-0-
*08	246	X	246	-0-	-0-	-0-	4	1	242	3	Y	-0-					-0-
*09	257	X	257	-0-	-0-	-0-	4	1	253	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J13 WELL #: 1 RRCID -> 243098 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6118 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	5	1	313	3	Y	-0-					-0-
*12	319	X	319	-0-	-0-	-0-	5	1	314	3	Y	-0-					-0-
*01	307	X	307	-0-	-0-	-0-	4	1	303	3	Y	-0-					-0-
*02	269	X	269	-0-	-0-	-0-	4	1	265	3	Y	-0-					-0-
*03	287	X	287	-0-	-0-	-0-	5	1	282	3	Y	-0-					-0-
*04	276	X	276	-0-	-0-	-0-	5	1	271	3	Y	-0-					-0-
*05	263	X	263	-0-	-0-	-0-	4	1	259	3	Y	-0-					-0-
*06	258	X	258	-0-	-0-	-0-	4	1	254	3	Y	-0-					-0-
*07	289	X	289	-0-	-0-	-0-	4	1	285	3	Y	-0-					-0-
*08	265	X	265	-0-	-0-	-0-	4	1	261	3	Y	-0-					-0-
*09	277	X	277	-0-	-0-	-0-	4	1	273	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J11 WELL #: 1 RRCID -> 243099 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6090 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	4	1	257	3	Y	-0-					-0-
*12	262	X	262	-0-	-0-	-0-	4	1	258	3	Y	-0-					-0-
*01	253	X	253	-0-	-0-	-0-	4	1	249	3	Y	-0-					-0-
*02	222	X	222	-0-	-0-	-0-	4	1	218	3	Y	-0-					-0-
*03	236	X	236	-0-	-0-	-0-	4	1	232	3	Y	-0-					-0-
*04	227	X	227	-0-	-0-	-0-	4	1	223	3	Y	-0-					-0-
*05	216	X	216	-0-	-0-	-0-	3	1	213	3	Y	-0-					-0-
*06	212	X	212	-0-	-0-	-0-	3	1	209	3	Y	-0-					-0-
*07	238	X	238	-0-	-0-	-0-	4	1	234	3	Y	-0-					-0-
*08	218	X	218	-0-	-0-	-0-	3	1	215	3	Y	-0-					-0-
*09	228	X	228	-0-	-0-	-0-	4	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	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 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
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	4	1	230	3	Y	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	3	Y	-0-					-0-
*01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	4	1	223	3	Y	-0-					-0-
*02	199	X	199	-0-	-0-	-0-	3	1	196	3	Y	-0-					-0-
*03	211	X	211	-0-	-0-	-0-	3	1	208	3	Y	-0-					-0-
*04	203	X	203	-0-	-0-	-0-	3	1	200	3	Y	-0-					-0-
*05	194	X	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	3	Y	-0-					-0-
*06	190	X	190	-0-	-0-	-0-	3	1	187	3	Y	-0-					-0-
*07	213	X	213	-0-	-0-	-0-	3	1	210	3	Y	-0-					-0-
*08	195	X	195	-0-	-0-	-0-	3	1	192	3	Y	-0-					-0-
*09	204	X	204	-0-	-0-	-0-	3	1	201	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH PR 2 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
*11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	81	1	933	3	Y	-0-					-0-
*12	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	81	1	937	3	Y	-0-					-0-
*01	982	X	982	-0-	-0-	-0-	78	1	904	3	Y	-0-					-0-
*02	861	X	861	-0-	-0-	-0-	69	1	792	3	Y	-0-					-0-
*03	915	X	915	-0-	-0-	-0-	73	1	842	3	Y	-0-					-0-
*04	880	X	880	-0-	-0-	-0-	70	1	810	3	Y	-0-					-0-
*05	839	X	839	-0-	-0-	-0-	67	1	772	3	Y	-0-					-0-
*06	824	X	824	-0-	-0-	-0-	66	1	758	3	Y	-0-					-0-
*07	924	X	924	-0-	-0-	-0-	74	1	850	3	Y	-0-					-0-
*08	846	X	846	-0-	-0-	-0-	68	1	778	3	Y	-0-					-0-
*09	884	X	884	-0-	-0-	-0-	70	1	814	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L12 WELL #: 1 RRCID -> 243629 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6063 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	6	1	325	3	Y	-0-					4
*12	332	X	332	-0-	-0-	-0-	6	1	326	3	Y	-0-					4
*01	320	X	320	-0-	-0-	-0-	5	1	315	3	Y	-0-					4
*02	281	X	281	-0-	-0-	-0-	5	1	276	3	Y	-0-					4
*03	298	X	298	-0-	-0-	-0-	5	1	293	3	Y	-0-	4	1			-0-
*04	287	X	287	-0-	-0-	-0-	5	1	282	3	Y	-0-					-0-
*05	274	X	274	-0-	-0-	-0-	5	1	269	3	Y	-0-					-0-
*06	268	X	268	-0-	-0-	-0-	4	1	264	3	Y	-0-					-0-
*07	301	X	301	-0-	-0-	-0-	5	1	296	3	Y	-0-					-0-
*08	276	X	276	-0-	-0-	-0-	5	1	271	3	Y	-0-					-0-
*09	288	X	288	-0-	-0-	-0-	5	1	283	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 2 RRCID -> 245162 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6413 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	36	1	415	3	Y	-0-					-0-
*12	452	X	452	-0-	-0-	-0-	36	1	416	3	Y	-0-					-0-
*01	436	X	436	-0-	-0-	-0-	35	1	401	3	Y	-0-					-0-
*02	382	X	382	-0-	-0-	-0-	30	1	352	3	Y	-0-					-0-
*03	407	X	407	-0-	-0-	-0-	33	1	374	3	Y	-0-					-0-
*04	391	X	391	-0-	-0-	-0-	31	1	360	3	Y	-0-					-0-
*05	373	X	373	-0-	-0-	-0-	30	1	343	3	Y	-0-					-0-
*06	366	X	366	-0-	-0-	-0-	29	1	337	3	Y	-0-					-0-
*07	410	X	410	-0-	-0-	-0-	33	1	377	3	Y	-0-					-0-
*08	376	X	376	-0-	-0-	-0-	30	1	346	3	Y	-0-					-0-
*09	393	X	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	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 P13 WELL #: 3 RRCID -> 245163 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6460 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	93	1	1070	3	Y	-0-					-0-
*12	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	94	1	1074	3	Y	-0-					-0-
*01	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	90	1	1036	3	Y	-0-					-0-
*02	987	X	987	-0-	-0-	-0-	79	1	908	3	Y	-0-					-0-
*03	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	84	1	966	3	Y	-0-					-0-
*04	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	80	1	929	3	Y	-0-					-0-
*05	962	X	962	-0-	-0-	-0-	77	1	885	3	Y	-0-					-0-
*06	945	X	945	-0-	-0-	-0-	76	1	869	3	Y	-0-					-0-
*07	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	84	1	975	3	Y	-0-					-0-
*08	970	X	970	-0-	-0-	-0-	78	1	892	3	Y	-0-					-0-
*09	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	81	1	933	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J9 WELL #: 1 RRCID -> 245165 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6093 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	8	1	483	3	Y	-0-					-0-
*12	493	X	493	-0-	-0-	-0-	8	1	485	3	Y	-0-					-0-
*01	475	X	475	-0-	-0-	-0-	7	1	468	3	Y	-0-					-0-
*02	417	X	417	-0-	-0-	-0-	7	1	410	3	Y	-0-					-0-
*03	443	X	443	-0-	-0-	-0-	7	1	436	3	Y	-0-					-0-
*04	426	X	426	-0-	-0-	-0-	7	1	419	3	Y	-0-					-0-
*05	406	X	406	-0-	-0-	-0-	6	1	400	3	Y	-0-					-0-
*06	399	X	399	-0-	-0-	-0-	7	1	392	3	Y	-0-					-0-
*07	447	X	447	-0-	-0-	-0-	7	1	440	3	Y	-0-					-0-
*08	409	X	409	-0-	-0-	-0-	6	1	403	3	Y	-0-					-0-
*09	428	X	428	-0-	-0-	-0-	7	1	421	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P2 WELL #: 1 RRCID -> 245804 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6392 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	66	1	758	3	Y	-0-					-0-
*12	827	X	827	-0-	-0-	-0-	67	1	760	3	Y	-0-					-0-
*01	798	X	798	-0-	-0-	-0-	65	1	733	3	Y	-0-					-0-
*02	699	X	699	-0-	-0-	-0-	56	1	643	3	Y	-0-					-0-
*03	743	X	743	-0-	-0-	-0-	60	1	683	3	Y	-0-					-0-
*04	715	X	715	-0-	-0-	-0-	58	1	657	3	Y	-0-					-0-
*05	681	X	681	-0-	-0-	-0-	54	1	627	3	Y	-0-					-0-
*06	669	X	669	-0-	-0-	-0-	54	1	615	3	Y	-0-					-0-
*07	750	X	750	-0-	-0-	-0-	60	1	690	3	Y	-0-					-0-
*08	687	X	687	-0-	-0-	-0-	55	1	632	3	Y	-0-					-0-
*09	718	X	718	-0-	-0-	-0-	58	1	660	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J12 WELL #: 1 RRCID -> 247039 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	3	1	200	3	Y	-0-					-0-
*12	204	X	204	-0-	-0-	-0-	3	1	201	3	Y	-0-					-0-
*01	197	X	197	-0-	-0-	-0-	3	1	194	3	Y	-0-					-0-
*02	173	X	173	-0-	-0-	-0-	3	1	170	3	Y	-0-					-0-
*03	184	X	184	-0-	-0-	-0-	3	1	181	3	Y	-0-					-0-
*04	177	X	177	-0-	-0-	-0-	3	1	174	3	Y	-0-					-0-
*05	168	X	168	-0-	-0-	-0-	2	1	166	3	Y	-0-					-0-
*06	165	X	165	-0-	-0-	-0-	2	1	163	3	Y	-0-					-0-
*07	185	X	185	-0-	-0-	-0-	3	1	182	3	Y	-0-					-0-
*08	170	X	170	-0-	-0-	-0-	3	1	167	3	Y	-0-					-0-
*09	177	X	177	-0-	-0-	-0-	2	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	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 J4 WELL #: 1 RRCID -> 247303 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	11	1	704	3	Y	-0-					-0-
*12	717	X	717	-0-	-0-	-0-	11	1	706	3	Y	-0-					-0-
*01	692	X	692	-0-	-0-	-0-	11	1	681	3	Y	-0-					-0-
*02	606	X	606	-0-	-0-	-0-	9	1	597	3	Y	-0-					-0-
*03	645	X	645	-0-	-0-	-0-	10	1	635	3	Y	-0-					-0-
*04	620	X	620	-0-	-0-	-0-	10	1	610	3	Y	-0-					-0-
*05	591	X	591	-0-	-0-	-0-	9	1	582	3	Y	-0-					-0-
*06	580	X	580	-0-	-0-	-0-	9	1	571	3	Y	-0-					-0-
*07	651	X	651	-0-	-0-	-0-	10	1	641	3	Y	-0-					-0-
*08	596	X	596	-0-	-0-	-0-	9	1	587	3	Y	-0-					-0-
*09	623	X	623	-0-	-0-	-0-	10	1	613	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J7 WELL #: 1 RRCID -> 247305 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	5	1	291	3	Y	-0-					-0-
*12	297	X	297	-0-	-0-	-0-	5	1	292	3	Y	-0-					-0-
*01	287	X	287	-0-	-0-	-0-	5	1	282	3	Y	-0-					-0-
*02	251	X	251	-0-	-0-	-0-	4	1	247	3	Y	-0-					-0-
*03	267	X	267	-0-	-0-	-0-	4	1	263	3	Y	-0-					-0-
*04	257	X	257	-0-	-0-	-0-	4	1	253	3	Y	-0-					-0-
*05	245	X	245	-0-	-0-	-0-	4	1	241	3	Y	-0-					-0-
*06	240	X	240	-0-	-0-	-0-	3	1	237	3	Y	-0-					-0-
*07	270	X	270	-0-	-0-	-0-	5	1	265	3	Y	-0-					-0-
*08	247	X	247	-0-	-0-	-0-	4	1	243	3	Y	-0-					-0-
*09	258	X	258	-0-	-0-	-0-	4	1	254	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J5 WELL #: 1 RRCID -> 247306 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	7	1	427	3	Y	-0-					-0-
*12	436	X	436	-0-	-0-	-0-	8	1	428	3	Y	-0-					-0-
*01	420	X	420	-0-	-0-	-0-	7	1	413	3	Y	-0-					-0-
*02	368	X	368	-0-	-0-	-0-	6	1	362	3	Y	-0-					-0-
*03	392	X	392	-0-	-0-	-0-	7	1	385	3	Y	-0-					-0-
*04	377	X	377	-0-	-0-	-0-	7	1	370	3	Y	-0-					-0-
*05	359	X	359	-0-	-0-	-0-	6	1	353	3	Y	-0-					-0-
*06	352	X	352	-0-	-0-	-0-	5	1	347	3	Y	-0-					-0-
*07	395	X	395	-0-	-0-	-0-	6	1	389	3	Y	-0-					-0-
*08	362	X	362	-0-	-0-	-0-	6	1	356	3	Y	-0-					-0-
*09	378	X	378	-0-	-0-	-0-	6	1	372	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J6 WELL #: 1 RRCID -> 247307 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	13	1	799	3	Y	-0-					-0-
*12	815	X	815	-0-	-0-	-0-	13	1	802	3	Y	-0-					-0-
*01	786	X	786	-0-	-0-	-0-	12	1	774	3	Y	-0-					-0-
*02	689	X	689	-0-	-0-	-0-	11	1	678	3	Y	-0-					-0-
*03	732	X	732	-0-	-0-	-0-	11	1	721	3	Y	-0-					-0-
*04	704	X	704	-0-	-0-	-0-	11	1	693	3	Y	-0-					-0-
*05	671	X	671	-0-	-0-	-0-	10	1	661	3	Y	-0-					-0-
*06	659	X	659	-0-	-0-	-0-	10	1	649	3	Y	-0-					-0-
*07	739	X	739	-0-	-0-	-0-	11	1	728	3	Y	-0-					-0-
*08	677	X	677	-0-	-0-	-0-	11	1	666	3	Y	-0-					-0-
*09	708	X	708	-0-	-0-	-0-	11	1	697	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	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 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
*11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	5	1	311	3	Y	-0-					-0-
*12	317	X	317	-0-	-0-	-0-	5	1	312	3	Y	-0-					-0-
*01	306	X	306	-0-	-0-	-0-	5	1	301	3	Y	-0-					-0-
*02	268	X	268	-0-	-0-	-0-	4	1	264	3	Y	-0-					-0-
*03	285	X	285	-0-	-0-	-0-	4	1	281	3	Y	-0-					-0-
*04	274	X	274	-0-	-0-	-0-	4	1	270	3	Y	-0-					-0-
*05	261	X	261	-0-	-0-	-0-	3	1	258	3	Y	-0-					-0-
*06	257	X	257	-0-	-0-	-0-	4	1	253	3	Y	-0-					-0-
*07	288	X	288	-0-	-0-	-0-	5	1	283	3	Y	-0-					-0-
*08	263	X	263	-0-	-0-	-0-	3	1	260	3	Y	-0-					-0-
*09	275	X	275	-0-	-0-	-0-	4	1	271	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 3 RRCID -> 247397 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	86	1	997	3	Y	-0-					-0-
*12	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	86	1	1001	3	Y	-0-					-0-
*01	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	84	1	965	3	Y	-0-					-0-
*02	919	X	919	-0-	-0-	-0-	73	1	846	3	Y	-0-					-0-
*03	978	X	978	-0-	-0-	-0-	78	1	900	3	Y	-0-					-0-
*04	940	X	940	-0-	-0-	-0-	75	1	865	3	Y	-0-					-0-
*05	896	X	896	-0-	-0-	-0-	71	1	825	3	Y	-0-					-0-
*06	880	X	880	-0-	-0-	-0-	70	1	810	3	Y	-0-					-0-
*07	986	X	986	-0-	-0-	-0-	78	1	908	3	Y	-0-					-0-
*08	903	X	903	-0-	-0-	-0-	72	1	831	3	Y	-0-					-0-
*09	944	X	944	-0-	-0-	-0-	75	1	869	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 2 RRCID -> 247691 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	91	1	1050	3	Y	-0-					-0-
*12	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	92	1	1053	3	Y	-0-					-0-
*01	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	89	1	1016	3	Y	-0-					-0-
*02	968	X	968	-0-	-0-	-0-	77	1	891	3	Y	-0-					-0-
*03	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	82	1	947	3	Y	-0-					-0-
*04	990	X	990	-0-	-0-	-0-	79	1	911	3	Y	-0-					-0-
*05	944	X	944	-0-	-0-	-0-	76	1	868	3	Y	-0-					-0-
*06	926	X	926	-0-	-0-	-0-	74	1	852	3	Y	-0-					-0-
*07	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	83	1	956	3	Y	-0-					-0-
*08	951	X	951	-0-	-0-	-0-	76	1	875	3	Y	-0-					-0-
*09	995	X	995	-0-	-0-	-0-	80	1	915	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N12 WELL #: 1 RRCID -> 247721 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	5	1	370	3	Y	-0-					-0-
*12	377	X	377	-0-	-0-	-0-	6	1	371	3	Y	-0-					-0-
*01	363	X	363	-0-	-0-	-0-	5	1	358	3	Y	-0-					-0-
*02	319	X	319	-0-	-0-	-0-	5	1	314	3	Y	-0-					-0-
*03	339	X	339	-0-	-0-	-0-	5	1	334	3	Y	-0-					-0-
*04	326	X	326	-0-	-0-	-0-	5	1	321	3	Y	-0-					-0-
*05	311	X	311	-0-	-0-	-0-	5	1	306	3	Y	-0-					-0-
*06	305	X	305	-0-	-0-	-0-	5	1	300	3	Y	-0-					-0-
*07	342	X	342	-0-	-0-	-0-	5	1	337	3	Y	-0-					-0-
*08	313	X	313	-0-	-0-	-0-	5	1	308	3	Y	-0-					-0-
*09	327	X	327	-0-	-0-	-0-	5	1	322	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	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 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
*11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	6	1	358	3	Y	-0-					-0-
*12	365	X	365	-0-	-0-	-0-	5	1	360	3	Y	-0-					-0-
*01	352	X	352	-0-	-0-	-0-	5	1	347	3	Y	-0-					-0-
*02	309	X	309	-0-	-0-	-0-	5	1	304	3	Y	-0-					-0-
*03	328	X	328	-0-	-0-	-0-	5	1	323	3	Y	-0-					-0-
*04	316	X	316	-0-	-0-	-0-	5	1	311	3	Y	-0-					-0-
*05	301	X	301	-0-	-0-	-0-	5	1	296	3	Y	-0-					-0-
*06	295	X	295	-0-	-0-	-0-	4	1	291	3	Y	-0-					-0-
*07	331	X	331	-0-	-0-	-0-	5	1	326	3	Y	-0-					-0-
*08	303	X	303	-0-	-0-	-0-	4	1	299	3	Y	-0-					-0-
*09	317	X	317	-0-	-0-	-0-	5	1	312	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	4	1	304	3	Y	-0-					-0-
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	4	1	305	3	Y	-0-					-0-
*01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	5	1	294	3	Y	-0-					-0-
*02	262	X	262	-0-	-0-	-0-	4	1	258	3	Y	-0-					-0-
*03	278	X	278	-0-	-0-	-0-	4	1	274	3	Y	-0-					-0-
*04	268	X	268	-0-	-0-	-0-	5	1	263	3	Y	-0-					-0-
*05	255	X	255	-0-	-0-	-0-	4	1	251	3	Y	-0-					-0-
*06	250	X	250	-0-	-0-	-0-	3	1	247	3	Y	-0-					-0-
*07	281	X	281	-0-	-0-	-0-	5	1	276	3	Y	-0-					-0-
*08	257	X	257	-0-	-0-	-0-	4	1	253	3	Y	-0-					-0-
*09	269	X	269	-0-	-0-	-0-	4	1	265	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	6	1	361	3	Y	-0-					-0-
*12	368	X	368	-0-	-0-	-0-	5	1	363	3	Y	-0-					-0-
*01	355	X	355	-0-	-0-	-0-	5	1	350	3	Y	-0-					-0-
*02	311	X	311	-0-	-0-	-0-	4	1	307	3	Y	-0-					-0-
*03	331	X	331	-0-	-0-	-0-	5	1	326	3	Y	-0-					-0-
*04	318	X	318	-0-	-0-	-0-	4	1	314	3	Y	-0-					-0-
*05	304	X	304	-0-	-0-	-0-	5	1	299	3	Y	-0-					-0-
*06	298	X	298	-0-	-0-	-0-	5	1	293	3	Y	-0-					-0-
*07	334	X	334	-0-	-0-	-0-	5	1	329	3	Y	-0-					-0-
*08	306	X	306	-0-	-0-	-0-	5	1	301	3	Y	-0-					-0-
*09	320	X	320	-0-	-0-	-0-	5	1	315	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	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
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	7	1	415	3	Y	-0-					-0-
*12	423	X	423	-0-	-0-	-0-	6	1	417	3	Y	-0-					-0-
*01	408	X	408	-0-	-0-	-0-	6	1	402	3	Y	-0-					-0-
*02	358	X	358	-0-	-0-	-0-	6	1	352	3	Y	-0-					-0-
*03	380	X	380	-0-	-0-	-0-	5	1	375	3	Y	-0-					-0-
*04	366	X	366	-0-	-0-	-0-	6	1	360	3	Y	-0-					-0-
*05	349	X	349	-0-	-0-	-0-	5	1	344	3	Y	-0-					-0-
*06	342	X	342	-0-	-0-	-0-	5	1	337	3	Y	-0-					-0-
*07	384	X	384	-0-	-0-	-0-	6	1	378	3	Y	-0-					-0-
*08	352	X	352	-0-	-0-	-0-	6	1	346	3	Y	-0-					-0-
*09	368	X	368	-0-	-0-	-0-	6	1	362	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	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 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
*11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	8	1	513	3	N	-0-					-0-
*12	523	X	523	-0-	-0-	-0-	8	1	515	3	N	-0-					-0-
*01	504	X	504	-0-	-0-	-0-	7	1	497	3	N	-0-					-0-
*02	442	X	442	-0-	-0-	-0-	7	1	435	3	N	-0-					-0-
*03	470	X	470	-0-	-0-	-0-	7	1	463	3	N	-0-					-0-
*04	452	X	452	-0-	-0-	-0-	7	1	445	3	N	-0-					-0-
*05	431	X	431	-0-	-0-	-0-	6	1	425	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		423	-0-	423	423	6	1	417	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		474	-0-	474	897	7	1	467	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		434	-0-	434	1331	6	1	428	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		454	-0-	454	1785	7	1	447	3	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1785					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 2 RRCID -> 248552 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	2	1	168	3	Y	-0-					-0-
*12	171	X	171	-0-	-0-	-0-	2	1	169	3	Y	-0-					-0-
*01	165	X	165	-0-	-0-	-0-	2	1	163	3	Y	-0-					-0-
*02	145	X	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	3	Y	-0-					-0-
*03	154	X	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	3	Y	-0-					-0-
*04	148	X	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	3	Y	-0-					-0-
*05	141	X	141	-0-	-0-	-0-	2	1	139	3	Y	-0-					-0-
*06	138	X	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	3	Y	-0-					-0-
*07	155	X	155	-0-	-0-	-0-	2	1	153	3	Y	-0-					-0-
*08	142	X	142	-0-	-0-	-0-	2	1	140	3	Y	-0-					-0-
*09	148	X	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	6	1	419	3	Y	-0-					-0-
*12	427	X	427	-0-	-0-	-0-	6	1	421	3	Y	-0-					-0-
*01	412	X	412	-0-	-0-	-0-	6	1	406	3	Y	-0-					-0-
*02	361	X	361	-0-	-0-	-0-	5	1	356	3	Y	-0-					-0-
*03	384	X	384	-0-	-0-	-0-	6	1	378	3	Y	-0-					-0-
*04	369	X	369	-0-	-0-	-0-	5	1	364	3	Y	-0-					-0-
*05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	5	1	347	3	Y	-0-					-0-
*06	345	X	345	-0-	-0-	-0-	5	1	340	3	Y	-0-					-0-
*07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	5	1	382	3	Y	-0-					-0-
*08	355	X	355	-0-	-0-	-0-	5	1	350	3	Y	-0-					-0-
*09	371	X	371	-0-	-0-	-0-	6	1	365	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L11 WELL #: 3 RRCID -> 248557 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	7	1	405	3	Y	-0-					-0-
*12	413	X	413	-0-	-0-	-0-	6	1	407	3	Y	-0-					-0-
*01	399	X	399	-0-	-0-	-0-	7	1	392	3	Y	-0-					-0-
*02	349	X	349	-0-	-0-	-0-	5	1	344	3	Y	-0-					-0-
*03	371	X	371	-0-	-0-	-0-	5	1	366	3	Y	-0-					-0-
*04	357	X	357	-0-	-0-	-0-	5	1	352	3	Y	-0-					-0-
*05	340	X	340	-0-	-0-	-0-	5	1	335	3	Y	-0-					-0-
*06	334	X	334	-0-	-0-	-0-	5	1	329	3	Y	-0-					-0-
*07	375	X	375	-0-	-0-	-0-	6	1	369	3	Y	-0-					-0-
*08	343	X	343	-0-	-0-	-0-	5	1	338	3	Y	-0-					-0-
*09	359	X	359	-0-	-0-	-0-	6	1	353	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	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 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
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	4	1	230	3	Y	-0-					-0-
*12	235	X	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	3	Y	-0-					-0-
*01	227	X	227	-0-	-0-	-0-	4	1	223	3	Y	-0-					-0-
*02	199	X	199	-0-	-0-	-0-	3	1	196	3	Y	-0-					-0-
*03	211	X	211	-0-	-0-	-0-	3	1	208	3	Y	-0-					-0-
*04	203	X	203	-0-	-0-	-0-	3	1	200	3	Y	-0-					-0-
*05	194	X	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	3	Y	-0-					-0-
*06	190	X	190	-0-	-0-	-0-	3	1	187	3	Y	-0-					-0-
*07	213	X	213	-0-	-0-	-0-	3	1	210	3	Y	-0-					-0-
*08	195	X	195	-0-	-0-	-0-	3	1	192	3	Y	-0-					-0-
*09	204	X	204	-0-	-0-	-0-	3	1	201	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN K WELL #: 4 RRCID -> 248634 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6179 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	5	1	306	3	Y	-0-					-0-
*12	312	X	312	-0-	-0-	-0-	5	1	307	3	Y	-0-					-0-
*01	301	X	301	-0-	-0-	-0-	5	1	296	3	Y	-0-					-0-
*02	264	X	264	-0-	-0-	-0-	4	1	260	3	Y	-0-					-0-
*03	280	X	280	-0-	-0-	-0-	4	1	276	3	Y	-0-					-0-
*04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	5	1	265	3	Y	-0-					-0-
*05	257	X	257	-0-	-0-	-0-	4	1	253	3	Y	-0-					-0-
*06	252	X	252	-0-	-0-	-0-	4	1	248	3	Y	-0-					-0-
*07	283	X	283	-0-	-0-	-0-	4	1	279	3	Y	-0-					-0-
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	4	1	255	3	Y	-0-					-0-
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	4	1	267	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN B WELL #: 2 RRCID -> 248635 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6076 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	339	3	Y	-0-					-0-
*12	346	X	346	-0-	-0-	-0-	6	1	340	3	Y	-0-					-0-
*01	334	X	334	-0-	-0-	-0-	6	1	328	3	Y	-0-					-0-
*02	292	X	292	-0-	-0-	-0-	4	1	288	3	Y	-0-					-0-
*03	311	X	311	-0-	-0-	-0-	5	1	306	3	Y	-0-					-0-
*04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	5	1	294	3	Y	-0-					-0-
*05	285	X	285	-0-	-0-	-0-	5	1	280	3	Y	-0-					-0-
*06	280	X	280	-0-	-0-	-0-	5	1	275	3	Y	-0-					-0-
*07	314	X	314	-0-	-0-	-0-	5	1	309	3	Y	-0-					-0-
*08	287	X	287	-0-	-0-	-0-	4	1	283	3	Y	-0-					-0-
*09	300	X	300	-0-	-0-	-0-	4	1	296	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 2 RRCID -> 248639 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6248 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	5	1	292	3	Y	-0-					-0-
*12	298	X	298	-0-	-0-	-0-	5	1	293	3	Y	-0-					-0-
*01	287	X	287	-0-	-0-	-0-	4	1	283	3	Y	-0-					-0-
*02	252	X	252	-0-	-0-	-0-	4	1	248	3	Y	-0-					-0-
*03	268	X	268	-0-	-0-	-0-	4	1	264	3	Y	-0-					-0-
*04	257	X	257	-0-	-0-	-0-	4	1	253	3	Y	-0-					-0-
*05	245	X	245	-0-	-0-	-0-	3	1	242	3	Y	-0-					-0-
*06	241	X	241	-0-	-0-	-0-	4	1	237	3	Y	-0-					-0-
*07	270	X	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	3	Y	-0-					-0-
*08	247	X	247	-0-	-0-	-0-	4	1	243	3	Y	-0-					-0-
*09	259	X	259	-0-	-0-	-0-	4	1	255	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH N2 WELL #: 1 RRCID -> 249419 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	10	1	597	3	Y	-0-					-0-
*12	609	X	609	-0-	-0-	-0-	10	1	599	3	Y	-0-					-0-
*01	587	X	587	-0-	-0-	-0-	9	1	578	3	Y	-0-					-0-
*02	515	X	515	-0-	-0-	-0-	8	1	507	3	Y	-0-					-0-
*03	547	X	547	-0-	-0-	-0-	8	1	539	3	Y	-0-					-0-
*04	526	X	526	-0-	-0-	-0-	8	1	518	3	Y	-0-					-0-
*05	502	X	502	-0-	-0-	-0-	8	1	494	3	Y	-0-					-0-
*06	493	X	493	-0-	-0-	-0-	8	1	485	3	Y	-0-					-0-
*07	552	X	552	-0-	-0-	-0-	8	1	544	3	Y	-0-					-0-
*08	506	X	506	-0-	-0-	-0-	8	1	498	3	Y	-0-					-0-
*09	529	X	529	-0-	-0-	-0-	8	1	521	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 1 RRCID -> 249433 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6112 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	5	1	312	3	Y	-0-					-0-
*12	318	X	318	-0-	-0-	-0-	5	1	313	3	Y	-0-					-0-
*01	307	X	307	-0-	-0-	-0-	5	1	302	3	Y	-0-					-0-
*02	269	X	269	-0-	-0-	-0-	4	1	265	3	Y	-0-					-0-
*03	286	X	286	-0-	-0-	-0-	4	1	282	3	Y	-0-					-0-
*04	275	X	275	-0-	-0-	-0-	4	1	271	3	Y	-0-					-0-
*05	262	X	262	-0-	-0-	-0-	4	1	258	3	Y	-0-					-0-
*06	257	X	257	-0-	-0-	-0-	4	1	253	3	Y	-0-					-0-
*07	288	X	288	-0-	-0-	-0-	4	1	284	3	Y	-0-					-0-
*08	264	X	264	-0-	-0-	-0-	4	1	260	3	Y	-0-					-0-
*09	276	X	276	-0-	-0-	-0-	4	1	272	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN G WELL #: 2 RRCID -> 250190 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6100 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	168	3	Y	-0-					-0-
*12	183	X	183	-0-	-0-	-0-	3	1	180	3	Y	-0-					-0-
*01	126	X	126	-0-	-0-	-0-	2	1	124	3	Y	-0-					-0-
*02	165	X	165	-0-	-0-	-0-	3	1	162	3	Y	-0-					-0-
*03	144	X	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	3	Y	-0-					-0-
*04	138	X	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	3	Y	-0-					-0-
*05	110	X	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	3	Y	-0-					-0-
*06	194	X	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	3	Y	-0-					-0-
*07	157	X	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	3	Y	-0-					-0-
*08	171	X	171	-0-	-0-	-0-	3	1	168	3	Y	-0-					-0-
*09	162	X	162	-0-	-0-	-0-	2	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN L WELL #: 2 RRCID -> 250192 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6284 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	7	1	428	3	Y	-0-					-0-
*12	436	X	436	-0-	-0-	-0-	7	1	429	3	Y	-0-					-0-
*01	421	X	421	-0-	-0-	-0-	7	1	414	3	Y	-0-					-0-
*02	369	X	369	-0-	-0-	-0-	6	1	363	3	Y	-0-					-0-
*03	392	X	392	-0-	-0-	-0-	6	1	386	3	Y	-0-					-0-
*04	377	X	377	-0-	-0-	-0-	6	1	371	3	Y	-0-					-0-
*05	360	X	360	-0-	-0-	-0-	6	1	354	3	Y	-0-					-0-
*06	353	X	353	-0-	-0-	-0-	6	1	347	3	Y	-0-					-0-
*07	396	X	396	-0-	-0-	-0-	7	1	389	3	Y	-0-					-0-
*08	362	X	362	-0-	-0-	-0-	5	1	357	3	Y	-0-					-0-
*09	379	X	379	-0-	-0-	-0-	6	1	373	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	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 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
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	4	1	277	3	Y	-0-					-0-
*12	282	X	282	-0-	-0-	-0-	4	1	278	3	Y	-0-					-0-
*01	272	X	272	-0-	-0-	-0-	4	1	268	3	Y	-0-					-0-
*02	239	X	239	-0-	-0-	-0-	4	1	235	3	Y	-0-					-0-
*03	254	X	254	-0-	-0-	-0-	4	1	250	3	Y	-0-					-0-
*04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	4	1	240	3	Y	-0-					-0-
*05	233	X	233	-0-	-0-	-0-	4	1	229	3	Y	-0-					-0-
*06	228	X	228	-0-	-0-	-0-	3	1	225	3	Y	-0-					-0-
*07	256	X	256	-0-	-0-	-0-	4	1	252	3	Y	-0-					-0-
*08	235	X	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	3	Y	-0-					-0-
*09	245	X	245	-0-	-0-	-0-	4	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN O WELL #: 2 RRCID -> 250194 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6273 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	5	1	321	3	Y	-0-					-0-
*12	327	X	327	-0-	-0-	-0-	4	1	323	3	Y	-0-					-0-
*01	316	X	316	-0-	-0-	-0-	5	1	311	3	Y	-0-					-0-
*02	277	X	277	-0-	-0-	-0-	4	1	273	3	Y	-0-					-0-
*03	294	X	294	-0-	-0-	-0-	4	1	290	3	Y	-0-					-0-
*04	283	X	283	-0-	-0-	-0-	4	1	279	3	Y	-0-					-0-
*05	270	X	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	3	Y	-0-					-0-
*06	265	X	265	-0-	-0-	-0-	4	1	261	3	Y	-0-					-0-
*07	297	X	297	-0-	-0-	-0-	4	1	293	3	Y	-0-					-0-
*08	272	X	272	-0-	-0-	-0-	4	1	268	3	Y	-0-					-0-
*09	284	X	284	-0-	-0-	-0-	4	1	280	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	10	1	652	3	N	-0-					-0-
*12	665	X	665	-0-	-0-	-0-	11	1	654	3	N	-0-					-0-
*01	641	X	641	-0-	-0-	-0-	10	1	631	3	N	-0-					-0-
*02	562	X	562	-0-	-0-	-0-	9	1	553	3	N	-0-					-0-
*03	597	X	597	-0-	-0-	-0-	9	1	588	3	N	-0-					-0-
*04	574	X	574	-0-	-0-	-0-	8	1	566	3	N	-0-					-0-
*05	548	X	548	-0-	-0-	-0-	9	1	539	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	538	-0-	538	538	9	1	529	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	603	-0-	603	1141	9	1	594	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	552	-0-	552	1693	8	1	544	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	577	-0-	577	2270	9	1	568	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2270					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J6 WELL #: 2 RRCID -> 250196 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	6	1	412	3	N	-0-					-0-
*12	419	X	419	-0-	-0-	-0-	6	1	413	3	N	-0-					-0-
*01	404	X	404	-0-	-0-	-0-	6	1	398	3	N	-0-					-0-
*02	354	X	354	-0-	-0-	-0-	5	1	349	3	N	-0-					-0-
*03	377	X	377	-0-	-0-	-0-	6	1	371	3	N	-0-					-0-
*04	362	X	362	-0-	-0-	-0-	5	1	357	3	N	-0-					-0-
*05	346	X	346	-0-	-0-	-0-	6	1	340	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	339	-0-	339	339	5	1	334	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	380	-0-	380	719	5	1	375	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	348	-0-	348	1067	5	1	343	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	364	-0-	364	1431	5	1	359	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1431					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
*11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	5	1	291	3	N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	5	1	292	3	N	-0-					-0-
*01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	5	1	282	3	N	-0-					-0-
*02	251	X	251	-0-	-0-	-0-	4	1	247	3	N	-0-					-0-
*03	267	X	267	-0-	-0-	-0-	4	1	263	3	N	-0-					-0-
*04	257	X	257	-0-	-0-	-0-	4	1	253	3	N	-0-					-0-
*05	245	X	245	-0-	-0-	-0-	4	1	241	3	N	-0-					-0-
*06	240	X	240	-0-	-0-	-0-	3	1	237	3	N	-0-					-0-
*07	270	X	270	-0-	-0-	-0-	5	1	265	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	247	-0-	247	247	4	1	243	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	258	-0-	258	505	4	1	254	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	505					N	NO RPT					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH 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
*11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	6	1	358	3	N	-0-					-0-
*12	365	X	365	-0-	-0-	-0-	5	1	360	3	N	-0-					-0-
*01	352	X	352	-0-	-0-	-0-	5	1	347	3	N	-0-					-0-
*02	309	X	309	-0-	-0-	-0-	5	1	304	3	N	-0-					-0-
*03	328	X	328	-0-	-0-	-0-	5	1	323	3	N	-0-					-0-
*04	316	X	316	-0-	-0-	-0-	5	1	311	3	N	-0-					-0-
*05	301	X	301	-0-	-0-	-0-	5	1	296	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	295	-0-	295	295	4	1	291	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	331	-0-	331	626	5	1	326	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	303	-0-	303	929	4	1	299	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	317	-0-	317	1246	5	1	312	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1246					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J9 WELL #: 2 RRCID -> 251557 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	N	-0-					-0-
*12	86	X	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	N	-0-					-0-
*01	83	X	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	3	N	-0-					-0-
*02	73	X	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
*03	77	X	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	N	-0-					-0-
*04	74	X	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	3	N	-0-					-0-
*05	71	X	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	69	-0-	69	69	1	1	68	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	78	-0-	78	147	2	1	76	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	71	-0-	71	218	1	1	70	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	75	-0-	75	293	2	1	73	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	293					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	4	1	304	3	N	-0-					-0-
*12	309	X	309	-0-	-0-	-0-	4	1	305	3	N	-0-					-0-
*01	299	X	299	-0-	-0-	-0-	5	1	294	3	N	-0-					-0-
*02	262	X	262	-0-	-0-	-0-	4	1	258	3	N	-0-					-0-
*03	278	X	278	-0-	-0-	-0-	4	1	274	3	N	-0-					-0-
*04	268	X	268	-0-	-0-	-0-	5	1	263	3	N	-0-					-0-
*05	255	X	255	-0-	-0-	-0-	4	1	251	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	250	-0-	250	250	3	1	247	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	281	-0-	281	531	5	1	276	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	257	-0-	257	788	4	1	253	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	269	-0-	269	1057	4	1	265	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1057					N	NO RPT					-0-

GALVAN J WELL #: 2 RRCID -> 251563 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	5	1	297	3	N	-0-					-0-
*12	303	X	303	-0-	-0-	-0-	4	1	299	3	N	-0-					-0-
*01	293	X	293	-0-	-0-	-0-	5	1	288	3	N	-0-					-0-
*02	256	X	256	-0-	-0-	-0-	4	1	252	3	N	-0-					-0-
*03	273	X	273	-0-	-0-	-0-	5	1	268	3	N	-0-					-0-
*04	262	X	262	-0-	-0-	-0-	4	1	258	3	N	-0-					-0-
*05	250	X	250	-0-	-0-	-0-	4	1	246	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	245	-0-	245	245	3	1	242	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	275	-0-	275	520	4	1	271	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	252	-0-	252	772	4	1	248	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	263	-0-	263	1035	4	1	259	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1035					N	NO RPT					-0-

GALVAN B WELL #: 3 RRCID -> 251564 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	5	1	358	3	N	-0-					-0-
*12	364	X	364	-0-	-0-	-0-	5	1	359	3	N	-0-					-0-
*01	352	X	352	-0-	-0-	-0-	6	1	346	3	N	-0-					-0-
*02	308	X	308	-0-	-0-	-0-	5	1	303	3	N	-0-					-0-
*03	328	X	328	-0-	-0-	-0-	5	1	323	3	N	-0-					-0-
*04	315	X	315	-0-	-0-	-0-	5	1	310	3	N	-0-					-0-
*05	300	X	300	-0-	-0-	-0-	4	1	296	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	295	-0-	295	295	5	1	290	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	331	-0-	331	626	5	1	326	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	303	-0-	303	929	5	1	298	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	316	-0-	316	1245	4	1	312	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1245					N	NO RPT					-0-

GALVAN M WELL #: 2 RRCID -> 251959 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6175 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	6	1	423	3	N	-0-					-0-
*12	431	X	431	-0-	-0-	-0-	6	1	425	3	N	-0-					-0-
*01	416	X	416	-0-	-0-	-0-	6	1	410	3	N	-0-					-0-
*02	364	X	364	-0-	-0-	-0-	5	1	359	3	N	-0-					-0-
*03	387	X	387	-0-	-0-	-0-	5	1	382	3	N	-0-					-0-
*04	373	X	373	-0-	-0-	-0-	6	1	367	3	N	-0-					-0-
*05	355	X	355	-0-	-0-	-0-	5	1	350	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	349	-0-	349	349	6	1	343	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	391	-0-	391	740	6	1	385	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	358	-0-	358	1098	5	1	353	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	374	-0-	374	1472	5	1	369	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1472					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH J11 WELL #: 2 RRCID -> 252064 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	5	1	291	3	N	-0-					-0-
*12	297	X	297	-0-	-0-	-0-	5	1	292	3	N	-0-					-0-
*01	287	X	287	-0-	-0-	-0-	5	1	282	3	N	-0-					-0-
*02	251	X	251	-0-	-0-	-0-	4	1	247	3	N	-0-					-0-
*03	267	X	267	-0-	-0-	-0-	4	1	263	3	N	-0-					-0-
*04	257	X	257	-0-	-0-	-0-	4	1	253	3	N	-0-					-0-
*05	245	X	245	-0-	-0-	-0-	4	1	241	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	240	-0-	240	240	3	1	237	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	270	-0-	270	510	5	1	265	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	247	-0-	247	757	4	1	243	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	258	-0-	258	1015	4	1	254	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1015					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J12 WELL #: 2 RRCID -> 252066 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6052 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	3	1	157	3	N	-0-					-0-
*12	160	X	160	-0-	-0-	-0-	2	1	158	3	N	-0-					-0-
*01	154	X	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	3	N	-0-					-0-
*02	135	X	135	-0-	-0-	-0-	2	1	133	3	N	-0-					-0-
*03	144	X	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	3	N	-0-					-0-
*04	138	X	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	3	N	-0-					-0-
*05	132	X	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	130	-0-	130	130	2	1	128	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	145	-0-	145	275	2	1	143	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	133	-0-	133	408	2	1	131	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	139	-0-	139	547	2	1	137	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	547					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 2 RRCID -> 252068 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5999 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	5	1	360	3	N	-0-					-0-
*12	367	X	367	-0-	-0-	-0-	6	1	361	3	N	-0-					-0-
*01	354	X	354	-0-	-0-	-0-	6	1	348	3	N	-0-					-0-
*02	310	X	310	-0-	-0-	-0-	5	1	305	3	N	-0-					-0-
*03	330	X	330	-0-	-0-	-0-	5	1	325	3	N	-0-					-0-
*04	317	X	317	-0-	-0-	-0-	5	1	312	3	N	-0-					-0-
*05	302	X	302	-0-	-0-	-0-	4	1	298	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	297	-0-	297	297	5	1	292	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	333	-0-	333	630	5	1	328	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	305	-0-	305	935	5	1	300	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	318	-0-	318	1253	4	1	314	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1253					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N11 WELL #: 2 RRCID -> 252069 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	8	1	553	3	N	-0-					-0-
*12	563	X	563	-0-	-0-	-0-	8	1	555	3	N	-0-					-0-
*01	543	X	543	-0-	-0-	-0-	8	1	535	3	N	-0-					-0-
*02	476	X	476	-0-	-0-	-0-	7	1	469	3	N	-0-					-0-
*03	506	X	506	-0-	-0-	-0-	7	1	499	3	N	-0-					-0-
*04	487	X	487	-0-	-0-	-0-	8	1	479	3	N	-0-					-0-
*05	464	X	464	-0-	-0-	-0-	7	1	457	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	456	-0-	456	456	7	1	449	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	511	-0-	511	967	8	1	503	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	468	-0-	468	1435	7	1	461	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	489	-0-	489	1924	7	1	482	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1924					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN G WELL #: 3 RRCID -> 252074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	2	1	157	3	N	-0-					-0-
*12	170	X	170	-0-	-0-	-0-	2	1	168	3	N	-0-					-0-
*01	117	X	117	-0-	-0-	-0-	2	1	115	3	N	-0-					-0-
*02	153	X	153	-0-	-0-	-0-	2	1	151	3	N	-0-					-0-
*03	134	X	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	3	N	-0-					-0-
*04	129	X	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	3	N	-0-					-0-
*05	103	X	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	180	-0-	180	180	2	1	178	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	146	-0-	146	326	3	1	143	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	159	-0-	159	485	2	1	157	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	151	-0-	151	636	2	1	149	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	636					N	NO RPT					-0-

GALVAN I WELL #: 2 RRCID -> 252075 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6068 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	7	1	418	3	N	-0-					-0-
*12	426	X	426	-0-	-0-	-0-	6	1	420	3	N	-0-					-0-
*01	411	X	411	-0-	-0-	-0-	6	1	405	3	N	-0-					-0-
*02	360	X	360	-0-	-0-	-0-	5	1	355	3	N	-0-					-0-
*03	383	X	383	-0-	-0-	-0-	5	1	378	3	N	-0-					-0-
*04	368	X	368	-0-	-0-	-0-	5	1	363	3	N	-0-					-0-
*05	351	X	351	-0-	-0-	-0-	5	1	346	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	345	-0-	345	345	5	1	340	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	387	-0-	387	732	6	1	381	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	354	-0-	354	1086	5	1	349	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	370	-0-	370	1456	5	1	365	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1456					N	NO RPT					-0-

GALVAN M WELL #: 3 RRCID -> 252076 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	6	1	342	3	N	-0-					-0-
*12	349	X	349	-0-	-0-	-0-	6	1	343	3	N	-0-					-0-
*01	337	X	337	-0-	-0-	-0-	6	1	331	3	N	-0-					-0-
*02	295	X	295	-0-	-0-	-0-	5	1	290	3	N	-0-					-0-
*03	314	X	314	-0-	-0-	-0-	5	1	309	3	N	-0-					-0-
*04	302	X	302	-0-	-0-	-0-	5	1	297	3	N	-0-					-0-
*05	288	X	288	-0-	-0-	-0-	5	1	283	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	282	-0-	282	282	4	1	278	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	317	-0-	317	599	5	1	312	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	290	-0-	290	889	5	1	285	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	303	-0-	303	1192	5	1	298	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1192					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N7 WELL #: 2 RRCID -> 252077 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6188 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	6	1	349	3	N	-0-					-0-
*12	356	X	356	-0-	-0-	-0-	6	1	350	3	N	-0-					-0-
*01	343	X	343	-0-	-0-	-0-	5	1	338	3	N	-0-					-0-
*02	301	X	301	-0-	-0-	-0-	5	1	296	3	N	-0-					-0-
*03	320	X	320	-0-	-0-	-0-	5	1	315	3	N	-0-					-0-
*04	308	X	308	-0-	-0-	-0-	5	1	303	3	N	-0-					-0-
*05	293	X	293	-0-	-0-	-0-	4	1	289	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	288	-0-	288	288	5	1	283	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	323	-0-	323	611	5	1	318	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	296	-0-	296	907	5	1	291	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	309	-0-	309	1216	5	1	304	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1216					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	5	1	331	3	N	-0-					-0-
*12	337	X	337	-0-	-0-	-0-	5	1	332	3	N	-0-					-0-
*01	325	X	325	-0-	-0-	-0-	5	1	320	3	N	-0-					-0-
*02	285	X	285	-0-	-0-	-0-	4	1	281	3	N	-0-					-0-
*03	303	X	303	-0-	-0-	-0-	5	1	298	3	N	-0-					-0-
*04	292	X	292	-0-	-0-	-0-	5	1	287	3	N	-0-					-0-
*05	278	X	278	-0-	-0-	-0-	5	1	273	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	273	-0-	273	273	5	1	268	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	306	-0-	306	579	5	1	301	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	280	-0-	280	859	4	1	276	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	293	-0-	293	1152	5	1	288	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1152					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 2 RRCID -> 252561 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6341 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	58	1	674	3	N	-0-					-0-
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	59	1	676	3	N	-0-					-0-
*01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	57	1	652	3	N	-0-					-0-
*02	621	X	621	-0-	-0-	-0-	50	1	571	3	N	-0-					-0-
*03	661	X	661	-0-	-0-	-0-	53	1	608	3	N	-0-					-0-
*04	635	X	635	-0-	-0-	-0-	51	1	584	3	N	-0-					-0-
*05	606	X	606	-0-	-0-	-0-	49	1	557	3	N	-0-					-0-
*06	594	X	594	-0-	-0-	-0-	47	1	547	3	N	-0-					-0-
*07	667	X	667	-0-	-0-	-0-	54	1	613	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	610	-0-	610	610	48	1	562	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	638	-0-	638	1248	51	1	587	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1248					N	NO RPT					-0-

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
*11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	74	1	849	3	N	-0-					-0-
*12	926	X	926	-0-	-0-	-0-	74	1	852	3	N	-0-					-0-
*01	894	X	894	-0-	-0-	-0-	72	1	822	3	N	-0-					-0-
*02	783	X	783	-0-	-0-	-0-	62	1	721	3	N	-0-					-0-
*03	833	X	833	-0-	-0-	-0-	67	1	766	3	N	-0-					-0-
*04	801	X	801	-0-	-0-	-0-	64	1	737	3	N	-0-					-0-
*05	763	X	763	-0-	-0-	-0-	60	1	703	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	749	-0-	749	749	60	1	689	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	840	-0-	840	1589	67	1	773	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	769	-0-	769	2358	61	1	708	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	805	-0-	805	3163	65	1	740	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3163					N	NO RPT					-0-

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
*11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	6	1	422	3	N	-0-					-0-
*12	429	X	429	-0-	-0-	-0-	6	1	423	3	N	-0-					-0-
*01	414	X	414	-0-	-0-	-0-	6	1	408	3	N	-0-					-0-
*02	363	X	363	-0-	-0-	-0-	5	1	358	3	N	-0-					-0-
*03	386	X	386	-0-	-0-	-0-	6	1	380	3	N	-0-					-0-
*04	371	X	371	-0-	-0-	-0-	5	1	366	3	N	-0-					-0-
*05	354	X	354	-0-	-0-	-0-	5	1	349	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	347	-0-	347	347	5	1	342	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	390	-0-	390	737	6	1	384	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	357	-0-	357	1094	6	1	351	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	373	-0-	373	1467	6	1	367	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1467					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
*11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	8	1	495	3	N	-0-					6
*12	504	X	504	-0-	-0-	-0-	7	1	497	3	N	-0-					6
*01	487	X	487	-0-	-0-	-0-	8	1	479	3	N	-0-					6
*02	426	X	426	-0-	-0-	-0-	6	1	420	3	N	-0-					6
*03	453	X	453	-0-	-0-	-0-	7	1	446	3	N	-0-	6	1			-0-
*04	436	X	436	-0-	-0-	-0-	7	1	429	3	N	-0-					-0-
*05	416	X	416	-0-	-0-	-0-	7	1	409	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	408	-0-	408	408	6	1	402	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	458	-0-	458	866	8	1	450	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	419	-0-	419	1285	7	1	412	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	438	-0-	438	1723	7	1	431	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1723					N	NO RPT					-0-

GALVAN K WELL #: 3 RRCID -> 252569 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	5	1	334	3	N	-0-					-0-
*12	340	X	340	-0-	-0-	-0-	5	1	335	3	N	-0-					-0-
*01	328	X	328	-0-	-0-	-0-	5	1	323	3	N	-0-					-0-
*02	288	X	288	-0-	-0-	-0-	5	1	283	3	N	-0-					-0-
*03	306	X	306	-0-	-0-	-0-	5	1	301	3	N	-0-					-0-
*04	294	X	294	-0-	-0-	-0-	4	1	290	3	N	-0-					-0-
*05	281	X	281	-0-	-0-	-0-	5	1	276	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	275	-0-	275	275	4	1	271	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	309	-0-	309	584	5	1	304	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	283	-0-	283	867	5	1	278	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	296	-0-	296	1163	5	1	291	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1163					N	NO RPT					-0-

GALVAN K WELL #: 2 RRCID -> 252571 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6156 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	4	1	234	3	N	-0-					-0-
*12	239	X	239	-0-	-0-	-0-	4	1	235	3	N	-0-					-0-
*01	231	X	231	-0-	-0-	-0-	4	1	227	3	N	-0-					-0-
*02	202	X	202	-0-	-0-	-0-	3	1	199	3	N	-0-					-0-
*03	215	X	215	-0-	-0-	-0-	4	1	211	3	N	-0-					-0-
*04	207	X	207	-0-	-0-	-0-	4	1	203	3	N	-0-					-0-
*05	197	X	197	-0-	-0-	-0-	3	1	194	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	193	-0-	193	193	3	1	190	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	217	-0-	217	410	4	1	213	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	199	-0-	199	609	4	1	195	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	208	-0-	208	817	4	1	204	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	817					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K10 WELL #: 1 RRCID -> 253124 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5920 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2018 - P/A 07/13/18

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
*11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	9	1	543	3	Y	-0-					48
*12	554	X	554	-0-	-0-	-0-	9	1	545	3	Y	-0-					48
*01	534	X	534	-0-	-0-	-0-	8	1	526	3	Y	-0-					48
*02	468	X	468	-0-	-0-	-0-	7	1	461	3	Y	-0-					48
*03	498	X	498	-0-	-0-	-0-	8	1	490	3	Y	-0-					48
*04	479	X	479	-0-	-0-	-0-	8	1	471	3	Y	-0-					48
*05	457	X	457	-0-	-0-	-0-	8	1	449	3	Y	-0-					48
*06	448	X	448	-0-	-0-	-0-	7	1	441	3	Y	-0-					48
*07	503	X	503	-0-	-0-	-0-	8	1	495	3	Y	-0-					48
*08	460	X	460	-0-	-0-	-0-	7	1	453	3	Y	-0-					48
*09	481	X	481	-0-	-0-	-0-	7	1	474	3	Y	-0-					48
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

GALVAN RANCH M3 WELL #: 1 RRCID -> 254791 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5896 - 5908

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018 - P/A 07/26/18

GALVAN L WELL #: 3 RRCID -> 254901 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6290 - 6562

*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	6	1	366	3	N	-0-					-0-
*12	373	X	373	-0-	-0-	-0-	6	1	367	3	N	-0-					-0-
*01	360	X	360	-0-	-0-	-0-	6	1	354	3	N	-0-					-0-
*02	315	X	315	-0-	-0-	-0-	4	1	311	3	N	-0-					-0-
*03	335	X	335	-0-	-0-	-0-	5	1	330	3	N	-0-					-0-
*04	322	X	322	-0-	-0-	-0-	4	1	318	3	N	-0-					-0-
*05	307	X	307	-0-	-0-	-0-	4	1	303	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		302	-0-	302	302	5	1	297	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		338	-0-	338	640	5	1	333	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		310	-0-	310	950	5	1	305	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		324	-0-	324	1274	5	1	319	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1274					N	NO RPT					-0-

GALVAN L WELL #: 4 RRCID -> 254902 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465

*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	5	1	313	3	N	-0-					-0-
*12	319	X	319	-0-	-0-	-0-	5	1	314	3	N	-0-					-0-
*01	307	X	307	-0-	-0-	-0-	4	1	303	3	N	-0-					-0-
*02	269	X	269	-0-	-0-	-0-	4	1	265	3	N	-0-					-0-
*03	287	X	287	-0-	-0-	-0-	5	1	282	3	N	-0-					-0-
*04	276	X	276	-0-	-0-	-0-	5	1	271	3	N	-0-					-0-
*05	263	X	263	-0-	-0-	-0-	4	1	259	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		258	-0-	258	258	4	1	254	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		289	-0-	289	547	4	1	285	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		265	-0-	265	812	4	1	261	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		277	-0-	277	1089	4	1	273	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1089					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH N12 WELL #: 3 RRCID -> 254904 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	6	1	391	3	N	-0-					-0-
*12	398	X	398	-0-	-0-	-0-	6	1	392	3	N	-0-					-0-
*01	384	X	384	-0-	-0-	-0-	6	1	378	3	N	-0-					-0-
*02	337	X	337	-0-	-0-	-0-	5	1	332	3	N	-0-					-0-
*03	358	X	358	-0-	-0-	-0-	5	1	353	3	N	-0-					-0-
*04	344	X	344	-0-	-0-	-0-	5	1	339	3	N	-0-					-0-
*05	328	X	328	-0-	-0-	-0-	5	1	323	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	322	-0-	322	322	5	1	317	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	361	-0-	361	683	5	1	356	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	331	-0-	331	1014	5	1	326	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	346	-0-	346	1360	5	1	341	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1360					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 2 RRCID -> 254908 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	86	1	996	3	N	-0-					-0-
*12	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	87	1	999	3	N	-0-					-0-
*01	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	84	1	964	3	N	-0-					-0-
*02	918	X	918	-0-	-0-	-0-	73	1	845	3	N	-0-					-0-
*03	976	X	976	-0-	-0-	-0-	78	1	898	3	N	-0-					-0-
*04	939	X	939	-0-	-0-	-0-	75	1	864	3	N	-0-					-0-
*05	895	X	895	-0-	-0-	-0-	71	1	824	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	878	-0-	878	878	70	1	808	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	985	-0-	985	1863	78	1	907	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	902	-0-	902	2765	72	1	830	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	943	-0-	943	3708	75	1	868	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3708					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH H10 WELL #: 1 RRCID -> 255067 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6080 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	Y	-0-					-0-
*12	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3	Y	-0-					-0-
*01	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3	Y	-0-					-0-
*02	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3	Y	-0-					-0-
*03	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3	Y	-0-					-0-
*04	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3	Y	-0-					-0-
*05	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3	Y	-0-					-0-
*06	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3	Y	-0-					-0-
*07	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3	Y	-0-					-0-
*08	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3	Y	-0-					-0-
*09	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	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
*11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	394	1	291	3	Y	7					175
							8	9									
*12	694	X	694	-0-	-0-	-0-	395	1	292	3	Y	6					181
							7	9									
*01	666	X	666	-0-	-0-	-0-	382	1	281	3	Y	3	149	1			35
							3	9									
*02	589	X	589	-0-	-0-	-0-	334	1	247	3	Y	7					42
							8	9									
*03	632	X	632	-0-	-0-	-0-	356	1	262	3	Y	13					55
							14	9									
*04	611	X	611	-0-	-0-	-0-	342	1	252	3	Y	15					70
							17	9									
*05	566	X	566	-0-	-0-	-0-	326	1	240	3	Y	-0-					70
*06	559	X	559	-0-	-0-	-0-	320	1	236	3	Y	3					73
							3	9									
*07	633	X	633	-0-	-0-	-0-	358	1	265	3	Y	9					82
							10	9									
*08	571	X	571	-0-	-0-	-0-	329	1	242	3	Y	-0-					82
*09	597	X	597	-0-	-0-	-0-	344	1	253	3	Y	-0-					82
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

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
*11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	460	1	341	3	Y	-0-					2
*12	804	X	804	-0-	-0-	-0-	462	1	342	3	Y	-0-					2
*01	775	X	775	-0-	-0-	-0-	445	1	330	3	Y	-0-	2	1			-0-
*02	679	X	679	-0-	-0-	-0-	390	1	289	3	Y	-0-					-0-
*03	723	X	723	-0-	-0-	-0-	416	1	307	3	Y	-0-					-0-
*04	695	X	695	-0-	-0-	-0-	399	1	296	3	Y	-0-					-0-
*05	662	X	662	-0-	-0-	-0-	380	1	282	3	Y	-0-					-0-
*06	650	X	650	-0-	-0-	-0-	373	1	277	3	Y	-0-					-0-
*07	729	X	729	-0-	-0-	-0-	419	1	310	3	Y	-0-					-0-
*08	668	X	668	-0-	-0-	-0-	384	1	284	3	Y	-0-					-0-
*09	698	X	698	-0-	-0-	-0-	401	1	297	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L5 WELL #: 3 RRCID -> 255121 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 1800 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	5	1	358	3	N	-0-					-0-
*12	364	X	364	-0-	-0-	-0-	5	1	359	3	N	-0-					-0-
*01	352	X	352	-0-	-0-	-0-	6	1	346	3	N	-0-					-0-
*02	308	X	308	-0-	-0-	-0-	5	1	303	3	N	-0-					-0-
*03	328	X	328	-0-	-0-	-0-	5	1	323	3	N	-0-					-0-
*04	315	X	315	-0-	-0-	-0-	5	1	310	3	N	-0-					-0-
*05	300	X	300	-0-	-0-	-0-	4	1	296	3	N	-0-					-0-
*06	295	X	295	-0-	-0-	-0-	5	1	290	3	N	-0-					-0-
*07	331	X	331	-0-	-0-	-0-	5	1	326	3	N	-0-					-0-
*08	303	X	303	-0-	-0-	-0-	5	1	298	3	N	-0-					-0-
*09	316	X	316	-0-	-0-	-0-	4	1	312	3	N	-0-					-0-
10	0	X	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 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
*11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	12	1	739	3	N	-0-			-0-
*12	753	X	753	-0-	-0-	-0-	11	1	742	3	N	-0-			-0-
*01	727	X	727	-0-	-0-	-0-	11	1	716	3	N	-0-			-0-
*02	637	X	637	-0-	-0-	-0-	10	1	627	3	N	-0-			-0-
*03	677	X	677	-0-	-0-	-0-	10	1	667	3	N	-0-			-0-
*04	651	X	651	-0-	-0-	-0-	10	1	641	3	N	-0-			-0-
*05	621	X	621	-0-	-0-	-0-	10	1	611	3	N	-0-			-0-
*06	610	X	610	-0-	-0-	-0-	10	1	600	3	N	-0-			-0-
*07	684	X	684	-0-	-0-	-0-	11	1	673	3	N	-0-			-0-
*08	626	X	626	-0-	-0-	-0-	10	1	616	3	N	-0-			-0-
*09	654	X	654	-0-	-0-	-0-	10	1	644	3	N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
*11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	5	1	350	3	Y	-0-			120
*12	357	X	357	-0-	-0-	-0-	6	1	351	3	Y	-0-			120
*01	344	X	344	-0-	-0-	-0-	5	1	339	3	Y	-0-			120
*02	310	X	310	-0-	-0-	-0-	5	1	297	3	Y	7			127
							8	9							
*03	321	X	321	-0-	-0-	-0-	5	1	316	3	Y	-0-			127
*04	317	X	317	-0-	-0-	-0-	4	1	304	3	Y	8			135
							9	9							
*05	294	X	294	-0-	-0-	-0-	5	1	289	3	Y	-0-			135
*06	289	X	289	-0-	-0-	-0-	5	1	284	3	Y	-0-			135
*07	324	X	324	-0-	-0-	-0-	5	1	319	3	Y	-0-			135
*08	296	X	296	-0-	-0-	-0-	4	1	292	3	Y	-0-			135
*09	310	X	310	-0-	-0-	-0-	5	1	305	3	Y	-0-			135
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			135

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
*11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	61	1	702	3	N	-0-			-0-
*12	766	X	766	-0-	-0-	-0-	61	1	705	3	N	-0-			-0-
*01	739	X	739	-0-	-0-	-0-	59	1	680	3	N	-0-			-0-
*02	648	X	648	-0-	-0-	-0-	52	1	596	3	N	-0-			-0-
*03	689	X	689	-0-	-0-	-0-	56	1	633	3	N	-0-			-0-
*04	662	X	662	-0-	-0-	-0-	53	1	609	3	N	-0-			-0-
*05	631	X	631	-0-	-0-	-0-	50	1	581	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		620	-0-	620	620	50	1	570	3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		695	-0-	695	1315	56	1	639	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		636	-0-	636	1951	51	1	585	3	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		665	-0-	665	2616	53	1	612	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2616					N	NO RPT			-0-

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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2018 - P/A 08/06/18

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH J13 WELL #: 3 RRCID -> 255781 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	8	1	495	3	N	-0-					-0-
*12	505	X	505	-0-	-0-	-0-	8	1	497	3	N	-0-					-0-
*01	487	X	487	-0-	-0-	-0-	7	1	480	3	N	-0-					-0-
*02	427	X	427	-0-	-0-	-0-	7	1	420	3	N	-0-					-0-
*03	454	X	454	-0-	-0-	-0-	7	1	447	3	N	-0-					-0-
*04	437	X	437	-0-	-0-	-0-	7	1	430	3	N	-0-					-0-
*05	416	X	416	-0-	-0-	-0-	6	1	410	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	409	-0-	409	409	7	1	402	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	458	-0-	458	867	7	1	451	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	420	-0-	420	1287	7	1	413	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	439	-0-	439	1726	7	1	432	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1726					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH M12 WELL #: 1 RRCID -> 255782 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	5	1	348	3	Y	-0-					-0-
*12	354	X	354	-0-	-0-	-0-	5	1	349	3	Y	-0-					-0-
*01	342	X	342	-0-	-0-	-0-	5	1	337	3	Y	-0-					-0-
*02	300	X	300	-0-	-0-	-0-	5	1	295	3	Y	-0-					-0-
*03	319	X	319	-0-	-0-	-0-	5	1	314	3	Y	-0-					-0-
*04	306	X	306	-0-	-0-	-0-	4	1	302	3	Y	-0-					-0-
*05	292	X	292	-0-	-0-	-0-	4	1	288	3	Y	-0-					-0-
*06	287	X	287	-0-	-0-	-0-	5	1	282	3	Y	-0-					-0-
*07	321	X	321	-0-	-0-	-0-	5	1	316	3	Y	-0-					-0-
*08	294	X	294	-0-	-0-	-0-	4	1	290	3	Y	-0-					-0-
*09	308	X	308	-0-	-0-	-0-	5	1	303	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH R19 WELL #: 1 RRCID -> 255784 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	49	1	559	3	N	-0-					-0-
*12	610	X	610	-0-	-0-	-0-	49	1	561	3	N	-0-					-0-
*01	589	X	589	-0-	-0-	-0-	47	1	542	3	N	-0-					-0-
*02	516	X	516	-0-	-0-	-0-	41	1	475	3	N	-0-					-0-
*03	549	X	549	-0-	-0-	-0-	44	1	505	3	N	-0-					-0-
*04	528	X	528	-0-	-0-	-0-	43	1	485	3	N	-0-					-0-
*05	503	X	503	-0-	-0-	-0-	40	1	463	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	494	-0-	494	494	40	1	454	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	554	-0-	554	1048	45	1	509	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	507	-0-	507	1555	41	1	466	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	530	-0-	530	2085	42	1	488	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2085					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J7 WELL #: 3 RRCID -> 255905 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	4	1	307	3	N	-0-					-0-
*12	313	X	313	-0-	-0-	-0-	5	1	308	3	N	-0-					-0-
*01	302	X	302	-0-	-0-	-0-	5	1	297	3	N	-0-					-0-
*02	264	X	264	-0-	-0-	-0-	4	1	260	3	N	-0-					-0-
*03	281	X	281	-0-	-0-	-0-	4	1	277	3	N	-0-					-0-
*04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	3	N	-0-					-0-
*05	258	X	258	-0-	-0-	-0-	4	1	254	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	253	-0-	253	253	4	1	249	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	284	-0-	284	537	5	1	279	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	260	-0-	260	797	4	1	256	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	271	-0-	271	1068	4	1	267	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1068					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	7	1	388	3	N	-0-					-0-
*12	396	X	396	-0-	-0-	-0-	6	1	390	3	N	-0-					-0-
*01	382	X	382	-0-	-0-	-0-	6	1	376	3	N	-0-					-0-
*02	335	X	335	-0-	-0-	-0-	5	1	330	3	N	-0-					-0-
*03	356	X	356	-0-	-0-	-0-	6	1	350	3	N	-0-					-0-
*04	342	X	342	-0-	-0-	-0-	5	1	337	3	N	-0-					-0-
*05	326	X	326	-0-	-0-	-0-	5	1	321	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	320	-0-	320	320	5	1	315	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	359	-0-	359	679	5	1	354	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	329	-0-	329	1008	5	1	324	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	344	-0-	344	1352	5	1	339	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1352					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N11 WELL #: 3 RRCID -> 256017 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	5	1	334	3	N	-0-					-0-
*12	340	X	340	-0-	-0-	-0-	5	1	335	3	N	-0-					-0-
*01	328	X	328	-0-	-0-	-0-	5	1	323	3	N	-0-					-0-
*02	288	X	288	-0-	-0-	-0-	5	1	283	3	N	-0-					-0-
*03	306	X	306	-0-	-0-	-0-	5	1	301	3	N	-0-					-0-
*04	294	X	294	-0-	-0-	-0-	4	1	290	3	N	-0-					-0-
*05	281	X	281	-0-	-0-	-0-	5	1	276	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	275	-0-	275	275	4	1	271	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	309	-0-	309	584	5	1	304	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	283	-0-	283	867	5	1	278	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	296	-0-	296	1163	5	1	291	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1163					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N12 WELL #: 2 RRCID -> 256020 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	5	1	350	3	N	-0-					-0-
*12	357	X	357	-0-	-0-	-0-	6	1	351	3	N	-0-					-0-
*01	344	X	344	-0-	-0-	-0-	5	1	339	3	N	-0-					-0-
*02	302	X	302	-0-	-0-	-0-	5	1	297	3	N	-0-					-0-
*03	321	X	321	-0-	-0-	-0-	5	1	316	3	N	-0-					-0-
*04	308	X	308	-0-	-0-	-0-	4	1	304	3	N	-0-					-0-
*05	294	X	294	-0-	-0-	-0-	5	1	289	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	289	-0-	289	289	5	1	284	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	324	-0-	324	613	5	1	319	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	296	-0-	296	909	4	1	292	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	310	-0-	310	1219	5	1	305	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1219					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 4 RRCID -> 256098 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6419 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	63	1	719	3	N	-0-					-0-
*12	785	X	785	-0-	-0-	-0-	63	1	722	3	N	-0-					-0-
*01	757	X	757	-0-	-0-	-0-	61	1	696	3	N	-0-					-0-
*02	663	X	663	-0-	-0-	-0-	53	1	610	3	N	-0-					-0-
*03	705	X	705	-0-	-0-	-0-	56	1	649	3	N	-0-					-0-
*04	678	X	678	-0-	-0-	-0-	54	1	624	3	N	-0-					-0-
*05	647	X	647	-0-	-0-	-0-	52	1	595	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	635	-0-	635	635	51	1	584	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	712	-0-	712	1347	57	1	655	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	652	-0-	652	1999	53	1	599	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	682	-0-	682	2681	55	1	627	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2681					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH P17 WELL #: 4 RRCID -> 256200 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6386 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	59	1	672	3	N	-0-					-0-
*12	733	X	733	-0-	-0-	-0-	59	1	674	3	N	-0-					-0-
*01	707	X	707	-0-	-0-	-0-	56	1	651	3	N	-0-					-0-
*02	620	X	620	-0-	-0-	-0-	50	1	570	3	N	-0-					-0-
*03	659	X	659	-0-	-0-	-0-	53	1	606	3	N	-0-					-0-
*04	634	X	634	-0-	-0-	-0-	51	1	583	3	N	-0-					-0-
*05	604	X	604	-0-	-0-	-0-	48	1	556	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	593	-0-	593	593	47	1	546	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	665	-0-	665	1258	53	1	612	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	609	-0-	609	1867	49	1	560	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	637	-0-	637	2504	51	1	586	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2504					N	NO RPT					-0-

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
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	38	1	447	3	N	-0-					-0-
*12	487	X	487	-0-	-0-	-0-	38	1	449	3	N	-0-					-0-
*01	470	X	470	-0-	-0-	-0-	37	1	433	3	N	-0-					-0-
*02	412	X	412	-0-	-0-	-0-	33	1	379	3	N	-0-					-0-
*03	438	X	438	-0-	-0-	-0-	35	1	403	3	N	-0-					-0-
*04	421	X	421	-0-	-0-	-0-	33	1	388	3	N	-0-					-0-
*05	402	X	402	-0-	-0-	-0-	32	1	370	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	394	-0-	394	394	31	1	363	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	442	-0-	442	836	35	1	407	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	405	-0-	405	1241	32	1	373	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	423	-0-	423	1664	33	1	390	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1664					N	NO RPT					-0-

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
*11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	71	1	824	3	N	-0-					-0-
*12	898	X	898	-0-	-0-	-0-	71	1	827	3	N	-0-					-0-
*01	867	X	867	-0-	-0-	-0-	69	1	798	3	N	-0-					-0-
*02	759	X	759	-0-	-0-	-0-	60	1	699	3	N	-0-					-0-
*03	807	X	807	-0-	-0-	-0-	64	1	743	3	N	-0-					-0-
*04	777	X	777	-0-	-0-	-0-	62	1	715	3	N	-0-					-0-
*05	740	X	740	-0-	-0-	-0-	59	1	681	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	727	-0-	727	727	58	1	669	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	815	-0-	815	1542	65	1	750	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	746	-0-	746	2288	59	1	687	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	780	-0-	780	3068	62	1	718	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3068					N	NO RPT					-0-

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
*11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	5	1	315	3	N	-0-					-0-
*12	321	X	321	-0-	-0-	-0-	5	1	316	3	N	-0-					-0-
*01	310	X	310	-0-	-0-	-0-	5	1	305	3	N	-0-					-0-
*02	271	X	271	-0-	-0-	-0-	4	1	267	3	N	-0-					-0-
*03	289	X	289	-0-	-0-	-0-	5	1	284	3	N	-0-					-0-
*04	278	X	278	-0-	-0-	-0-	5	1	273	3	N	-0-					-0-
*05	265	X	265	-0-	-0-	-0-	4	1	261	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	260	-0-	260	260	4	1	256	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	291	-0-	291	551	4	1	287	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	267	-0-	267	818	4	1	263	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	279	-0-	279	1097	4	1	275	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN F WELL #: 3 RRCID -> 256642 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6125 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	5	1	281	3	N	-0-			-0-
*12	287	X	287	-0-	-0-	-0-	5	1	282	3	N	-0-			-0-
*01	277	X	277	-0-	-0-	-0-	5	1	272	3	N	-0-			-0-
*02	243	X	243	-0-	-0-	-0-	4	1	239	3	N	-0-			-0-
*03	258	X	258	-0-	-0-	-0-	4	1	254	3	N	-0-			-0-
*04	248	X	248	-0-	-0-	-0-	4	1	244	3	N	-0-			-0-
*05	237	X	237	-0-	-0-	-0-	4	1	233	3	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	232	-0-	232	232	4	1	228	3	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	260	-0-	260	492	4	1	256	3	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	238	-0-	238	730	3	1	235	3	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	249	-0-	249	979	4	1	245	3	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	979					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	6	1	392	3	N	-0-			-0-
*12	400	X	400	-0-	-0-	-0-	6	1	394	3	N	-0-			-0-
*01	386	X	386	-0-	-0-	-0-	6	1	380	3	N	-0-			-0-
*02	338	X	338	-0-	-0-	-0-	5	1	333	3	N	-0-			-0-
*03	360	X	360	-0-	-0-	-0-	6	1	354	3	N	-0-			-0-
*04	346	X	346	-0-	-0-	-0-	6	1	340	3	N	-0-			-0-
*05	330	X	330	-0-	-0-	-0-	6	1	324	3	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	324	-0-	324	324	6	1	318	3	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	363	-0-	363	687	6	1	357	3	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	332	-0-	332	1019	5	1	327	3	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	347	-0-	347	1366	5	1	342	3	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1366					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 4 RRCID -> 256834 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6025 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	4	1	307	3	N	-0-			-0-
*12	313	X	313	-0-	-0-	-0-	5	1	308	3	N	-0-			-0-
*01	302	X	302	-0-	-0-	-0-	5	1	297	3	N	-0-			-0-
*02	264	X	264	-0-	-0-	-0-	4	1	260	3	N	-0-			-0-
*03	281	X	281	-0-	-0-	-0-	4	1	277	3	N	-0-			-0-
*04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	3	N	-0-			-0-
*05	258	X	258	-0-	-0-	-0-	4	1	254	3	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	253	-0-	253	253	4	1	249	3	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	284	-0-	284	537	5	1	279	3	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	260	-0-	260	797	4	1	256	3	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	271	-0-	271	1068	4	1	267	3	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1068					N	NO RPT			-0-

GALVAN B WELL #: 4 RRCID -> 256894 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	5	1	311	3	N	-0-			-0-
*12	317	X	317	-0-	-0-	-0-	5	1	312	3	N	-0-			-0-
*01	306	X	306	-0-	-0-	-0-	5	1	301	3	N	-0-			-0-
*02	268	X	268	-0-	-0-	-0-	4	1	264	3	N	-0-			-0-
*03	285	X	285	-0-	-0-	-0-	4	1	281	3	N	-0-			-0-
*04	274	X	274	-0-	-0-	-0-	4	1	270	3	N	-0-			-0-
*05	261	X	261	-0-	-0-	-0-	3	1	258	3	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	257	-0-	257	257	4	1	253	3	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	288	-0-	288	545	5	1	283	3	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	263	-0-	263	808	3	1	260	3	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	275	-0-	275	1083	4	1	271	3	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1083					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH K13 WELL #: 2 RRCID -> 256935 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5896 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	302	1	222	3	N	-0-					2
*12	526	X	526	-0-	-0-	-0-	303	1	223	3	N	-0-					2
*01	507	X	507	-0-	-0-	-0-	292	1	215	3	N	-0-	2	1			-0-
*02	445	X	445	-0-	-0-	-0-	257	1	188	3	N	-0-					-0-
*03	473	X	473	-0-	-0-	-0-	273	1	200	3	N	-0-					-0-
*04	455	X	455	-0-	-0-	-0-	262	1	193	3	N	-0-					-0-
*05	433	X	433	-0-	-0-	-0-	249	1	184	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	425	-0-	425	425	245	1	180	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	477	-0-	477	902	275	1	202	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	437	-0-	437	1339	252	1	185	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	457	-0-	457	1796	264	1	193	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1796					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K14 WELL #: 2 RRCID -> 257176 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5925 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	318	1	234	3	N	-0-					1
*12	554	X	554	-0-	-0-	-0-	319	1	235	3	N	-0-					1
*01	535	X	535	-0-	-0-	-0-	308	1	227	3	N	-0-	1	1			-0-
*02	468	X	468	-0-	-0-	-0-	269	1	199	3	N	-0-					-0-
*03	498	X	498	-0-	-0-	-0-	287	1	211	3	N	-0-					-0-
*04	479	X	479	-0-	-0-	-0-	276	1	203	3	N	-0-					-0-
*05	457	X	457	-0-	-0-	-0-	263	1	194	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	448	-0-	448	448	258	1	190	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	503	-0-	503	951	290	1	213	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	460	-0-	460	1411	265	1	195	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	481	-0-	481	1892	277	1	204	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1892					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P11 WELL #: 3 RRCID -> 257177 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6318 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	87	1	989	3	N	-0-					-0-
*12	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	87	1	993	3	N	-0-					-0-
*01	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	84	1	958	3	N	-0-					-0-
*02	913	X	913	-0-	-0-	-0-	73	1	840	3	N	-0-					-0-
*03	971	X	971	-0-	-0-	-0-	78	1	893	3	N	-0-					-0-
*04	933	X	933	-0-	-0-	-0-	74	1	859	3	N	-0-					-0-
*05	890	X	890	-0-	-0-	-0-	71	1	819	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	873	-0-	873	873	70	1	803	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	979	-0-	979	1852	78	1	901	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	897	-0-	897	2749	72	1	825	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	938	-0-	938	3687	75	1	863	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3687					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L9 WELL #: 2 RRCID -> 257808 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	6	1	399	3	N	-0-					-0-
*12	407	X	407	-0-	-0-	-0-	6	1	401	3	N	-0-					-0-
*01	393	X	393	-0-	-0-	-0-	7	1	386	3	N	-0-					-0-
*02	344	X	344	-0-	-0-	-0-	5	1	339	3	N	-0-					-0-
*03	366	X	366	-0-	-0-	-0-	6	1	360	3	N	-0-					-0-
*04	352	X	352	-0-	-0-	-0-	6	1	346	3	N	-0-					-0-
*05	335	X	335	-0-	-0-	-0-	5	1	330	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	329	-0-	329	329	5	1	324	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	369	-0-	369	698	6	1	363	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	338	-0-	338	1036	5	1	333	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	353	-0-	353	1389	5	1	348	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1389					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	4	1	247	3	N	-0-					-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	4	1	248	3	N	-0-					-0-
*01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	3	1	240	3	N	-0-					-0-
*02	213	X	213	-0-	-0-	-0-	3	1	210	3	N	-0-					-0-
*03	227	X	227	-0-	-0-	-0-	4	1	223	3	N	-0-					-0-
*04	218	X	218	-0-	-0-	-0-	3	1	215	3	N	-0-					-0-
*05	208	X	208	-0-	-0-	-0-	3	1	205	3	N	-0-					-0-
*06	204	X	204	-0-	-0-	-0-	3	1	201	3	N	-0-					-0-
*07	229	X	229	-0-	-0-	-0-	4	1	225	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	209	-0-	209	209	3	1	206	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	219	-0-	219	428	3	1	216	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	428					N	NO RPT					-0-

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
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	119	3	N	-0-					-0-
*12	121	X	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	3	N	-0-					-0-
*01	117	X	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	3	N	-0-					-0-
*02	103	X	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	N	-0-					-0-
*03	109	X	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	3	N	-0-					-0-
*04	105	X	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	3	N	-0-					-0-
*05	100	X	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	98	-0-	98	98	1	1	97	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	110	-0-	110	208	1	1	109	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	101	-0-	101	309	1	1	100	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	105	-0-	105	414	1	1	104	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH PR19 WELL #: 1H RRCID -> 257985 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	108	1	1241	3	N	-0-					-0-
*12	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	109	1	1245	3	N	-0-					-0-
*01	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	105	1	1201	3	N	-0-					-0-
*02	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	91	1	1053	3	N	-0-					-0-
*03	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	98	1	1119	3	N	-0-					-0-
*04	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	94	1	1076	3	N	-0-					-0-
*05	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	90	1	1026	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1095	-0-	1095	1095	88	1	1007	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1228	-0-	1228	2323	98	1	1130	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1124	-0-	1124	3447	90	1	1034	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1176	-0-	1176	4623	94	1	1082	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4623					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P11 WELL #: 4 RRCID -> 257990 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	69	1	791	3	N	-0-					-0-
*12	863	X	863	-0-	-0-	-0-	69	1	794	3	N	-0-					-0-
*01	833	X	833	-0-	-0-	-0-	67	1	766	3	N	-0-					-0-
*02	730	X	730	-0-	-0-	-0-	58	1	672	3	N	-0-					-0-
*03	776	X	776	-0-	-0-	-0-	62	1	714	3	N	-0-					-0-
*04	746	X	746	-0-	-0-	-0-	59	1	687	3	N	-0-					-0-
*05	711	X	711	-0-	-0-	-0-	56	1	655	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	698	-0-	698	698	55	1	643	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	783	-0-	783	1481	62	1	721	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	717	-0-	717	2198	57	1	660	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	750	-0-	750	2948	60	1	690	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2948					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH P17 WELL #: 3 RRCID -> 258540 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-
*12	152	X	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	N	-0-					-0-
*01	146	X	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	N	-0-					-0-
*02	128	X	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-
*03	136	X	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	N	-0-					-0-
*04	131	X	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
*05	125	X	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	123	-0-	123	123	10	1	113	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	138	-0-	138	261	11	1	127	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	126	-0-	126	387	10	1	116	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	132	-0-	132	519	10	1	122	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	519					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 4 RRCID -> 259238 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6384 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	85	1	970	3	N	-0-					-0-
*12	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	85	1	974	3	N	-0-					-0-
*01	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	82	1	939	3	N	-0-					-0-
*02	895	X	895	-0-	-0-	-0-	72	1	823	3	N	-0-					-0-
*03	952	X	952	-0-	-0-	-0-	77	1	875	3	N	-0-					-0-
*04	915	X	915	-0-	-0-	-0-	73	1	842	3	N	-0-					-0-
*05	873	X	873	-0-	-0-	-0-	70	1	803	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	856	-0-	856	856	68	1	788	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	960	-0-	960	1816	77	1	883	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	879	-0-	879	2695	70	1	809	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	920	-0-	920	3615	74	1	846	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT					-0-

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
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	5	1	357	3	N	-0-					-0-
*12	364	X	364	-0-	-0-	-0-	6	1	358	3	N	-0-					-0-
*01	351	X	351	-0-	-0-	-0-	6	1	345	3	N	-0-					-0-
*02	307	X	307	-0-	-0-	-0-	4	1	303	3	N	-0-					-0-
*03	327	X	327	-0-	-0-	-0-	5	1	322	3	N	-0-					-0-
*04	314	X	314	-0-	-0-	-0-	4	1	310	3	N	-0-					-0-
*05	300	X	300	-0-	-0-	-0-	5	1	295	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	294	-0-	294	294	4	1	290	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	330	-0-	330	624	5	1	325	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	302	-0-	302	926	5	1	297	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	316	-0-	316	1242	5	1	311	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1242					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J8 WELL #: 4 RRCID -> 259410 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6130 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	7	1	422	3	N	-0-					-0-
*12	430	X	430	-0-	-0-	-0-	6	1	424	3	N	-0-					-0-
*01	415	X	415	-0-	-0-	-0-	6	1	409	3	N	-0-					-0-
*02	364	X	364	-0-	-0-	-0-	6	1	358	3	N	-0-					-0-
*03	387	X	387	-0-	-0-	-0-	6	1	381	3	N	-0-					-0-
*04	372	X	372	-0-	-0-	-0-	6	1	366	3	N	-0-					-0-
*05	355	X	355	-0-	-0-	-0-	6	1	349	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	348	-0-	348	348	5	1	343	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	390	-0-	390	738	5	1	385	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	357	-0-	357	1095	5	1	352	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	374	-0-	374	1469	6	1	368	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1469					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
*11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	81	1	933	3	N	-0-					-0-
*12	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	81	1	937	3	N	-0-					-0-
*01	982	X	982	-0-	-0-	-0-	78	1	904	3	N	-0-					-0-
*02	861	X	861	-0-	-0-	-0-	69	1	792	3	N	-0-					-0-
*03	915	X	915	-0-	-0-	-0-	73	1	842	3	N	-0-					-0-
*04	880	X	880	-0-	-0-	-0-	70	1	810	3	N	-0-					-0-
*05	839	X	839	-0-	-0-	-0-	67	1	772	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	824	-0-	824	824	66	1	758	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	924	-0-	924	1748	74	1	850	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	846	-0-	846	2594	68	1	778	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	884	-0-	884	3478	70	1	814	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3478					N	NO RPT					-0-

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
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	143	1	106	3	N	-0-					-0-
*12	250	X	250	-0-	-0-	-0-	144	1	106	3	N	-0-					-0-
*01	241	X	241	-0-	-0-	-0-	139	1	102	3	N	-0-					-0-
*02	212	X	212	-0-	-0-	-0-	122	1	90	3	N	-0-					-0-
*03	225	X	225	-0-	-0-	-0-	130	1	95	3	N	-0-					-0-
*04	216	X	216	-0-	-0-	-0-	124	1	92	3	N	-0-					-0-
*05	206	X	206	-0-	-0-	-0-	119	1	87	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	202	-0-	202	202	116	1	86	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	227	-0-	227	429	131	1	96	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	208	-0-	208	637	120	1	88	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	217	-0-	217	854	125	1	92	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	854					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
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	7	1	388	3	N	-0-					-0-
*12	396	X	396	-0-	-0-	-0-	6	1	390	3	N	-0-					-0-
*01	382	X	382	-0-	-0-	-0-	6	1	376	3	N	-0-					-0-
*02	335	X	335	-0-	-0-	-0-	5	1	330	3	N	-0-					-0-
*03	356	X	356	-0-	-0-	-0-	6	1	350	3	N	-0-					-0-
*04	342	X	342	-0-	-0-	-0-	5	1	337	3	N	-0-					-0-
*05	326	X	326	-0-	-0-	-0-	5	1	321	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	320	-0-	320	320	5	1	315	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	359	-0-	359	679	5	1	354	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	329	-0-	329	1008	5	1	324	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	344	-0-	344	1352	5	1	339	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1352					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K14 WELL #: 3 RRCID -> 259699 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5960 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	77	1	58	3	N	-0-					1
*12	136	X	136	-0-	-0-	-0-	78	1	58	3	N	-0-					1
*01	131	X	131	-0-	-0-	-0-	75	1	56	3	N	-0-	1	1			-0-
*02	115	X	115	-0-	-0-	-0-	66	1	49	3	N	-0-					-0-
*03	122	X	122	-0-	-0-	-0-	70	1	52	3	N	-0-					-0-
*04	118	X	118	-0-	-0-	-0-	68	1	50	3	N	-0-					-0-
*05	112	X	112	-0-	-0-	-0-	64	1	48	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	110	-0-	110	110	63	1	47	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	123	-0-	123	233	70	1	53	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	113	-0-	113	346	65	1	48	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	118	-0-	118	464	68	1	50	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	464					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
*11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	322	1	239	3	N	-0-					1
*12	563	X	563	-0-	-0-	-0-	323	1	240	3	N	-0-					1
*01	543	X	543	-0-	-0-	-0-	312	1	231	3	N	-0-	1	1			-0-
*02	476	X	476	-0-	-0-	-0-	273	1	203	3	N	-0-					-0-
*03	506	X	506	-0-	-0-	-0-	290	1	216	3	N	-0-					-0-
*04	487	X	487	-0-	-0-	-0-	280	1	207	3	N	-0-					-0-
*05	464	X	464	-0-	-0-	-0-	266	1	198	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	456	-0-	456	456	262	1	194	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	511	-0-	511	967	293	1	218	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	468	-0-	468	1435	269	1	199	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	489	-0-	489	1924	281	1	208	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1924					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 3 RRCID -> 259729 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6474 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	82	1	945	3	N	-0-					-0-
*12	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	83	1	948	3	N	-0-					-0-
*01	994	X	994	-0-	-0-	-0-	79	1	915	3	N	-0-					-0-
*02	871	X	871	-0-	-0-	-0-	69	1	802	3	N	-0-					-0-
*03	926	X	926	-0-	-0-	-0-	74	1	852	3	N	-0-					-0-
*04	891	X	891	-0-	-0-	-0-	71	1	820	3	N	-0-					-0-
*05	849	X	849	-0-	-0-	-0-	67	1	782	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	834	-0-	834	834	67	1	767	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	935	-0-	935	1769	75	1	860	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	856	-0-	856	2625	68	1	788	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	895	-0-	895	3520	71	1	824	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3520					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 4 RRCID -> 260518 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6470 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	64	1	747	3	N	-0-					-0-
*12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	65	1	749	3	N	-0-					-0-
*01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	62	1	723	3	N	-0-					-0-
*02	688	X	688	-0-	-0-	-0-	54	1	634	3	N	-0-					-0-
*03	732	X	732	-0-	-0-	-0-	58	1	674	3	N	-0-					-0-
04	750	N	704	-0-	-46	-0-	56	1	648	3	N	-0-					-0-
*05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	53	1	618	3	N	-0-					-0-
*06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	53	1	606	3	N	-0-					-0-
*07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	59	1	680	3	N	-0-					-0-
*08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	53	1	623	3	N	-0-					-0-
*09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	56	1	651	3	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	87	1	1002	3	N	-0-					-0-
*12	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	88	1	1005	3	N	-0-					-0-
*01	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	84	1	970	3	N	-0-					-0-
*02	924	X	924	-0-	-0-	-0-	74	1	850	3	N	-0-					-0-
*03	982	X	982	-0-	-0-	-0-	78	1	904	3	N	-0-					-0-
*04	945	X	945	-0-	-0-	-0-	76	1	869	3	N	-0-					-0-
*05	901	X	901	-0-	-0-	-0-	72	1	829	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	884	-0-	884	884	71	1	813	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	991	-0-	991	1875	79	1	912	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	908	-0-	908	2783	73	1	835	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	949	-0-	949	3732	76	1	873	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3732					N	NO RPT					-0-

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
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	3	1	170	3	N	-0-					-0-
*12	173	X	173	-0-	-0-	-0-	2	1	171	3	N	-0-					-0-
*01	167	X	167	-0-	-0-	-0-	2	1	165	3	N	-0-					-0-
*02	146	X	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	3	N	-0-					-0-
*03	156	X	156	-0-	-0-	-0-	2	1	154	3	N	-0-					-0-
*04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	3	N	-0-					-0-
*05	143	X	143	-0-	-0-	-0-	2	1	141	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	140	-0-	140	140	2	1	138	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	157	-0-	157	297	2	1	155	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	144	-0-	144	441	2	1	142	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	151	-0-	151	592	3	1	148	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 4 RRCID -> 260705 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6401 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	45	1	510	3	N	-0-					-0-
*12	557	X	557	-0-	-0-	-0-	45	1	512	3	N	-0-					-0-
*01	537	X	537	-0-	-0-	-0-	43	1	494	3	N	-0-					-0-
*02	471	X	471	-0-	-0-	-0-	38	1	433	3	N	-0-					-0-
*03	500	X	500	-0-	-0-	-0-	40	1	460	3	N	-0-					-0-
*04	481	X	481	-0-	-0-	-0-	38	1	443	3	N	-0-					-0-
*05	459	X	459	-0-	-0-	-0-	37	1	422	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	450	-0-	450	450	36	1	414	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	505	-0-	505	955	41	1	464	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	462	-0-	462	1417	37	1	425	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	483	-0-	483	1900	38	1	445	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1900					N	NO RPT					-0-

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
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	5	1	340	3	N	-0-					-0-
*12	347	X	347	-0-	-0-	-0-	6	1	341	3	N	-0-					-0-
*01	334	X	334	-0-	-0-	-0-	5	1	329	3	N	-0-					-0-
*02	293	X	293	-0-	-0-	-0-	5	1	288	3	N	-0-					-0-
*03	312	X	312	-0-	-0-	-0-	5	1	307	3	N	-0-					-0-
*04	300	X	300	-0-	-0-	-0-	5	1	295	3	N	-0-					-0-
*05	286	X	286	-0-	-0-	-0-	5	1	281	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	280	-0-	280	280	4	1	276	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	314	-0-	314	594	5	1	309	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	288	-0-	288	882	5	1	283	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	301	-0-	301	1183	5	1	296	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J9 WELL #: 3 RRCID -> 260740 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	6	1	397	3	N	-0-					-0-
*12	405	X	405	-0-	-0-	-0-	7	1	398	3	N	-0-					-0-
*01	390	X	390	-0-	-0-	-0-	6	1	384	3	N	-0-					-0-
*02	342	X	342	-0-	-0-	-0-	5	1	337	3	N	-0-					-0-
*03	364	X	364	-0-	-0-	-0-	6	1	358	3	N	-0-					-0-
*04	350	X	350	-0-	-0-	-0-	6	1	344	3	N	-0-					-0-
*05	333	X	333	-0-	-0-	-0-	5	1	328	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	327	-0-	327	327	5	1	322	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	367	-0-	367	694	6	1	361	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	336	-0-	336	1030	5	1	331	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	351	-0-	351	1381	5	1	346	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1381					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
*11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	3	1	264	3	N	-0-					-0-
*12	268	X	268	-0-	-0-	-0-	3	1	265	3	N	-0-					-0-
*01	259	X	259	-0-	-0-	-0-	4	1	255	3	N	-0-					-0-
*02	227	X	227	-0-	-0-	-0-	3	1	224	3	N	-0-					-0-
*03	241	X	241	-0-	-0-	-0-	3	1	238	3	N	-0-					-0-
*04	232	X	232	-0-	-0-	-0-	3	1	229	3	N	-0-					-0-
*05	221	X	221	-0-	-0-	-0-	3	1	218	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	217	-0-	217	217	3	1	214	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	244	-0-	244	461	4	1	240	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	223	-0-	223	684	3	1	220	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	233	-0-	233	917	3	1	230	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	917					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 4 RRCID -> 260744 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	63	1	721	3	N	-0-					-0-
*12	787	X	787	-0-	-0-	-0-	63	1	724	3	N	-0-					-0-
*01	759	X	759	-0-	-0-	-0-	61	1	698	3	N	-0-					-0-
*02	665	X	665	-0-	-0-	-0-	53	1	612	3	N	-0-					-0-
*03	707	X	707	-0-	-0-	-0-	56	1	651	3	N	-0-					-0-
*04	680	X	680	-0-	-0-	-0-	54	1	626	3	N	-0-					-0-
*05	649	X	649	-0-	-0-	-0-	52	1	597	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	637	-0-	637	637	51	1	586	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	714	-0-	714	1351	57	1	657	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	654	-0-	654	2005	53	1	601	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	684	-0-	684	2689	55	1	629	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2689					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J6 WELL #: 3 RRCID -> 260778 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	7	1	437	3	N	-0-					-0-
*12	446	X	446	-0-	-0-	-0-	7	1	439	3	N	-0-					-0-
*01	430	X	430	-0-	-0-	-0-	7	1	423	3	N	-0-					-0-
*02	377	X	377	-0-	-0-	-0-	6	1	371	3	N	-0-					-0-
*03	401	X	401	-0-	-0-	-0-	7	1	394	3	N	-0-					-0-
*04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	6	1	379	3	N	-0-					-0-
*05	367	X	367	-0-	-0-	-0-	6	1	361	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	360	-0-	360	360	5	1	355	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	404	-0-	404	764	6	1	398	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	370	-0-	370	1134	6	1	364	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	387	-0-	387	1521	6	1	381	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1521					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K15 WELL #: 3 RRCID -> 260781 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5965 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	409	1	301	3	N	-0-					-0-
*12	712	X	712	-0-	-0-	-0-	410	1	302	3	N	-0-					-0-
*01	687	X	687	-0-	-0-	-0-	395	1	292	3	N	-0-					-0-
*02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	346	1	256	3	N	-0-					-0-
*03	640	X	640	-0-	-0-	-0-	368	1	272	3	N	-0-					-0-
*04	616	X	616	-0-	-0-	-0-	355	1	261	3	N	-0-					-0-
*05	587	X	587	-0-	-0-	-0-	338	1	249	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	576	-0-	576	576	331	1	245	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	646	-0-	646	1222	372	1	274	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	592	-0-	592	1814	341	1	251	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	619	-0-	619	2433	356	1	263	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2433					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH K16 WELL #: 2 RRCID -> 260782 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5953 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	645	1	475	3	N	-0-					1
*12	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	647	1	477	3	N	-0-					1
*01	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	624	1	460	3	N	-0-	1	1			-0-
*02	950	X	950	-0-	-0-	-0-	547	1	403	3	N	-0-					-0-
*03	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	581	1	429	3	N	-0-					-0-
*04	972	X	972	-0-	-0-	-0-	559	1	413	3	N	-0-					-0-
*05	926	X	926	-0-	-0-	-0-	533	1	393	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	909	-0-	909	909	523	1	386	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1020	-0-	1020	1929	587	1	433	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	934	-0-	934	2863	538	1	396	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	976	-0-	976	3839	562	1	414	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3839					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L3 WELL #: 4 RRCID -> 260900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5962 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	6	1	384	3	N	-0-					-0-
*12	391	X	391	-0-	-0-	-0-	6	1	385	3	N	-0-					-0-
*01	378	X	378	-0-	-0-	-0-	6	1	372	3	N	-0-					-0-
*02	331	X	331	-0-	-0-	-0-	5	1	326	3	N	-0-					-0-
*03	352	X	352	-0-	-0-	-0-	6	1	346	3	N	-0-					-0-
*04	338	X	338	-0-	-0-	-0-	5	1	333	3	N	-0-					-0-
*05	323	X	323	-0-	-0-	-0-	6	1	317	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	317	-0-	317	317	5	1	312	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	355	-0-	355	672	6	1	349	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	325	-0-	325	997	5	1	320	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	340	-0-	340	1337	5	1	335	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1337					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 3 RRCID -> 260901 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	6	1	416	3	N	-0-					-0-
*12	424	X	424	-0-	-0-	-0-	6	1	418	3	N	-0-					-0-
*01	409	X	409	-0-	-0-	-0-	6	1	403	3	N	-0-					-0-
*02	358	X	358	-0-	-0-	-0-	5	1	353	3	N	-0-					-0-
*03	381	X	381	-0-	-0-	-0-	6	1	375	3	N	-0-					-0-
*04	366	X	366	-0-	-0-	-0-	5	1	361	3	N	-0-					-0-
*05	349	X	349	-0-	-0-	-0-	5	1	344	3	N	-0-					-0-
*06	343	X	343	-0-	-0-	-0-	5	1	338	3	N	-0-					-0-
*07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	6	1	379	3	N	-0-					-0-
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	5	1	347	3	N	-0-					-0-
*09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	5	1	363	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 4 RRCID -> 260902 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6263 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	N	-0-					-0-
*12	94	X	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	3	N	-0-					-0-
*01	91	X	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	N	-0-					-0-
*02	80	X	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	N	-0-					-0-
*03	85	X	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	3	N	-0-					-0-
*04	82	X	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	N	-0-					-0-
*05	78	X	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	76	-0-	76	76	1	1	75	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	86	-0-	86	162	2	1	84	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	78	-0-	78	240	1	1	77	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	82	-0-	82	322	1	1	81	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	322					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH P10 WELL #: 3 RRCID -> 261676 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6278 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	95	1	1103	3	N	-0-			-0-
*12	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	96	1	1107	3	N	-0-			-0-
*01	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	92	1	1068	3	N	-0-			-0-
*02	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	81	1	936	3	N	-0-			-0-
*03	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	86	1	995	3	N	-0-			-0-
*04	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	83	1	957	3	N	-0-			-0-
*05	991	X	991	-0-	-0-	-0-	79	1	912	3	N	-0-			-0-
*06	973	X	973	-0-	-0-	-0-	78	1	895	3	N	-0-			-0-
*07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	87	1	1004	3	N	-0-			-0-
*08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	80	1	919	3	N	-0-			-0-
*09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	84	1	961	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 3 RRCID -> 261677 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6428 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-			-0-
*12	101	X	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-			-0-
*01	98	X	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-			-0-
*02	86	X	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-			-0-
*03	91	X	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-			-0-
*04	88	X	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-			-0-
*05	83	X	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		82	-0-	82	82	7	1	75	3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		92	-0-	92	174	8	1	84	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		84	-0-	84	258	7	1	77	3	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		88	-0-	88	346	7	1	81	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	346					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 3 RRCID -> 261688 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6123 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	6	1	387	3	N	-0-			-0-
*12	395	X	395	-0-	-0-	-0-	7	1	388	3	N	-0-			-0-
*01	381	X	381	-0-	-0-	-0-	6	1	375	3	N	-0-			-0-
*02	334	X	334	-0-	-0-	-0-	6	1	328	3	N	-0-			-0-
*03	355	X	355	-0-	-0-	-0-	6	1	349	3	N	-0-			-0-
*04	341	X	341	-0-	-0-	-0-	5	1	336	3	N	-0-			-0-
*05	325	X	325	-0-	-0-	-0-	5	1	320	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		319	-0-	319	319	5	1	314	3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		358	-0-	358	677	6	1	352	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		328	-0-	328	1005	5	1	323	3	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		343	-0-	343	1348	6	1	337	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1348					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH K14 WELL #: 4 RRCID -> 261689 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5944 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	437	1	323	3	N	-0-			-0-
*12	763	X	763	-0-	-0-	-0-	439	1	324	3	N	-0-			-0-
*01	736	X	736	-0-	-0-	-0-	423	1	313	3	N	-0-			-0-
*02	645	X	645	-0-	-0-	-0-	371	1	274	3	N	-0-			-0-
*03	686	X	686	-0-	-0-	-0-	395	1	291	3	N	-0-			-0-
*04	659	X	659	-0-	-0-	-0-	379	1	280	3	N	-0-			-0-
*05	629	X	629	-0-	-0-	-0-	362	1	267	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		617	-0-	617	617	355	1	262	3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		692	-0-	692	1309	398	1	294	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		634	-0-	634	1943	365	1	269	3	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		663	-0-	663	2606	382	1	281	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2606					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
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	57	1	653	3	N	-0-					-0-
*12	712	X	712	-0-	-0-	-0-	57	1	655	3	N	-0-					-0-
*01	687	X	687	-0-	-0-	-0-	55	1	632	3	N	-0-					-0-
*02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	48	1	554	3	N	-0-					-0-
*03	640	X	640	-0-	-0-	-0-	51	1	589	3	N	-0-					-0-
*04	616	X	616	-0-	-0-	-0-	50	1	566	3	N	-0-					-0-
*05	587	X	587	-0-	-0-	-0-	47	1	540	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	576	-0-	576	576	46	1	530	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	646	-0-	646	1222	52	1	594	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	592	-0-	592	1814	48	1	544	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	619	-0-	619	2433	50	1	569	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2433					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 9 RRCID -> 259324 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2804 - 3605

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BEASLEY-CONNEVAY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043086 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 2512 - 2696

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 043993 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780

05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	49	1	424	3	N	-0-					-0-
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	51	1	545	3	N	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	64	1	524	3	N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	42	1	481	3	N	-0-					-0-
09	600	N	468	-0-	-132	-0-	64	1	404	3	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALES, DAVID, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 043995 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781

05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	5	1	165	3	N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276	3	N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 045631 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734

05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	74	1	647	3	N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	72	1	775	3	N	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	93	1	758	3	N	-0-					-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	86	1	973	3	N	-0-					-0-
*09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	201	1	1265	3	N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 054199 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2954 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	32	1	279	3	N	-0-					-0-
06	390	N	298	-0-	-92	-0-	25	1	273	3	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	N	-0-					-0-
08	310	N	96	-0-	-214	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
09	300	N	112	-0-	-188	-0-	15	1	97	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 091696 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 2533 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 091697 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 C RRCID -> 182705 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 2872 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	16	1	43	3	N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. V. BOOTH ET AL WELL #: 12 RRCID -> 197792 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2838 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 7 RRCID -> 254643 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 2806 - 2816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2800) 52211 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DIRKS BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 256646 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 2817 - 2827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573		2573	-0-	-0-	-0-	681	1	1892	3	Y	-0-					-0-
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	539	1	1913	3	Y	-0-					-0-
07	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	586	1	1932	3	Y	-0-					-0-
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	502	1	2022	3	Y	-0-					-0-
*09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	514	1	1953	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
TRIPHENE MIDDLETON WELL #: 2802 RRCID -> 256029 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2828 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS) 52215 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. WELL #: B 1 RRCID -> 075410 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9596 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	4	1	442	2	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 9039 RRCID -> 181767 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900) 52220 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
MEADOR STATE WELL #: 20 RRCID -> 249033 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2895 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LAUREL (975) 52299 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 146963 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO (WILCOX) 53291 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 3R RRCID -> 114114 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6489 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONOR (FRIO S-5) 53297 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 212679 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8760 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1666	-0-	-318	-0-	224	1	1442	3	Y	-0-					30
06	1920	N	379	-0-	-1541	-0-	109	1	270	3	Y	-0-					30
07	1984	N	203	-0-	-1781	-0-	21	1	182	3	Y	-0-					30
08	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	102	1	1526	3	Y	-0-					30
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	139	1	1303	3	Y	-0-					30
10	DLQ	G-10	1543	-0-	1543	1543	95	1	1448	3	Y	-0-					30

ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 216346 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	566	-0-	-54	-0-	76	1	490	3	Y	-0-					15
06	570	N	182	-0-	-388	-0-	52	1	130	3	Y	-0-					15
07	620	N	72	-0-	-548	-0-	29	1	43	3	Y	-0-					15
08	558	N	213	-0-	-345	-0-	13	1	200	3	Y	-0-					15
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	86	1	810	3	Y	-0-					15
10	DLQ	G-10	815	-0-	815	815	50	1	765	3	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEPRECHAUN (3RD PUIG) 53306 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 257483 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9426 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	77	1	663	2	N	4					11
							4	9									
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	74	1	578	2	N	1					12
							1	9									
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	68	1	520	2	N	1					13
							1	9									
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	63	1	475	2	N	1	12	1			2
							1	9									
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	70	1	517	2	N	2					4
							2	9									
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	59	1	478	2	N	1					5
							1	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 16 RRCID -> 242207 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LEYENDECKER (6100) 53484 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BARRERA-LEYENDECKER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 169825 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6421 - 6427

05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	475	2	8	9	N	7					87
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	349	2	11	9	N	10					97
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	298	2	6	9	N	5					102
08	3100	N	6688	-0-	3588	3588	2598	1	4071	2	N	17					119
							19	9									
*09	3000	N	6672	-0-	3672	7260	2598	1	4071	2	N	3					122
							3	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7260					N	NO RPT					122

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 204766 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LIBRE (QUEEN CITY) 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LIBRE WELL #: 1 RRCID -> 181308 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10372 - 10407

05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	45	1	277	2	N	5					69
							6	9									
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	61	1	369	2	N	-0-					69
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	45	1	283	2	N	-0-					69
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	54	1	316	2	N	-0-					69
09	420	N	314	-0-	-106	-0-	48	1	266	2	N	-0-					69
10	341	N	274	-0-	-67	-0-	39	1	235	2	N	-0-					69

LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10372 - 10407

05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	296	1	1822	2	N	17					199
							19	9									
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	302	1	1825	2	N	5					204
							6	9									
07	2139	N	1983	-0-	-156	-0-	270	1	1690	2	N	21	185	1			40
							23	9									
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	322	1	1902	2	N	7					47
							8	9									
09	2130	N	2049	-0-	-81	-0-	313	1	1729	2	N	6					53
							7	9									
*10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	299	1	1798	2	N	5					58
							6	9									

LIBRE WELL #: 6 RRCID -> 184940 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10421 - 10450

05	620	N	533	-0-	-87	-0-	72	1	443	2	Y	16					47
							18	9									
06	600	N	444	-0-	-156	-0-	63	1	378	2	Y	3					50
							3	9									
07	496	N	284	-0-	-212	-0-	39	1	241	2	Y	4					54
							4	9									
08	527	N	402	-0-	-125	-0-	58	1	343	2	Y	1					55
							1	9									
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	71	1	394	2	Y	-0-					55
*10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	64	1	383	2	Y	9					64
							10	9									

LIBRE WELL #: 9 RRCID -> 186059 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438

05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	196	1	1204	2	N	32					80
							35	9									
06	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	180	1	1087	2	N	-0-					80
07	1457	N	1114	-0-	-343	-0-	153	1	957	2	N	4					84
							4	9									
08	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	191	1	1127	2	N	1					85
							1	9									
09	1260	N	1043	-0-	-217	-0-	157	1	865	2	N	19					104
							21	9									
*10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	190	1	1140	2	N	5					109
							6	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	155	N	43	-0-	-112	-0-	6	1	37	2	N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	N	-0-					27
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27

LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBRE WELL #: 12 RRCID -> 197731 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	250	1	1538	2	Y	1					23
							1	9									
06	1650	N	1238	-0-	-412	-0-	176	1	1062	2	Y	-0-					23
07	1705	N	1309	-0-	-396	-0-	180	1	1123	2	Y	5					28
							6	9									
08	1705	N	1373	-0-	-332	-0-	198	1	1169	2	Y	5					33
							6	9									
09	1230	N	619	-0-	-611	-0-	95	1	524	2	Y	-0-					33
*10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	207	1	1243	2	Y	7					40
							8	9									

LIBRE WELL #: 14 RRCID -> 211545 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10489 - 10514

05	1736	N	1067	-0-	-669	-0-	148	1	908	2	N	10					175
							11	9									
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	161	1	972	2	N	-0-					175
07	1116	N	958	-0-	-158	-0-	132	1	824	2	N	2					177
							2	9									
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	204	1	1204	2	N	20					197
							22	9									
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	252	1	1390	2	N	3					200
							3	9									
*10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	243	1	1460	2	N	3					203
							3	9									

LIBRE WELL #: 13 RRCID -> 212273 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10448 - 10481

05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	321	1	1975	2	N	8					135
							9	9									
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	352	1	2127	2	N	7					142
							8	9									
07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	342	1	2139	2	N	5					147
							6	9									
08	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	398	1	2351	2	N	3					150
							3	9									
09	2490	N	2173	-0-	-317	-0-	333	1	1836	2	N	4					154
							4	9									
10	2480	N	2199	-0-	-281	-0-	314	1	1885	2	N	-0-					154

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1507	-0-	-291	-0-	211	1	1296	2	N	-0-					17
06	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	204	1	1234	2	N	-0-					17
07	1705	N	1321	-0-	-384	-0-	182	1	1136	2	N	3					20
							3	9									
08	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	216	1	1277	2	N	-0-					20
09	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	204	1	1125	2	N	2					22
							2	9									
*10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	226	1	1359	2	N	55					77
							61	9									

LIBRE WELL #: 18 RRCID -> 213312 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10373 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	373	1	2295	2	N	19					99
							21	9									
06	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	409	1	2468	2	N	3					102
							3	9									
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	382	1	2387	2	N	23					125
							25	9									
08	2604	N	2589	-0-	-15	-0-	374	1	2211	2	N	4					129
							4	9									
09	2520	N	2409	-0-	-111	-0-	367	1	2025	2	N	15					144
							17	9									
*10	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	388	1	2332	2	N	11					155
							12	9									

LIBRE WELL #: 19 RRCID -> 213690 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10506 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	554	-0-	-438	-0-	77	1	471	2	N	5					111
							6	9									
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	70	1	425	2	N	-0-					111
07	403	N	352	-0-	-51	-0-	49	1	303	2	N	-0-					111
08	558	N	492	-0-	-66	-0-	71	1	421	2	N	-0-					111
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	105	1	577	2	N	-0-					111
*10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	83	1	496	2	N	2					113
							2	9									

LIBRE EAST WELL #: 1 RRCID -> 214704 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10520 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	177	1	1089	2	N	3					65
							3	9									
06	1440	N	1047	-0-	-393	-0-	149	1	898	2	N	-0-					65
07	1333	N	1089	-0-	-244	-0-	150	1	939	2	N	-0-					65
08	1271	N	913	-0-	-358	-0-	132	1	781	2	N	-0-					65
09	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	154	1	848	2	N	2					67
							2	9									
10	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	150	1	902	2	N	-0-					67

LIBRE EAST WELL #: 3 RRCID -> 215120 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10401 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	171	1	1049	2	N	25					147
							28	9									
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	137	1	826	2	N	-0-					147
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	153	1	958	2	N	-0-					147
08	1240	N	912	-0-	-328	-0-	132	1	780	2	N	-0-					147
09	960	N	918	-0-	-42	-0-	141	1	777	2	N	-0-					147
10	1116	N	965	-0-	-151	-0-	136	1	818	2	N	10					157
							11	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 17 RRCID -> 216115 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10405 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	283	1	1742	2	N	2					35
							2	9									
06	2190	N	1940	-0-	-250	-0-	275	1	1662	2	N	3					38
							3	9									
07	2108	N	1966	-0-	-142	-0-	271	1	1693	2	N	2					40
							2	9									
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	295	1	1745	2	N	8					48
							9	9									
09	1950	N	1839	-0-	-111	-0-	281	1	1554	2	N	4					52
							4	9									
*10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	319	1	1915	2	N	-0-					52

LIBRE WELL #: 27 RRCID -> 216535 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	892	-0-	-69	-0-	124	1	765	2	N	3					58
							3	9									
06	1260	N	1121	-0-	-139	-0-	158	1	955	2	N	7					65
							8	9									
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	161	1	1005	2	N	3					68
							3	9									
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	136	1	806	2	N	4					72
							4	9									
09	1110	N	833	-0-	-277	-0-	128	1	705	2	N	-0-					72
*10	1178	N	854	-0-	-324	-0-	122	1	732	2	N	-0-					72

LIBRE WELL #: 16 RRCID -> 216582 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10472 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69	X	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	Y	-0-					29
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					29
07	15	X	15	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	1	1	1			29
							1	9									
08	T. A.		32	-0-	32	32	5	1	27	2	Y	-0-					29
09	T. A.		4	-0-	4	36	1	1	3	2	Y	-0-					29
*10	60	N	24	-0-	-36	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					29

LIBRE WELL #: 23 RRCID -> 216709 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		209	-0-	209	209	30	1	179	2	Y	-0-					18
09	T. A.		47	-0-	47	256	7	1	40	2	Y	-0-					18
*10	T. A.		24	-0-	24	280	3	1	21	2	Y	-0-					18

LIBRE WELL #: 20 RRCID -> 216976 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10400 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	119	1	735	2	Y	3					86
							3	9									
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	82	1	494	2	Y	1					87
							1	9									
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	137	1	858	2	Y	11					98
							12	9									
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	112	1	663	2	Y	3					101
							3	9									
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	100	1	552	2	Y	-0-					101
*10	589	N	545	-0-	-44	-0-	78	1	467	2	Y	-0-					101

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	EOM BALANCE
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	296	1	1824	2	Y	40			184
							44	9							
06	2250	N	2060	-0-	-190	-0-	292	1	1765	2	Y	3			187
							3	9							
07	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	291	1	1818	2	Y	42	179	1	50
							46	9							
08	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	301	1	1782	2	Y	21			71
							23	9							
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	325	1	1792	2	Y	16			87
							18	9							
*10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	298	1	1791	2	Y	58			145
							64	9							

LIBRE WELL #: 5R RRCID -> 218281 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10415 - 10436

05	72	X	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	2	Y	-0-			6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	-0-			6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
09	T. A.		34	-0-	34	34	5	1	29	2	Y	-0-			6
10	T. A.		41	-0-	41	75	6	1	35	2	Y	-0-			6

LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	80	1	490	2	N	21			125
							23	9							
06	660	N	511	-0-	-149	-0-	73	1	438	2	N	-0-			125
07	682	N	616	-0-	-66	-0-	85	1	531	2	N	-0-			125
08	589	N	505	-0-	-84	-0-	73	1	432	2	N	-0-			125
09	510	N	436	-0-	-74	-0-	67	1	369	2	N	-0-			125
*10	620	N	419	-0-	-201	-0-	60	1	357	2	N	2			127
							2	9							

LIBRE EAST WELL #: 8 RRCID -> 218645 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10433 - 10452

05	775	N	689	-0-	-86	-0-	96	1	593	2	N	-0-			151
06	780	N	598	-0-	-182	-0-	85	1	512	2	N	1			152
							1	9							
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	145	1	905	2	N	2			154
							2	9							
08	713	N	519	-0-	-194	-0-	75	1	444	2	N	-0-			154
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	87	1	480	2	N	-0-			154
*10	1023	N	467	-0-	-556	-0-	66	1	399	2	N	2			156
							2	9							

LIBRE WELL #: 24 RRCID -> 219891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10471 - 10489

05	2449	N	2170	-0-	-279	-0-	297	1	1827	2	Y	42			145
							46	9							
06	2340	N	2269	-0-	-71	-0-	321	1	1942	2	Y	5	138	1	12
							6	9							
07	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	370	1	2312	2	Y	6			18
							7	9							
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	336	1	1983	2	Y	15			33
							17	9							
09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	397	1	2190	2	Y	7			40
							8	9							
*10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	364	1	2188	2	Y	-0-			40

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE EAST WELL #: 9 RRCID -> 221278 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	70	1	431	2	Y	3					129
							3	9									
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	76	1	462	2	Y	-0-					129
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	79	1	495	2	Y	1					130
							1	9									
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	72	1	425	2	Y	-0-					130
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	85	1	471	2	Y	-0-					130
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	73	1	436	2	Y	-0-					130

LIBRE WELL #: 32 RRCID -> 221540 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	445	-0-	-51	-0-	62	1	380	2	N	3					100
							3	9									
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	50	1	300	2	N	-0-					100
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	60	1	374	2	N	2					102
							2	9									
08	434	N	375	-0-	-59	-0-	54	1	321	2	N	-0-					102
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	76	1	422	2	N	1					103
							1	9									
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	63	1	379	2	N	22					125
							24	9									

LIBRE WELL #: 31 RRCID -> 221621 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10525 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	131	1	809	2	Y	-0-					24
06	600	N	452	-0-	-148	-0-	64	1	388	2	Y	-0-					24
07	837	N	692	-0-	-145	-0-	95	1	597	2	Y	-0-					24
08	837	N	479	-0-	-358	-0-	69	1	410	2	Y	-0-					24
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	103	1	570	2	Y	-0-					24
*10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	101	1	609	2	Y	3					27
							3	9									

LIBRE WELL #: 34 RRCID -> 222129 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	226	1	1391	2	Y	3					182
							3	9									
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	222	1	1338	2	Y	-0-					182
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	247	1	1543	2	Y	36	184	1			34
							40	9									
08	1612	N	1447	-0-	-165	-0-	207	1	1226	2	Y	13					47
							14	9									
09	1560	N	1384	-0-	-176	-0-	212	1	1170	2	Y	2					49
							2	9									
10	1829	N	1408	-0-	-421	-0-	201	1	1205	2	Y	2					51
							2	9									

LIBRE WELL #: 33 RRCID -> 222202 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10340 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	7	1	41	2	Y	1					29
							1	9									
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	Y	-0-					29
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					29
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	8	1	49	2	Y	-0-					29
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	4	1	24	2	Y	-0-					29
*10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	2	Y	-0-					29

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 35 RRCID -> 222349 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2725	-0-	-127	-0-	379	1	2332	2	Y	13					37
							14	9									
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	466	1	2816	2	Y	25					62
							28	9									
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	402	1	2515	2	Y	36					98
							40	9									
08	2914	X	2540	-0-	-374	-0-	366	1	2166	2	Y	7					105
							8	9									
09	3300	X	1481	-0-	-1819	-0-	227	1	1252	2	Y	2					107
							2	9									
*10	3348	X	2566	-0-	-782	-0-	359	1	2156	2	Y	46					153
							51	9									

LIBRE WELL #: 36 RRCID -> 222399 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10391 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	118	1	724	2	Y	21					74
							23	9									
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	109	1	658	2	Y	2	47	1			29
							2	9									
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	225	1	1408	2	Y	-0-					29
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	199	1	1176	2	Y	8					37
							9	9									
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	175	1	965	2	Y	3					40
							3	9									
*10	1643	N	1291	-0-	-352	-0-	184	1	1107	2	Y	-0-					40

LIBRE WELL #: 26 RRCID -> 222579 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10416 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	Y	-0-					5
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	2	Y	-0-					5
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	24	1	148	2	Y	-0-					5
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	65	2	Y	-0-					5
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	Y	-0-					5
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	10	1	59	2	Y	-0-					5

LIBRE WELL #: 37 RRCID -> 225664 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10560 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	20	1	125	2	Y	-0-					34
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	14	1	82	2	Y	-0-					34
07	186	N	51	-0-	-135	-0-	7	1	44	2	Y	-0-	4	1			30
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	18	1	107	2	Y	-0-					30
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	11	1	63	2	Y	1					31
							1	9									
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	52	2	Y	2					33
							2	9									

LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	50	1	310	2	Y	1					43
							1	9									
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					43
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	40	1	249	2	Y	-0-					43
08	372	N	49	-0-	-323	-0-	7	1	42	2	Y	-0-					43
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	2	Y	-0-					43
*10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	55	1	328	2	Y	-0-					43

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
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	43	1	267	2	Y	2					88
							2	9									
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	38	1	229	2	Y	-0-					88
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	35	1	216	2	Y	-0-					88
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	30	1	180	2	Y	-0-					88
09	240	N	192	-0-	-48	-0-	29	1	163	2	Y	-0-					88
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	36	1	215	2	Y	-0-					88

LIL MISS (PETTUS) 53567 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 C RRCID -> 130008 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4596 - 4602

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LIL MISS (PETTUS 3290) 53567 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MOFFETT L.P. EST WELL #: 2026 RRCID -> 123154 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3289 - 3297

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MOFFETT, L.P. WELL #: 4277 RRCID -> 126054 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LIL MISS (P-2) 53567 606 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 T RRCID -> 165117 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4644 - 4649

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69

LILIA (WILCOX) 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI, LILIA WELL #: 1 RRCID -> 085338 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9135 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	40	1	378	2	N	6	7	1			163
							7	9									
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	42	1	364	2	N	7	7	1			163
							8	9									
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	24	1	216	2	N	4					167
							4	9									
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	50	1	425	2	N	6	7	1			166
							7	9									
09	420	N	307	-0-	-113	-0-	35	1	265	2	N	6	6	1			166
							7	9									
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	25	1	211	2	N	4	6	1			164
							4	9									

BRUNI, LILIA WELL #: 6 RRCID -> 163688 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9116 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	199	1	1904	2	N	6	7	1			3
							7	9									
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	124	1	1069	2	N	6	7	1			2
							7	9									
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	73	1	665	2	N	5					7
							6	9									
08	1116	N	718	-0-	-398	-0-	75	1	637	2	N	5	6	1			6
							6	9									
09	1080	N	635	-0-	-445	-0-	74	1	554	2	N	6	6	1			6
							7	9									
*10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	96	1	805	2	N	4	6	1			4
							4	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 8 RRCID -> 164874 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8982 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	47	1	447	2	Y	7	7	1			95
							8	9									
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	44	1	380	2	Y	6	7	1			94
							7	9									
07	403	N	307	-0-	-96	-0-	30	1	271	2	Y	5					99
							6	9									
08	496	N	453	-0-	-43	-0-	47	1	400	2	Y	5	6	1			98
							6	9									
09	420	N	331	-0-	-89	-0-	38	1	287	2	Y	5	6	1			97
							6	9									
10	DLQ G-10		317	-0-	317	317	33	1	278	2	Y	5	6	1			96
							6	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
05	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	119	1 4 9	953	2	Y	4					15
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	183	1 6 9	1654	2	Y	5	12	1			8
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	84	1 3 9	635	2	Y	3					11
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	176	1 4 9	1649	2	Y	4					15
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	191	1 6 9	1735	2	Y	5	13	1			7
*10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	167	1 4 9	1417	2	Y	4					11

BRUNI-SUMMERS WELL #: 10 RRCID -> 170860 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2502	-0-	-133	-0-	275	1 30 9	2197	2	Y	27					93
06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	267	1 26 9	2411	2	Y	24	74	1			43
07	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	338	1 23 9	2552	2	Y	21					64
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	288	1 26 9	2704	2	Y	24					88
09	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	276	1 25 9	2504	2	Y	23	78	1			33
*10	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	298	1 26 9	2521	2	Y	24					57

BRUNI-SUMMERS WELL #: 16 RRCID -> 174429 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9066 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	35	1 8 9	339	2	Y	7	7	1			9
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	32	1 7 9	272	2	Y	6	7	1			8
07	372	N	226	-0-	-146	-0-	22	1 7 9	197	2	Y	6					14
08	372	N	275	-0-	-97	-0-	28	1 6 9	241	2	Y	5	6	1			13
09	300	N	225	-0-	-75	-0-	26	1 7 9	192	2	Y	6	6	1			13
10	DLQ	G-10	223	-0-	223	223	23	1 4 9	196	2	Y	4	6	1			11

BRUNI-SUMMERS WELL #: 15 RRCID -> 175840 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8769 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	16	1 8 9	157	2	N	7	7	1			52
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	17	1 7 9	143	2	N	6	7	1			51
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	10	1 6 9	90	2	N	5					56
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	16	1 6 9	134	2	N	5	6	1			55
09	180	N	134	-0-	-46	-0-	15	1 7 9	112	2	N	6	6	1			55
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1 4 9	106	2	N	4	6	1			53

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
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	220	1	1762	2	Y	16					54
							18	9									
06	2190	N	2019	-0-	-171	-0-	200	1	1804	2	Y	14	43	1			25
							15	9									
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	263	1	1988	2	Y	12					37
							13	9									
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	235	1	2206	2	Y	14					51
							15	9									
09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	220	1	1996	2	Y	13	45	1			19
							14	9									
*10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	242	1	2053	2	Y	14					33
							15	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 17 RRCID -> 183605 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8914 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	40	1	387	2	Y	6	7	1			18
							7	9									
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	39	1	336	2	Y	6	7	1			17
							7	9									
07	403	N	293	-0-	-110	-0-	28	1	259	2	Y	5					22
							6	9									
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	42	1	356	2	Y	5	6	1			21
							6	9									
09	390	N	305	-0-	-85	-0-	35	1	263	2	Y	6	6	1			21
							7	9									
10	DLQ G-10		315	-0-	315	315	33	1	278	2	Y	4	6	1			19
							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
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	59	1	472	2	Y	6					23
							7	9									
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	26	1	234	2	Y	6	18	1			11
							7	9									
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	34	1	258	2	Y	5					16
							6	9									
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	29	1	273	2	Y	6					22
							7	9									
09	270	N	230	-0-	-40	-0-	22	1	202	2	Y	5	19	1			8
							6	9									
10	310	N	250	-0-	-60	-0-	26	1	217	2	Y	6					14
							7	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	57	1	459	2	Y	6					23
							7	9									
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	45	1	405	2	Y	6	18	1			11
							7	9									
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	57	1	427	2	Y	5					16
							6	9									
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	48	1	448	2	Y	6					22
							7	9									
09	450	N	391	-0-	-59	-0-	38	1	347	2	Y	5	19	1			8
							6	9									
10	DLQ G-10		407	-0-	407	407	42	1	358	2	Y	6					14
							7	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 22 RRCID -> 190614 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8888 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILIA (WILCOX 8700) 53571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 215506 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 8770 - 8806

05	2294	N	2230	-0-	-64	-0-	211	1	2012	2	N	6	6	1					42
							7	9											
06	1830	N	1688	-0-	-142	-0-	175	1	1506	2	N	6	7	1					41
							7	9											
07	1457	N	1119	-0-	-338	-0-	110	1	1003	2	N	5							46
							6	9											
08	2232	N	1592	-0-	-640	-0-	167	1	1419	2	N	5	7	1					44
							6	9											
09	1680	N	1319	-0-	-361	-0-	154	1	1158	2	N	6	6	1					44
							7	9											
*10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	141	1	1190	2	N	4	6	1					42
							4	9											

LIZ (LOBO 6) 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 5 RRCID -> 221759 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8895 - 9061

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT		219	-0-	219	B	-24810	58	1	107	2	N	-0-						1
								54	3										
08	14B2 EXT		199	-0-	199	B	-24611	54	1	98	2	N	-0-						1
								47	3										
09	14B2 EXT		195	-0-	195	B	-24416	52	1	97	2	N	-0-						1
								46	3										
10	0	#	196	-0-	196	B	-24220	52	1	102	2	N	-0-						1
								42	3										

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 45 RRCID -> 262327 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614

05	1178	N	1177	-0-	-1	B	-58117	108	1	1063	3	N	5	9	1				2
								6	9										
06	1140	N	943	-0-	-197	B	-58117	96	1	843	2	N	4						6
								4	9										
07	1178	N	443	-0-	-735	B	-58117	46	1	390	3	N	6	8	1				4
								7	9										
08	1178	N	58	-0-	-1120	B	-58117	5	1	47	3	N	5						9
								6	9										
09	930	N	537	-0-	-393	B	-58117	60	1	474	3	N	3	9	1				3
								3	9										
10	434	N	367	-0-	-67	B	-58117	39	1	324	3	N	4						7
								4	9										

LIZ (8100) 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 15-C RRCID -> 152892 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8056 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 16 RRCID -> 155149 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		703	-0-	703	2533	703	3			N	-0-					23
06	3108	X	575	-0-	-2533	-0-	575	3			N	-0-					23
07	868	N	544	-0-	-324	-0-	544	3			N	-0-					23
08	713	N	481	-0-	-232	-0-	481	3			N	-0-					23
09	570	N	266	-0-	-304	-0-	266	3			N	-0-					23
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					23

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
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					10
06	900	N	841	-0-	-59	-0-	841	3			N	-0-					10
07	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	3			N	-0-					10
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					10
*09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					10
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					10

HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 204088 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 5 RRCID -> 210522 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8538 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

LIZ (8200) 54194 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 7 RRCID -> 211342 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8478 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	90 53	1 3	199	2	N	-0-					3
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	79 58	1 3	158	2	N	-0-					3
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	73 67	1 3	135	2	N	-0-					3
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	41 35	1 3	74	2	N	-0-					3
09	210	N	122	-0-	-88	-0-	32 29	1 3	61	2	N	-0-					3
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	73 61	1 3	147	2	N	-0-					3

HUBBERD "B" WELL #: 6 RRCID -> 212827 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 8624 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	524 307	1 3	1162	2	N	-0-					5
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	516 376	1 3	1030	2	N	-0-					5
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	535 495	1 3	987	2	N	-0-					5
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	560 478	1 3	1007	2	N	-0-					5
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	537 465	1 3	991	2	N	-0-					5
*10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	543 448	1 3	1079	2	N	-0-					5

LIZ (8840) 54194 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD TRUST WELL #: 74 RRCID -> 215850 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8788 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 2 RRCID -> 149470 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8564 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	753	3	1	9	N	1	1	8			16
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					16
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1207	3	4	9	N	4					20
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					20
*09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					20
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					20

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD WELL #: 4 RRCID -> 149895 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1719	-0-	-265	-0-	1716	3	3	9	N	3					110
06	1710	N	1218	-0-	-492	-0-	1217	3	1	9	N	1					111
07	1612	N	499	-0-	-1113	-0-	498	3	1	9	N	1					112
08	1705	N	1536	-0-	-169	-0-	1536	3			N	-0-	89	1			23
*09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					23
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					23

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
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1308	3	9	9	N	8					57
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					57
07	1364	N	932	-0-	-432	-0-	930	3	2	9	N	2					59
08	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	1176	3	4	9	N	4					63
09	1230	N	1084	-0-	-146	-0-	1084	3			N	-0-					63
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					63

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 150071 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 8 RRCID -> 150833 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
*09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 6 RRCID -> 151297 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					39
06	420	N	306	-0-	-114	-0-	306	3			N	-0-					39
07	527	N	288	-0-	-239	-0-	288	3			N	-0-					39
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					39
*09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					39
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					39

HUBBERD WELL #: 12 RRCID -> 152213 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 13 RRCID -> 152583 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 15 T RRCID -> 153746 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8758 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 11 RRCID -> 154061 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024

05	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	3			N	-0-					13
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					13
07	589	N	407	-0-	-182	-0-	407	3			N	-0-					13
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					13
09	510	N	185	-0-	-325	-0-	185	3			N	-0-					13
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					13

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 154103 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM HUBBERD "C1" WELL #: 55 RRCID -> 191700 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486

05	2821	X	997	-0-	-1824	-0-	996	3	1	9	N	1					140
06	2730	X	1518	-0-	-1212	-0-	1518	3			N	-0-					140
07	2821	X	1374	-0-	-1447	-0-	1374	3			N	-0-					140
08	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	2675	3			N	-0-					140
09	2670	X	2508	-0-	-162	-0-	2505	3	3	9	N	3					143
10	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					143

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 196616 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456

05	3255	X	2402	-0-	-853	-0-	2399	3	3	9	N	3					27
06	3150	X	2657	-0-	-493	-0-	2651	3	6	9	N	5	2	8			30
07	3255	X	2305	-0-	-950	-0-	2305	3			N	-0-					30
08	3255	X	2565	-0-	-690	-0-	2565	3			N	-0-					30
*09	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					30
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					30

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 63 RRCID -> 197020 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 66 RRCID -> 197029 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9322 - 9616

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 64 RRCID -> 197051 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8606 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					122
06	720	N	518	-0-	-202	-0-	518	3			N	-0-					122
07	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	3			N	-0-					122
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					122
*09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					122
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					122

HUBBERD WELL #: 71 RRCID -> 205357 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD ESTATE "D" WELL #: 68ST RRCID -> 209836 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	1873	-0-	-886	-0-	1873	3			N	-0-					63
06	2370	X	1632	-0-	-738	-0-	1632	3			N	-0-					63
07	2077	X	1445	-0-	-632	-0-	1445	3			N	-0-					63
08	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					63
*09	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					63
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					63

HUBBERD, WM. "C-1" WELL #: 76 RRCID -> 210773 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	821	-0-	-1938	-0-	819	3	2	9	N	2					58
06	2340	X	1377	-0-	-963	-0-	1373	3	4	9	N	4					62
07	2418	X	2033	-0-	-385	-0-	2022	3	11	9	N	10					72
08	2418	X	2375	-0-	-43	-0-	2365	3	10	9	N	9					81
*09	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2333	3	10	9	N	9					90
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					90

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	249	1	2183	3	Y	-0-					3
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	145	1	1424	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
07	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	201	1	1962	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	1792	-0-	-626	-0-	190	1	1602	3	Y	-0-					-0-
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	148	1	1547	3	Y	-0-					-0-
*10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	178	1	2046	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 17 RRCID -> 146527 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	1183	1	10383	3	Y	-0-					42
06	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	966	1	9469	2	Y	27	49	1			20
							30	9									
07	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	946	1	9219	3	Y	-0-					20
08	9920	X	9305	-0-	-615	-0-	982	1	8323	3	Y	-0-					20
09	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	877	1	9114	3	Y	-0-					20
10	11067	X	10197	-0-	-870	-0-	817	1	9380	3	Y	-0-					20

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
05	2292	N	2292	-0-		-0-	-0-	211	1	2074	3	Y	6	10	1			-0-
								7	9									
06	2034	N	2034	-0-		-0-	-0-	207	1	1821	2	Y	5					5
								6	9									
07	1860	N	1856	-0-		-4	-0-	193	1	1655	3	Y	7	10	1			2
								8	9									
08	2294	N	2025	-0-		-269	-0-	205	1	1813	3	Y	6					8
								7	9									
09	2040	N	1878	-0-		-162	-0-	209	1	1666	3	Y	3	11	1			-0-
								3	9									
*10	2134	N	2134	-0-		-0-	-0-	232	1	1898	3	Y	4					4
								4	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
05	592	N	592	-0-		-0-	-0-	55	1	536	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
06	569	N	569	-0-		-0-	-0-	58	1	510	2	Y	1					1
								1	9									
07	591	N	591	-0-		-0-	-0-	61	1	528	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
08	592	N	592	-0-		-0-	-0-	60	1	531	3	Y	1					2
								1	9									
09	574	N	574	-0-		-0-	-0-	64	1	509	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
*10	655	N	655	-0-		-0-	-0-	72	1	582	3	Y	1					2
								1	9									

HUBBERD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 153621 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034

05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 21 RRCID -> 153714 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1096	-0-		-20	-0-	112	1	984	3	Y	-0-					2
06	1082	N	1082	-0-		-0-	-0-	100	1	980	2	Y	2	4	1			-0-
								2	9									
07	1093	N	1093	-0-		-0-	-0-	102	1	991	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	890	-0-		-195	-0-	94	1	796	3	Y	-0-					-0-
09	1105	N	1105	-0-		-0-	-0-	97	1	1008	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1069	-0-		-16	-0-	85	1	984	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 22 RRCID -> 154928 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	619	N	619	-0-		-0-	-0-	63	1	556	3	Y	-0-					1
06	603	N	603	-0-		-0-	-0-	56	1	545	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
07	643	N	643	-0-		-0-	-0-	60	1	583	3	Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-		-0-	-0-	63	1	538	3	Y	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-		-0-	-0-	54	1	562	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	640	-0-		-11	-0-	51	1	589	3	Y	-0-					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 24 RRCID -> 156918 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	338	1	3324	3	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3307	-0-	-23	-0-	338	1	2969	2	Y	-0-					-0-
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	377	1	3247	3	Y	-0-					-0-
08	3658	X	3577	-0-	-81	-0-	364	1	3213	3	Y	-0-					-0-
09	3540	X	916	-0-	-2624	-0-	102	1	814	3	Y	-0-					-0-
10	3658	X	1337	-0-	-2321	-0-	146	1	1191	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 25 RRCID -> 157551 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361

05	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	1236	1	12157	3	Y	41	74	1			4
							45	9									
06	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	1316	1	11574	2	Y	37					41
							41	9									
07	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	1365	1	11730	3	Y	50	70	1			21
							55	9									
08	13423	X	12896	-0-	-527	-0-	1306	1	11543	3	Y	43					64
							47	9									
09	12990	X	11823	-0-	-1167	-0-	1320	1	10483	3	Y	18	71	1			11
							20	9									
10	13423	X	12313	-0-	-1110	-0-	1339	1	10943	3	Y	28					39
							31	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 28 RRCID -> 171237 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573

05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	432	1	3793	3	N	-0-					16
06	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	349	1	3417	2	N	10	18	1			8
							11	9									
07	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	370	1	3611	3	N	-0-					8
08	3844	X	3738	-0-	-106	-0-	395	1	3343	3	N	-0-					8
09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	373	1	3870	3	N	-0-					8
*10	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	341	1	3922	3	N	-0-					8

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 30 RRCID -> 173048 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549

05	4371	X	3675	-0-	-696	-0-	376	1	3299	3	Y	-0-					16
06	4230	X	3537	-0-	-693	-0-	326	1	3201	2	Y	9	16	1			9
							10	9									
07	4371	X	3756	-0-	-615	-0-	350	1	3406	3	Y	-0-					9
08	4371	X	3267	-0-	-1104	-0-	345	1	2922	3	Y	-0-					9
09	3570	X	3415	-0-	-155	-0-	300	1	3115	3	Y	-0-					9
10	3751	X	3551	-0-	-200	-0-	284	1	3267	3	Y	-0-					9

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 18 RRCID -> 183083 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117

05	434	N	430	-0-	-4	-0-	40	1	389	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	41	1	362	2	Y	1					3
							1	9									
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	44	1	376	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	43	1	378	3	Y	1					3
							1	9									
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	45	1	361	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	46	1	378	3	Y	1					3
							1	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 195183 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8530 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	46	1	452	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	50	1	437	2	Y	1					4
							1	9									
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	50	1	430	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	47	1	412	3	Y	1					5
							1	9									
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	49	1	390	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
10	496	N	403	-0-	-93	-0-	43	1	359	3	Y	1					5
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 29 RRCID -> 197445 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586

05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	14	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	3	Y	-0-					-0-
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 37 RRCID -> 213305 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599

05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 41 RRCID -> 222956 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566

05	6479	X	6308	-0-	-171	-0-	646	1	5662	3	N	-0-					24
06	6270	X	5605	-0-	-665	-0-	518	1	5073	2	N	13	23	1			14
							14	9									
07	6479	X	5471	-0-	-1008	-0-	509	1	4962	3	N	-0-					14
08	6479	X	5106	-0-	-1373	-0-	539	1	4567	3	N	-0-					14
09	6090	X	5467	-0-	-623	-0-	480	1	4987	3	N	-0-					14
10	6293	X	5893	-0-	-400	-0-	473	1	5420	3	N	-0-					14

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 43 RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232

05	2976	X	2888	-0-	-88	-0-	266	1	2607	3	N	14	25	1			7
							15	9									
06	2700	X	2006	-0-	-694	-0-	203	1	1790	2	N	12					19
							13	9									
07	2728	X	2654	-0-	-74	-0-	274	1	2361	3	N	17	23	1			13
							19	9									
08	2883	X	2759	-0-	-124	-0-	279	1	2465	3	N	14					27
							15	9									
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	325	1	2583	3	N	8	25	1			10
							9	9									
*10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	328	1	2681	3	N	12					22
							13	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 46 RRCID -> 260394 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	301	1	2959	3	N	10	19	1			-0-
							11	9									
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	318	1	2796	2	N	9					9
							10	9									
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	326	1	2800	3	N	13	18	1			4
							14	9									
08	3286	X	2779	-0-	-507	-0-	281	1	2486	3	N	11					15
							12	9									
09	3180	X	2604	-0-	-576	-0-	290	1	2307	3	N	6	19	1			2
							7	9									
10	3286	X	2593	-0-	-693	-0-	281	1	2302	3	N	9					11
							10	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					60
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	101	1	112	2	N	18	45	1			33
							20	9									
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	211	1	180	2	N	32	15	1			50
							35	9									
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	433	1	415	2	N	39	78	1			11
							43	9									
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	569	1	634	2	N	38	48	1			1
							42	9									
*10	3100	N	3848	-0-	748	748	1999	1	1773	2	N	69	48	1			22
							76	9									

LOCKHART (PETTUS, GAS) 54312 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 26 RRCID -> 199154 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					60
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	101	1	112	2	N	18	45	1			33
							20	9									
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	211	1	180	2	N	32	15	1			50
							35	9									
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	447	1	428	2	N	39	78	1			11
							43	9									
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	569	1	634	2	N	38	48	1			1
							42	9									
*10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	400	1	355	2	N	23	16	1			8
							25	9									

LOCKHART (3700) 54312 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
RESS PRODUCTION CO. 703465
GUERRA, H. P., ET AL WELL #: 2VT RRCID -> 045455 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 4435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
05	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	124	1	1711	3	Y	22	39	1	1	8	6
							24	9									
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	120	1	1423	3	Y	22	1	8			27
							24	9									
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	124	1	1465	3	Y	37	55	1			9
							41	9									
08	1860	N	1032	-0-	-828	-0-	62	1	940	3	Y	27					36
							30	9									
09	1560	N	914	-0-	-646	-0-	60	1	831	3	Y	21	56	1			1
							23	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	2542	N	1480	-0-	-1062	-0-	124	1	1332	3	Y	22	59	1	1	8	24
							24	9									
06	2130	N	1311	-0-	-819	-0-	120	1	1180	3	Y	10	1	8			33
							11	9									
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	62	1	954	3	Y	23	35	1			21
							25	9									
08	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	124	1	1155	3	Y	10					31
							11	9									
09	1320	N	327	-0-	-993	-0-	30	1	297	3	Y	-0-					31
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	124	1	1371	3	Y	13	32	1			2
							14	9									
06	1410	N	995	-0-	-415	-0-	60	1	923	3	Y	11	1	8			12
							12	9									
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	124	1	1032	3	Y	20	30	1			2
							22	9									
08	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	124	1	1160	3	Y	15					17
							17	9									
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	120	1	1061	3	Y	10	18	1			9
							11	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

CLARK-SAIN WELL #: 7 RRCID -> 195640 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	124	1	2283	3	Y	26	60	1	1	8	28
							29	9									
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	120	1	2314	3	Y	26	1	8			53
							29	9									
07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	124	1	2422	3	Y	39	59	1			33
							43	9									
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	124	1	2157	3	Y	53					86
							58	9									
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	120	1	2257	3	Y	39	115	1			10
							43	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

CLARK-SAIN WELL #: 14 RRCID -> 213684 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	390	-0-	-137	-0-	31	1	359	3	Y	-0-					12
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	60	1	664	3	Y	-0-					12
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	62	1	673	3	Y	-0-					12
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	62	1	828	3	Y	-0-					12
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	60	1	692	3	Y	-0-					12
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

LOMA BLANCA (FRIO 7300) 54492 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267336 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7290 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (9000) 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
TRAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030457 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 9610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	155	-0-	155	155	155	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	8598	-0-	-2376	-0-	8592	3	6	9	Y	5					25
06	9510	X	7837	-0-	-1673	-0-	7831	3	6	9	Y	5					30
07	9827	X	5477	-0-	-4350	-0-	5476	3	1	9	Y	1					31
08	9517	X	7300	-0-	-2217	-0-	7297	3	3	9	Y	3					34
09	8340	X	7570	-0-	-770	-0-	7569	3	1	9	Y	1					35
10	DLQ	G-10	7255	-0-	7255	7255	7248	3	7	9	Y	6					41

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (9400) 54492 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
TRAD, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197105 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9525 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE) 54507 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
STATE 214 WELL #: 1 RRCID -> 159064 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10990 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE) //CONT.// 54507 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
WELDERS HEIRS 215 WELL #: 1 RRCID -> 162909 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 13745 PERF.12248 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	3063	1	6615	3	N	-0-					-0-
06	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	2328	1	8267	3	N	-0-					-0-
07	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	937	1	8402	3	N	-0-					-0-
08	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	2397	1	7060	3	N	-0-					-0-
09	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	1788	1	7081	3	N	-0-					-0-
*10	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	979	1	7018	3	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EXXON STATE WELL #: 4 RRCID -> 200643 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8766 - 8883

05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	15	1	32	3	Y	-0-					97
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	Y	-0-					97
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					97
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	9	1	25	3	Y	-0-					97
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	5	1	21	3	Y	-0-					97
10	DLQ G-10		24	-0-	24	24	3	1	21	3	Y	-0-					97

WELDER GU 217 WELL #: 1 C RRCID -> 213015 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8740 - 8875

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WELDERS HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 271240 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 8823 - 8865

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652						N	-0-					194
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652						N	-0-					194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652						N	-0-					194
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12652						N	-0-					194
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12652						N	-0-					194
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12652						N	-0-					194

EXXON STATE WELL #: 1 RRCID -> 274742 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 14762 PERF. 9268 - 9278

05	5766	X	1641	-0-	-4125	-0-	516	1	1115	3	N	9					172
							10	9									
06	5580	X	4028	-0-	-1552	-0-	879	1	3123	3	N	24					196
							26	9									
07	5766	X	3725	-0-	-2041	-0-	372	1	3333	3	N	18					214
							20	9									
08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	1101	1	3240	3	N	20					234
							22	9									
09	4020	X	3709	-0-	-311	-0-	744	1	2945	3	N	18					252
							20	9									
10	4154	X	3093	-0-	-1061	-0-	375	1	2685	3	N	30	174	1			108
							33	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 141922 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11585 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	7534	-0-	4434	4434	7534	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	8086	-0-	5086	9520	2235	1	5851	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	11192	-0-	8092	17612	2070	1	9122	2	N	-0-					-0-
08	24885	X	7273	-0-	-17612	-0-	263	1	7010	2	N	-0-					-0-
09	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	383	1	7341	2	N	-0-					-0-
*10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 145748 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 146166 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	325	1	852	2	N	-0-					-0-
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	308	1	1356	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	45	1	1195	2	N	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	53	1	1025	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	746	-0-	-308	-0-	746	2			N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 147016 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 166416 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 178461 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	450	N	222	-0-	-228	-0-	61	1	161	2	N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	78	1	343	2	N	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	11	1	284	2	N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	2	N	-0-					-0-
*10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201092 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS WELL #: 70 RRCID -> 176680 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12160 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	25	1			2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195059 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 15647 PERF.10013 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
VELA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 181119 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.12267 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184035 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 15363 PERF.12241 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON, DEEP (LEHMAN GAS) 54543 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
LEHMAN WELL #: A 7 RRCID -> 230547 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7916 - 7921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2019 - PLUGGED 01/28/19

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

LONGHORN, SOUTH (4200) 54762 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
CRESTONIO PROPERTIES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281212 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4595 - 4601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	#	5886	-0-	-128	-0-	5886	2			N	-0-					128
06	5640	#	5434	-0-	-206	-0-	5434	2			N	-0-					128
07	7874	#	4816	-0-	-3058	-0-	4814	2	2	9	N	2					130
08	7874	#	5336	-0-	-2538	-0-	5336	2			N	-0-					130
09	7620	#	4412	-0-	-3208	-0-	4412	2			N	-0-					130
10	5890	#	4626	-0-	-1264	-0-	4626	2			N	-0-					130

LONGHORN, SOUTH (4200) //CONT.// 54762 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 5 RRCID -> 164361 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4201 - 4213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (COLE 3900) 54765 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WAGNER OIL COMPANY 891175
CRESTONIO PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 274896 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3899 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE) 54765 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 163480 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3944 - 3952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (3700) 54765 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
M. M. MILLER & SONS FEE WELL #: 28 RRCID -> 198226 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 3706 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					191
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					191
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					191
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					191
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					191
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					191

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2018 - P/A 07/30/18

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 184942 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	92 1 25 9		429	2	Y	23					202
06	571	N	571	-0-	-0-	B	-0-	89 1 53 9		429	2	Y	48					250
07	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	92 1 30 9		429	2	Y	27					277
*08	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	82 1 47 9		380	2	Y	43					320
*09	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	79 1 61 9		380	2	Y	55					375
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					375

LOPENO (CONSOLIDATED) 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 170339 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
EL MILAGRO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 232961 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 1 RRCID -> 233632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8326 - 8530

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
10	14B DENY	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612

05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					67
06	240 N	168	-0-	-72	-0-	168	3			N	-0-	5	1			62
07	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					62
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					62
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					62
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					62

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	300	3	13	9	N	12	10	1			2
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					2
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					2
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					2
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					2

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10538 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	513	1	2369	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	459	1	2061	2	N	-0-					-0-
07	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	538	1	2322	2	N	-0-					-0-
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	427	1	1884	2	N	-0-					-0-
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	409	1	1695	2	N	-0-					-0-
*10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	255	1	983	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	60	1	278	2	N	-0-					1
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	50	1	224	2	N	-0-					1
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					1
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	77	1	342	2	N	-0-					1
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	69	1	287	2	N	-0-					1
*10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	63	1	244	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
05	2046	X	119	-0-	-1927	-0-	21	1	98	2	N	-0-					-0-
06	1980	X	50	-0-	-1930	-0-	9	1	41	2	N	-0-					-0-
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					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
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	40	1	184	2	N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	39	1	174	2	N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	34	1	146	2	N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	39	1	172	2	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	50	1	206	2	N	-0-					-0-
*10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	44	1	169	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836

05	1395	N	1229	-0-	-166	-0-	219	1	1010	2	N	-0-					36
06	1380	N	1154	-0-	-226	-0-	210	1	944	2	N	-0-					36
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	225	1	972	2	N	-0-					36
08	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	209	1	921	2	N	-0-					36
09	1140	N	1018	-0-	-122	-0-	198	1	820	2	N	-0-					36
10	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	236	1	910	2	N	-0-					36

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174

05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	92	1	425	2	N	-0-					55
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	90	1	405	2	N	4					59
							4	9									
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	89	1	385	2	N	1					60
							1	9									
08	527	N	406	-0-	-121	-0-	75	1	331	2	N	-0-					60
09	510	N	437	-0-	-73	-0-	85	1	352	2	N	-0-					60
10	465	N	411	-0-	-54	-0-	85	1	326	2	N	-0-					60

PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903

05	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	202	1	934	2	N	-0-					-0-
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	211	1	948	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	190	1	821	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	212	1	934	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1070	-0-	-100	-0-	208	1	862	2	N	-0-					-0-
*10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	255	1	983	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970

05	1209	N	938	-0-	-271	-0-	167	1	771	2	N	-0-					12
06	1230	N	922	-0-	-308	-0-	168	1	754	2	N	-0-					12
07	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	208	1	899	2	N	-0-					12
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	198	1	872	2	N	-0-					12
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	235	1	971	2	N	-0-					12
*10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	231	1	889	2	N	-0-					12

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3022	-0-	-357	-0-	538	1	2484	2	N	-0-					78
06	3270	X	3086	-0-	-184	-0-	561	1	2521	2	N	4					82
							4	9									
07	3317	X	3252	-0-	-65	-0-	612	1	2640	2	N	-0-					82
08	3317	X	3257	-0-	-60	-0-	602	1	2655	2	N	-0-					82
09	3210	X	3007	-0-	-203	-0-	585	1	2422	2	N	-0-					82
10	3255	X	3023	-0-	-232	-0-	623	1	2400	2	N	-0-					82

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	535	1	2469	2	N	1					33
							1	9									
06	2970	X	2681	-0-	-289	-0-	487	1	2190	2	N	4					37
							4	9									
07	3069	X	2578	-0-	-491	-0-	485	1	2093	2	N	-0-					37
08	3069	X	2857	-0-	-212	-0-	528	1	2329	2	N	-0-					37
09	2970	X	2856	-0-	-114	-0-	556	1	2300	2	N	-0-					37
10	3007	X	2736	-0-	-271	-0-	564	1	2172	2	N	-0-					37

PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	192	1	887	2	N	-0-					23
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	224	1	1006	2	N	-0-					23
07	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	216	1	930	2	N	-0-					23
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	208	1	916	2	N	-0-					23
09	1230	N	974	-0-	-256	-0-	190	1	784	2	N	-0-					23
10	1147	N	878	-0-	-269	-0-	181	1	697	2	N	-0-					23

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1144	-0-	-251	-0-	203	1	938	2	N	3					50
							3	9									
06	1380	N	1125	-0-	-255	-0-	205	1	920	2	N	-0-					50
07	1240	N	1031	-0-	-209	-0-	194	1	837	2	N	-0-					50
08	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	190	1	837	2	N	-0-					50
09	1140	N	766	-0-	-374	-0-	149	1	617	2	N	-0-					50
10	1023	N	994	-0-	-29	-0-	205	1	789	2	N	-0-					50

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11650 - 11685

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, J. WELL #: 1 RRCID -> 246911 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WORLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235722 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456

05	3100 N	3144	-0-	44	318	612	1	2532	3	N	-0-					-0-
06	3257 X	2939	-0-	-318	-0-	654	1	2285	3	N	-0-					-0-
07	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	578	1	2539	3	N	-0-					-0-
08	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2407	3	21	9	N	19					19
09	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					19
*10	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	540	1	2118	3	N	-0-	19	6			-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WORLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238108 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9910 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	3256	-0-	-1363	-0-	633	1	2623	3	N	-0-					-0-
06	3420	X	3129	-0-	-291	-0-	696	1	2433	3	N	-0-					-0-
07	3534	X	3139	-0-	-395	-0-	582	1	2557	3	N	-0-					-0-
08	3255	X	2589	-0-	-666	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2096	-0-	-1054	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2655	-0-	-600	-0-	540	1	2115	3	N	-0-					-0-

FALCON WELL #: 1 RRCID -> 273219 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12878 - 12984

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 L RRCID -> 011537 COMPL. DATE 01/28/1959 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 RRCID -> 011540 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A

05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	185	1	2292	2	N	-0-					-0-
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	167	1	1937	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1427	-0-	-185	-0-	129	1	1298	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2112	-0-	-368	-0-	175	1	1937	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1608	-0-	-492	-0-	130	1	1478	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	126	1	1278	2	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 2 RRCID -> 011546 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982

05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	43	1	538	2	N	-0-					-0-
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	38	1	438	2	N	-0-					-0-
07	527	N	295	-0-	-232	-0-	27	1	268	2	N	-0-					-0-
08	527	N	313	-0-	-214	-0-	26	1	287	2	N	-0-					-0-
09	480	N	327	-0-	-153	-0-	26	1	301	2	N	-0-					-0-
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, BLAS WELL #: 4 RRCID -> 093342 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090

05	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	179 1	1 9	1946	2	N	1	1	8			-0-
06	2130	N	2109	-0-	-21	-0-	173	1	1936	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2107	-0-	-94	-0-	174	1	1933	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2114	-0-	-25	-0-	177	1	1937	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	2078	-0-	-22	-0-	182	1	1896	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	189	1	1882	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	190	1	2355	2	N	-0-					-0-
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	145	1	1689	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	1624	-0-	-1042	-0-	147	1	1477	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2379	-0-	-163	-0-	197	1	2182	2	N	-0-					-0-
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	152	1	1724	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	143	1	1450	2	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120605 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	523	-0-	-66	-0-	39	1	484	2	N	-0-					-0-
06	540	N	487	-0-	-53	-0-	39	1	448	2	N	-0-					-0-
07	527	N	451	-0-	-76	-0-	41	1	410	2	N	-0-					-0-
08	527	N	472	-0-	-55	-0-	39	1	433	2	N	-0-					-0-
09	480	N	400	-0-	-80	-0-	32	1	368	2	N	-0-					-0-
10	465	N	406	-0-	-59	-0-	36	1	370	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 1 S RRCID -> 127850 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	1156	-0-	-425	-0-	86	1	1070	2	N	-0-					-0-
06	1410	X	1257	-0-	-153	-0-	100	1	1157	2	N	-0-					-0-
07	1302	X	1160	-0-	-142	-0-	105	1	1055	2	N	-0-					-0-
08	1302	X	1190	-0-	-112	-0-	99	1	1091	2	N	-0-					-0-
09	1260	X	1121	-0-	-139	-0-	91	1	1030	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	1175	-0-	-127	-0-	106	1	1069	2	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
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	48	1	519	2	N	-0-					-0-
06	630	N	506	-0-	-124	-0-	42	1	464	2	N	-0-					-0-
07	589	N	511	-0-	-78	-0-	42	1	469	2	N	-0-					-0-
08	558	N	518	-0-	-40	-0-	43	1	475	2	N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	47	1	486	2	N	-0-					-0-
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	48	1	479	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 129645 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3614	-0-	-13	-0-	304	1	3309	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3540	X	3472	-0-	-68	-0-	285	1	3187	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3511	-0-	-178	-0-	290	1	3221	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3542	-0-	-147	-0-	296	1	3246	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3436	-0-	-134	-0-	301	1	3134	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3627	X	3518	-0-	-109	-0-	321	1	3197	2	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
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	273	2	N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	244	2	N	-0-					-0-
07	341	N	242	-0-	-99	-0-	20	1	222	2	N	-0-					-0-
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	19	1	210	2	N	-0-					-0-
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	17	1	176	2	N	-0-					-0-
*10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	30	1	301	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 4 RRCID -> 130138 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 1 U RRCID -> 134251 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONATO SERNA WELL #: 1 L RRCID -> 134269 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TESORO-YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 137162 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 A RRCID -> 149135 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 1R RRCID -> 153559 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	191	1	2368	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2610	N	2302	-0-	-308	-0-	182	1	2119	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2480	N	2428	-0-	-52	-0-	219	1	2209	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2318	-0-	-255	-0-	192	1	2126	2	N	-0-					-0-
09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	199	1	2263	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2418	N	2146	-0-	-272	-0-	193	1	1953	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 5 RRCID -> 161346 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1400	-0-	1400	1400	113	1	1287	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	3116	-0-	3116	4516	280	1	2836	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3A RRCID -> 161358 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225

05	3100	X	2919	-0-	-181	-0-	218	1	2700	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2820	X	2611	-0-	-209	-0-	207	1	2404	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2711	-0-	-203	-0-	245	1	2466	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2538	-0-	-376	-0-	210	1	2328	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2632	-0-	-188	-0-	213	1	2418	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2914	X	2733	-0-	-181	-0-	246	1	2487	2	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 2 RRCID -> 161739 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ G. U. WELL #: 3T RRCID -> 161962 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208

05	4805	X	3934	-0-	-871	-0-	294	1	3640	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3892	-0-	-308	-0-	308	1	3584	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3667	-0-	-208	-0-	331	1	3336	2	N	-0-					-0-
08	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	329	1	3645	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3646	-0-	-254	-0-	295	1	3350	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4030	X	3495	-0-	-535	-0-	314	1	3181	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 4AT RRCID -> 163335 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492

05	1643	X	1375	-0-	-268	-0-	103	1	1272	2	N	-0-					-0-
06	1530	X	1415	-0-	-115	-0-	112	1	1303	2	N	-0-					-0-
07	1519	X	1448	-0-	-71	-0-	131	1	1317	2	N	-0-					-0-
08	1519	X	1421	-0-	-98	-0-	118	1	1303	2	N	-0-					-0-
09	1410	X	1373	-0-	-37	-0-	111	1	1262	2	N	-0-					-0-
10	1457	X	1422	-0-	-35	-0-	128	1	1294	2	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 164394 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472

05	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	424	1	5252	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	423	1	4919	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	518	1	5215	2	N	-0-					-0-
08	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	472	1	5217	2	N	-0-					-0-
09	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	456	1	5177	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*10	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	548	1	5550	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 C RRCID -> 166019 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 T RRCID -> 166022 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520

05	1674	N	1496	-0-	-178	-0-	126	1	1370	2	N	-0-					-0-
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	119	1	1334	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1506	-0-	-137	-0-	125	1	1381	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	116	1	1266	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1274	-0-	-166	-0-	112	1	1162	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1297	-0-	-222	-0-	118	1	1178	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 6 RRCID -> 166806 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874

05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	74	1	810	2	N	-0-					-0-
06	840	N	837	-0-	-3	-0-	69	1	768	2	N	-0-					-0-
07	868	N	858	-0-	-10	-0-	71	1	787	2	N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	73	1	806	2	N	-0-					-0-
09	840	N	839	-0-	-1	-0-	74	1	765	2	N	-0-					-0-
*10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	79	1	791	2	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 T RRCID -> 167483 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446

05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	50	1	615	2	N	-0-					-0-
06	750	N	536	-0-	-214	-0-	42	1	494	2	N	-0-					-0-
07	744	N	591	-0-	-153	-0-	53	1	538	2	N	-0-					-0-
08	651	N	628	-0-	-23	-0-	52	1	576	2	N	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	46	1	523	2	N	-0-					-0-
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	56	1	565	2	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 C RRCID -> 167488 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 4 C RRCID -> 168411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINA WELL #: 5A RRCID -> 170486 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	N	-0-			-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	11	1	126	2	N	-0-			-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	2	N	-0-			-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	2	N	-0-			-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	11	1	128	2	N	-0-			-0-
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 6 RRCID -> 171958 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 10180

05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	293	2	N	-0-			-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	2	N	-0-			-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296	2	N	-0-			-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	28	1	306	2	N	-0-			-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	26	1	270	2	N	-0-			-0-
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	29	1	292	2	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 10 RRCID -> 176543 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733

05	682	N	633	-0-	-49	-0-	53	1	580	2	N	-0-			-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	52	1	578	2	N	-0-			-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	54	1	594	2	N	-0-			-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	53	1	580	2	N	-0-			-0-
09	630	N	618	-0-	-12	-0-	54	1	564	2	N	-0-			-0-
*10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	60	1	595	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 7 RRCID -> 177583 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995

05	217	N	202	-0-	-15	-0-	17	1	185	2	N	-0-			-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	2	N	-0-			-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	20	1	217	2	N	-0-			-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	17	1	185	2	N	-0-			-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	20	1	209	2	N	-0-			-0-
10	248	N	180	-0-	-68	-0-	16	1	164	2	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711

05	1643	X	1141	-0-	-502	-0-	96	1	1045	2	N	-0-			-0-
06	1410	X	899	-0-	-511	-0-	74	1	825	2	N	-0-			-0-
07	1302	X	870	-0-	-432	-0-	72	1	798	2	N	-0-			-0-
08	1240	X	792	-0-	-448	-0-	66	1	726	2	N	-0-			-0-
09	1200	X	577	-0-	-623	-0-	51	1	526	2	N	-0-			-0-
10	1147	X	691	-0-	-456	-0-	63	1	628	2	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 4 RRCID -> 178068 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784

05	899	N	884	-0-	-15	-0-	74	1	810	2	N	-0-			-0-
06	900	N	842	-0-	-58	-0-	69	1	773	2	N	-0-			-0-
07	930	N	863	-0-	-67	-0-	71	1	792	2	N	-0-			-0-
08	899	N	877	-0-	-22	-0-	73	1	804	2	N	-0-			-0-
09	840	N	836	-0-	-4	-0-	73	1	763	2	N	-0-			-0-
*10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	80	1	801	2	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 9 RRCID -> 178277 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972

05	155	N	108	-0-	-47	-0-	9	1	99	2	N	-0-			-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	N	-0-			-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	-0-			-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	N	-0-			-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	13	1	136	2	N	-0-			-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	2	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RAMIREZ, M. R. WELL #: 8 RRCID -> 179188 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	124	1	1346	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	152	1	1698	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	154	1	1709	2	N	-0-					-0-
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	152	1	1662	2	N	-0-					-0-
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	153	1	1589	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1798	N	1555	-0-	-243	-0-	142	1	1412	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
05	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	487	1	6034	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5790	X	5365	-0-	-425	-0-	425	1	4940	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5343	-0-	-640	-0-	483	1	4860	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	4849	-0-	-1134	-0-	402	1	4447	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	4743	-0-	-1047	-0-	384	1	4358	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5983	X	4897	-0-	-1086	-0-	440	1	4457	2	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
05	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	502	1	5470	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	485	1	5420	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	487	1	5401	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5810	-0-	-173	-0-	486	1	5324	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5635	-0-	-275	-0-	494	1	5140	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6107	X	5726	-0-	-381	-0-	522	1	5204	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3 C RRCID -> 179421 COMPL. DATE 12/26/2017 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 9 RRCID -> 179529 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3400	-0-	-10	-0-	285	1	3109	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	3240	X	3219	-0-	-21	-0-	264	1	2952	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	3410	X	3394	-0-	-16	-0-	281	1	3113	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3274	-0-	-136	-0-	274	1	3000	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3120	-0-	-180	-0-	273	1	2843	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	3410	X	3146	-0-	-264	-0-	287	1	2857	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 179660 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 179817 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2580	-0-	-303	-0-	193	1	2387	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2510	-0-	-250	-0-	199	1	2311	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2564	-0-	-164	-0-	232	1	2332	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2554	-0-	-143	-0-	212	1	2342	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	2488	-0-	-32	-0-	201	1	2287	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2582	-0-	-22	-0-	232	1	2350	2	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 179844 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	70	1	872	2	N	-0-					-0-
06	900	N	684	-0-	-216	-0-	54	1	630	2	N	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	86	1	866	2	N	-0-					-0-
08	930	N	873	-0-	-57	-0-	72	1	801	2	N	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	69	1	782	2	N	-0-					-0-
10	961	N	690	-0-	-271	-0-	62	1	628	2	N	-0-					-0-

AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2 WELL #: 3 T RRCID -> 179968 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	24	1	301	2	N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	306	2	N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	33	1	329	2	N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	27	1	295	2	N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	33	1	379	2	N	-0-					-0-
10	372	N	299	-0-	-73	-0-	27	1	272	2	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 180361 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1282	-0-	-423	-0-	96 1	1 9	1185	2	N	1	1	8			-0-
06	1530	N	1131	-0-	-399	-0-	90	1	1041	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	109	1	1100	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	92	1	1016	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	868	-0-	-272	-0-	70 1	1 9	797	2	N	1	1	8			-0-
10	1209	N	599	-0-	-610	-0-	54	1	545	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	336	-0-	-3880	-0-	28	1	308	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	413	-0-	-3277	-0-	34	1	379	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	374	-0-	-1486	-0-	31	1	343	2	N	-0-					-0-
08	1116	X	252	-0-	-864	-0-	21	1	231	2	N	-0-					-0-
09	420	X	273	-0-	-147	-0-	24	1	249	2	N	-0-					-0-
10	434	X	297	-0-	-137	-0-	27	1	270	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	1120	-0-	-182	-0-	84	1	1036	2	N	-0-					-0-
06	1230	X	1146	-0-	-84	-0-	91	1	1055	2	N	-0-					-0-
07	1271	X	1096	-0-	-175	-0-	99	1	997	2	N	-0-					-0-
08	1271	X	1183	-0-	-88	-0-	98	1	1085	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	1096	-0-	-44	-0-	89	1	1007	2	N	-0-					-0-
*10	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	110	1	1111	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 2 RRCID -> 183707 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ WELL #: 6 C RRCID -> 183900 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450

05	1364	N	1195	-0-	-169	-0-	89	1	1105	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	88	1	1027	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	100	1	1006	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	93	1	1030	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	89	1	1006	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	101	1	1026	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552

05	6572	X	6082	-0-	-490	-0-	454	1	5626	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	6210	X	5967	-0-	-243	-0-	473	1	5493	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	6417	X	5924	-0-	-493	-0-	535	1	5389	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5580	-0-	-651	-0-	463	1	5117	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5883	-0-	-87	-0-	476	1	5406	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6169	X	5486	-0-	-683	-0-	493	1	4993	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	210	1	2282	2	N	-0-					-0-
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	199	1	2219	2	N	-0-					-0-
07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	212	1	2356	2	N	-0-					-0-
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	215	1	2362	2	N	-0-					-0-
09	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	237	1	2469	2	N	-0-					-0-
*10	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	258	1	2570	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 5 RRCID -> 187365 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6243	-0-	-670	-0-	466	1	5776	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6690	X	6612	-0-	-78	-0-	524	1	6087	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	6913	X	6160	-0-	-753	-0-	557	1	5603	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	5758	-0-	-1155	-0-	477	1	5281	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	5741	-0-	-859	-0-	465	1	5275	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6820	X	5666	-0-	-1154	-0-	509	1	5157	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 13 RRCID -> 188114 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	137	1	1489	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	125	1	1399	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	130	1	1445	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	119	1	1307	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	132	1	1368	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1581	N	1352	-0-	-229	-0-	123	1	1228	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 5 RRCID -> 188134 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-					-0-
*10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-

SERNA, DONATA WELL #: 2 RRCID -> 189565 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	88	1	1091	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	91	1	1057	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	96	1	971	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	89	1	986	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	88	1	1000	2	N	-0-					-0-
*10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	102	1	1031	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 6 RRCID -> 189841 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	363	1	4490	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4860	X	3078	-0-	-1782	-0-	244	1	2834	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	1472	-0-	-3550	-0-	133	1	1339	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	3787	-0-	-1235	-0-	314	1	3473	2	N	-0-					-0-
09	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	640	1	7261	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	563	1	5702	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 10 RRCID -> 190602 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	3875	X	647	-0-	-3228	-0-	48	1	599	2	N	-0-					-0-
06	1380	X	860	-0-	-520	-0-	68	1	792	2	N	-0-					-0-
07	772	X	772	-0-	-0-	-0-	70	1	702	2	N	-0-					-0-
08	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	167	1	1847	2	N	-0-					-0-
09	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	158	1	1794	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	171	1	1735	2	N	-0-					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 3 RRCID -> 191625 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	173	1	2137	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	1968	-0-	-252	-0-	156	1	1812	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	1947	-0-	-316	-0-	176	1	1771	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	1974	-0-	-351	-0-	164	1	1810	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1932	-0-	-48	-0-	156	1	1775	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	181	1	1837	2	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
05	589	N	526	-0-	-63	-0-	39	1	487	2	N	-0-					-0-
06	570	N	507	-0-	-63	-0-	40	1	467	2	N	-0-					-0-
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	47	1	470	2	N	-0-					-0-
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	42	1	461	2	N	-0-					-0-
09	510	N	483	-0-	-27	-0-	39	1	444	2	N	-0-					-0-
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	45	1	455	2	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
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 192390 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 193940 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884

05	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512

05	4154	X	3767	-0-	-387	-0-	281	1	3486	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	1857	-0-	-2163	-0-	147	1	1710	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	1447	-0-	-2490	-0-	131	1	1316	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	909	-0-	-3028	-0-	75	1	834	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	617	-0-	-3193	-0-	50	1	567	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	456	-0-	-3326	-0-	41	1	415	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 4 RRCID -> 196181 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 5 RRCID -> 197322 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370

05	124	N	53	-0-	-71	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	26	1	288	2	N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	-0-					-0-
10	279	N	40	-0-	-239	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, FELIX WELL #: 4 RRCID -> 198103 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 199383 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2683	-0-	-200	-0-	200	1	2483	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2440	-0-	-350	-0-	193	1	2247	2	N	-0-					-0-
07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	293	1	2946	2	N	-0-					-0-
08	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	246	1	2722	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2447	-0-	-163	-0-	198	1	2249	2	N	-0-					-0-
*10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	309	1	3125	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 202589 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 204756 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	408	1	5052	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	332	1	3855	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	304	1	3062	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	1881	-0-	-3079	-0-	156	1	1725	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	22	-0-	-4778	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2258	-0-	-36	-0-	190	1	2065	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	179	1	2004	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2356	N	2240	-0-	-116	-0-	185	1	2055	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2187	-0-	-76	-0-	183	1	2004	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2058	-0-	-132	-0-	180	1	1876	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	205	1	2045	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, BALTAZAR WELL #: 7 RRCID -> 214032 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4340	-0-	-248	-0-	365	1	3974	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4350	X	4318	-0-	-32	-0-	355	1	3963	2	N	-0-					-0-
07	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	366	1	4056	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4296	-0-	-44	-0-	359	1	3937	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4247	-0-	-73	-0-	372	1	3874	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4464	X	4243	-0-	-221	-0-	387	1	3856	2	N	-0-					-0-

BALTAZAR RAMOS WELL #: 8 RRCID -> 220127 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	687	-0-	-57	-0-	51	1	635	2	N	1	1	8			91
							1	9									
06	720	N	514	-0-	-206	-0-	41	1	473	2	N	-0-					91
07	713	N	497	-0-	-216	-0-	45	1	452	2	N	-0-					91
08	682	N	562	-0-	-120	-0-	47	1	515	2	N	-0-					91
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	47	1	532	2	N	-0-					91
*10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	49	1	498	2	N	-0-					91

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 9 RRCID -> 222577 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GUERRA, RAUL WELL #: 18 RRCID -> 222928 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 6 RRCID -> 222933 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 10 RRCID -> 242203 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	1254	-0-	-2559	-0-	94	1	1160	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	1354	-0-	-2066	-0-	107	1	1247	2	N	-0-					-0-
07	2139	X	1357	-0-	-782	-0-	123	1	1234	2	N	-0-					-0-
08	2077	X	1472	-0-	-605	-0-	122	1	1350	2	N	-0-					-0-
09	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	134	1	1523	2	N	-0-					-0-
*10	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	149	1	1506	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

05	806	N	750	-0-	-56	-0-	56	1	694	2	N	-0-					-0-
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	57	1	661	2	N	-0-					-0-
07	744	N	715	-0-	-29	-0-	65	1	650	2	N	-0-					-0-
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	59	1	655	2	N	-0-					-0-
09	720	N	701	-0-	-19	-0-	57	1	644	2	N	-0-					-0-
10	713	N	710	-0-	-3	-0-	64	1	646	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

05	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10202 - 10270

05	3782	X	2969	-0-	-813	-0-	222	1	2747	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2791	-0-	-479	-0-	221	1	2570	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	885	-0-	-2494	-0-	80	1	805	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2473	-0-	-689	-0-	205	1	2268	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2237	-0-	-673	-0-	181	1	2056	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2123	-0-	-853	-0-	191	1	1932	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380

05	5580	X	5094	-0-	-486	-0-	381	1	4713	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4907	-0-	-493	-0-	389	1	4518	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4898	-0-	-558	-0-	443	1	4455	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	5011	-0-	-321	-0-	415	1	4596	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4914	-0-	-6	-0-	398	1	4516	2	N	-0-					-0-
*10	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	464	1	4696	2	N	-0-					-0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER) 54866 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 16 RRCID -> 236704 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2230 - 2374

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW) WELL #: B 1 RRCID -> 244176 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4508 - 4520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
10	14B DENY	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 222125 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4534 - 4544

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 225320 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLARS WELL #: 1 RRCID -> 247236 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, MANUEL RAMOS WELL #: 2 RRCID -> 022896 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 4907 - 4911

05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 U RRCID -> 030390 COMPL. DATE 05/04/1963 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	279	N	220	-0-	-59	-0-	16	1	204	2	N	-0-			-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	21	1	243	2	N	-0-			-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	22	1	217	2	N	-0-			-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	2	N	-0-			-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	21	1	243	2	N	-0-			-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	21	1	215	2	N	-0-			-0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD WELL #: 3 RRCID -> 193147 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596

05	3968	X	3791	-0-	-177	-0-	877	1	2902	2	N	11			153
							12	9							
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	848	1	3003	2	N	12			165
							13	9							
07	3968	X	3880	-0-	-88	-0-	889	1	2978	2	N	12			177
							13	9							
08	3937	X	3923	-0-	-14	-0-	903	1	3009	2	N	10			187
							11	9							
09	3870	X	3843	-0-	-27	-0-	876	1	2953	2	N	13			200
							14	9							
10	3999	X	3957	-0-	-42	-0-	918	1	3039	2	N	-0-			200

GUERRA, RAUL WELL #: 8 RRCID -> 193818 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 1 RRCID -> 196865 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 4630

05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	71	1	408	2	Y	-0-			-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	72	1	420	2	Y	-0-			-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	78	1	458	2	Y	-0-			-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	85	1	495	2	Y	-0-			-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	83	1	483	2	Y	-0-			-0-
*10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	84	1	478	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 197202 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 2 RRCID -> 199820 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742

05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	149	1	849	2	Y	-0-			-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	143	1	836	2	Y	-0-			-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	147	1	861	2	Y	-0-			-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	145	1	848	2	Y	-0-			-0-
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	140	1	815	2	Y	-0-			-0-
*10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	145	1	828	2	Y	-0-			-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 11 RRCID -> 200885 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	497	-0-	-92	-0-	42	1	455	2	N	-0-					-0-
06	600	N	448	-0-	-152	-0-	37	1	411	2	N	-0-					-0-
07	620	N	354	-0-	-266	-0-	29	1	325	2	N	-0-					-0-
08	496	N	433	-0-	-63	-0-	36	1	397	2	N	-0-					-0-
09	450	N	372	-0-	-78	-0-	33	1	339	2	N	-0-					-0-
*10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	73	1	723	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO, 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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (WILCOX LOWER) 54869 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: RRCID -> 213678 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 6722 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND		-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

05	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	977	1	7559	2	N	-0-					-0-
06	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	945	1	7144	2	N	-0-					-0-
07	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	945	1	7620	2	N	-0-					-0-
08	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	945	1	8571	2	N	-0-					-0-
09	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	945	1	7860	2	N	-0-					-0-
*10	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	945	1	8235	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

05	14B2 EXT		824	-0-	824	3657	457	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		700	-0-	700	4357	427	1	273	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		747	-0-	747	5104	514	1	233	2	Y	-0-					-0-
08	14B DENY		681	-0-	681	5785	424	1	257	2	Y	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	5785					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	5785					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 169899 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8311 - 8342

05	3100	N	1620	-0-	-1480	5908	1205	1	415	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1482	-0-	-1518	4390	1138	1	344	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1324	-0-	-1776	2614	911	1	413	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1578	-0-	-1522	1092	984	1	594	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1092					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1092					Y	NO RPT					-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8700) 54869 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
MORGENSTERN WELL #: 5 RRCID -> 251240 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10714 - 10752

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

LOPENO, NE. (8850) 54869 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 4 RRCID -> 155355 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890

05	3100	N	2172	-0-	-928	13023	899	1	1273	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1863	-0-	-1137	11886	905	1	958	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1870	-0-	-1230	10656	1287	1	583	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1922	-0-	-1178	9478	1199	1	723	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9478					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9478					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
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
09	270	N	162	-0-	-108	-0-	162	1			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-

LOPEZ, NW (WILCOX) 54887 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
JENCO PETROLEUM CORPORATION 431128
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 1 RRCID -> 101202 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8834 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

KIRKPATRICK WELL #: 1116 RRCID -> 107688 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8682 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ,NW (1470 JACKSON) 54887 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
JENCO PETROLEUM CORPORATION 431128
DUVAL COUNTY RANCH COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 105236 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 1470 - 1474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
F. GONZALEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 170246 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	629	1	1218	2	Y	-0-					137
06	1890	N	1318	-0-	-572 B	-0-	622	1	696	2	Y	-0-					137
07	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	539	1	1660	2	Y	-0-					137
08	1860	N	1587	-0-	-273 B	-0-	618	1	969	2	Y	-0-					137
09	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	568	1	1180	2	Y	-0-					137
10	2201	X	1374	-0-	-827 B	-0-	526	1	848	2	Y	-0-					137

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	33	-0-	-29 B	-611586	7	1	26	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	60	N	103	-0-	43 B	-611543	20	1	81	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	62	N	102	-0-	40 B	-611503	17	1	84	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	31	N	13	-0-	-18 B	-611503	1	1	12	2	Y	-0-					1
09	60	N	123	-0-	63 B	-611440	14	1	108	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	93	N	54	-0-	-39 B	-611440	6	1	47	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		204	-0-	204 B	-370211	40	1	161	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	T. A.		194	-0-	194 B	-370017	37	1	154	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	0	X	246	-0-	246 B	-369771	40	1	203	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	0	X	56	-0-	56 B	-369715	6	1	49	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	180	N	80	-0-	-100 B	-369715	9	1	70	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*10	248	N	202	-0-	-46 B	-369715	24	1	175	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	214	-0-	-34 B	-309909	42	1	172	2	Y	-0-					2
06	150	N	88	-0-	-62 B	-309909	17	1	71	2	Y	-0-					2
07	217	N	236	-0-	19 B	-309890	39	1	197	2	Y	-0-					2
08	217	N	127	-0-	-90 B	-309890	14	1	113	2	Y	-0-					2
09	90	N	168	-0-	78 B	-309812	20	1	148	2	Y	-0-					2
10	248	N	219	-0-	-29 B	-309812	27	1	192	2	Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	216	-0-	30 B	-662515	42	1	170	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	180	N	132	-0-	-48 B	-662515	25	1	106	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	124	N	173	-0-	49 B	-662466	28	1	143	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	217	N	82	-0-	-135 B	-662466	9	1	72	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	120	N	41	-0-	-79 B	-662466	5	1	36	2	Y	-0-					1
10	186	N	165	-0-	-21 B	-662466	20	1	142	2	Y	3	2	1			2
							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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	108	-0-		-47 B	-614556	21	1	85	2	Y	2	2	1			48
								2	9									
06	90	N	62	-0-		-28 B	-614556	12	1	49	2	Y	1	1	1			48
								1	9									
07	124	N	96	-0-		-28 B	-614556	16	1	79	2	Y	1	1	1			48
								1	9									
08	93	N	52	-0-		-41 B	-614556	6	1	45	2	Y	1	1	1			48
								1	9									
09	60	N	60	-0-		-0- B	-614556	7	1	52	2	Y	1	1	1			48
								1	9									
10	93	N	103	-0-		10 B	-614546	12	1	89	2	Y	2	1	1			49
								2	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	2109	-0-		280 B	-685866	409	1	1659	2	Y	37	43	1			10
								41	9									
06	1770	N	1926	-0-		156 B	-685710	370	1	1535	2	Y	19	15	1			14
								21	9									
07	1829	N	1710	-0-		-119 B	-685710	280	1	1410	2	Y	18	19	1			13
								20	9									
08	1829	N	1344	-0-		-485 B	-685710	150	1	1177	2	Y	15	18	1			10
								17	9									
09	1770	N	1821	-0-		51 B	-685659	209	1	1586	2	Y	24	22	1			12
								26	9									
10	1426	N	1795	-0-		369 B	-685290	215	1	1540	2	Y	36	22	1			26
								40	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	63	-0-		32 B	-782570	12	1	50	2	Y	1	1	1			21
								1	9									
06	60	N	49	-0-		-11 B	-782570	9	1	39	2	Y	1	1	1			21
								1	9									
07	62	N	48	-0-		-14 B	-782570	8	1	39	2	Y	1	1	1			21
								1	9									
08	62	N	46	-0-		-16 B	-782570	5	1	40	2	Y	1	1	1			21
								1	9									
09	60	N	55	-0-		-5 B	-782570	6	1	48	2	Y	1	1	1			21
								1	9									
10	62	N	48	-0-		-14 B	-782570	6	1	41	2	Y	1	1	1			21
								1	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	442	-0-		411 B	-524743	355	1	79	2	Y	7	9	1			29
								8	9									
06	90	N	165	-0-		75 B	-524668	31	1	131	2	Y	3	2	1			30
								3	9									
07	124	N	114	-0-		-10 B	-524668	17	1	86	2	Y	10	7	1			33
								11	9									
08	434	N	57	-0-		-377 B	-524668	6	1	50	2	Y	1	1	1			33
								1	9									
09	180	N	70	-0-		-110 B	-524668	8	1	61	2	Y	1	1	1			33
								1	9									
10	124	N	57	-0-		-67 B	-524668	7	1	49	2	Y	1	1	1			33
								1	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956					Y	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956					Y	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956					Y	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956					Y	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956					Y	-0-					34
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956					Y	-0-					34

GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322

05	31	N	32	-0-	1	B	-85936	6	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	B	-85936	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	B	-85936	5	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	B	-85936	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	B	-85936	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	B	-85936	3	1	20	2	Y	-0-					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560

05	806	N	873	-0-	67	B	-416024	169	1	687	2	Y	15	18	1			5
								17	9									
06	750	N	699	-0-	-51	B	-416024	134	1	557	2	Y	7	6	1			6
								8	9									
07	806	N	653	-0-	-153	B	-416024	107	1	538	2	Y	7	7	1			6
								8	9									
08	806	N	337	-0-	-469	B	-416024	38	1	296	2	Y	3	4	1			5
								3	9									
09	690	N	616	-0-	-74	B	-416024	71	1	536	2	Y	8	7	1			6
								9	9									
10	651	N	603	-0-	-48	B	-416024	72	1	518	2	Y	12	7	1			11
								13	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3976	X	3976	-0-	-0- B	-0-	772	1	3129	2	Y	68	80	1			23
							75	9									
06	3780	X	3683	-0-	-97 B	-0-	707	1	2935	2	Y	37	29	1			31
							41	9									
07	3968	X	3668	-0-	-300 B	-0-	601	1	3025	2	Y	38	40	1			29
							42	9									
08	3968	X	3102	-0-	-866 B	-0-	346	1	2719	2	Y	34	41	1			22
							37	9									
09	3840	X	3504	-0-	-336 B	-0-	402	1	3051	2	Y	46	42	1			26
							51	9									
10	3658	X	3084	-0-	-574 B	-0-	369	1	2647	2	Y	62	38	1			50
							68	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	126	-0-	2 B	-78341	24	1	99	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	120	N	65	-0-	-55 B	-78341	12	1	52	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	124	N	88	-0-	-36 B	-78341	14	1	73	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	124	N	29	-0-	-95 B	-78341	3	1	26	2	Y	-0-					1
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-78341					Y	-0-					1
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-78341					Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4923	-0-	242 B	-59708	956	1	3875	2	Y	84	99	1			26
							92	9									
06	4530	X	4548	-0-	18 B	-59690	873	1	3625	2	Y	45	36	1			35
							50	9									
07	4681	X	3830	-0-	-851 B	-59690	627	1	3159	2	Y	40	42	1			33
							44	9									
08	4681	X	3179	-0-	-1502 B	-59690	354	1	2786	2	Y	35	42	1			26
							39	9									
09	4530	X	3271	-0-	-1259 B	-59690	376	1	2849	2	Y	42	39	1			29
							46	9									
10	3813	X	3796	-0-	-17 B	-59690	455	1	3256	2	Y	77	46	1			60
							85	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	910	-0-	-1477 B	-279824	180	1	730	2	Y	-0-					1
06	2310	N	2509	-0-	199 B	-279625	487	1	2022	2	Y	-0-					1
07	1922	N	1903	-0-	-19 B	-279625	315	1	1586	2	Y	2					3
							2	9									
08	899	N	1332	-0-	433 B	-279192	150	1	1179	2	Y	3					6
							3	9									
09	2310	N	2141	-0-	-169 B	-279192	247	1	1874	2	Y	18					24
							20	9									
10	1643	N	1926	-0-	283 B	-278909	236	1	1688	2	Y	2					26
							2	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	127	-0-	-338 B	-0-	25	1	100	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	450	N	382	-0-	-68 B	-0-	73	1	305	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	124	N	98	-0-	-26 B	-0-	16	1	81	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	124	N	61	-0-	-63 B	-0-	7	1	53	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	64	1	487	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
*10	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	70	1	504	2	Y	12	7	1			8
							13	9									

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
05	1581	N	1693	-0-	112 B	-549236	335	1	1358	2	Y	-0-					1
06	1530	N	1377	-0-	-153 B	-549236	267	1	1110	2	Y	-0-					1
07	1581	N	1239	-0-	-342 B	-549236	205	1	1033	2	Y	1					2
							1	9									
08	1581	N	1045	-0-	-536 B	-549236	118	1	924	2	Y	3					5
							3	9									
09	1380	N	1358	-0-	-22 B	-549236	157	1	1189	2	Y	11					16
							12	9									
*10	1023	N	1381	-0-	358 B	-548878	169	1	1211	2	Y	1					17
							1	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1892	X	20	-0-	-1872 B	-87104	4	1	16	2	Y	-0-					32
06	T. A.		109	-0-	109 B	-86995	21	1	88	2	Y	-0-					32
07	T. A.		110	-0-	110 B	-86885	18	1	92	2	Y	-0-					32
08	T. A.		87	-0-	87 B	-86798	10	1	77	2	Y	-0-					32
09	T. A.		92	-0-	92 B	-86706	11	1	80	2	Y	1					33
							1	9									
10	124	N	109	-0-	-15 B	-86706	13	1	96	2	Y	-0-					33

GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	125	-0-	63 B	-8860	24	1	98	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	60	N	48	-0-	-12 B	-8860	9	1	39	2	Y	-0-					1
07	62	N	72	-0-	10 B	-8850	12	1	59	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	62	N	54	-0-	-8 B	-8850	6	1	48	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	60	N	104	-0-	44 B	-8806	12	1	90	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*10	62	N	83	-0-	21 B	-8785	10	1	72	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					18
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					18

GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210

05	1364	N	554	-0-	-810	B	-0-	108	1	436	2	Y	9	11	1			9
								10	9									
06	1200	N	846	-0-	-354	B	-0-	162	1	674	2	Y	9	7	1			11
								10	9									
07	1023	N	430	-0-	-593	B	-0-	70	1	354	2	Y	5	5	1			11
								6	9									
08	558	N	441	-0-	-117	B	-0-	49	1	386	2	Y	5	6	1			10
								6	9									
09	840	N	610	-0-	-230	B	-0-	70	1	532	2	Y	7	7	1			10
								8	9									
*10	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	100	1	719	2	Y	17	10	1			17
								19	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

05	1952	N	1952	-0-	-0-	B	-0-	379	1	1537	2	Y	33	39	1			9
								36	9									
06	1645	N	1645	-0-	-0-	B	-0-	316	1	1311	2	Y	16	13	1			12
								18	9									
07	1838	N	1838	-0-	-0-	B	-0-	301	1	1516	2	Y	19	20	1			11
								21	9									
08	1736	N	1329	-0-	-407	B	-0-	148	1	1164	2	Y	15	18	1			8
								17	9									
09	1651	N	1651	-0-	-0-	B	-0-	189	1	1438	2	Y	22	20	1			10
								24	9									
*10	1871	N	1871	-0-	-0-	B	-0-	224	1	1605	2	Y	38	23	1			25
								42	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3939	X	3939	-0-	-0-	B	-0-	779	1	3160	2	Y	-0-					3
06	3781	X	3781	-0-	-0-	B	-0-	734	1	3047	2	Y	-0-					3
07	2683	X	2683	-0-	-0-	B	-0-	444	1	2237	2	Y	2					5
								2	9									
08	3746	X	3746	-0-	-0-	B	-0-	422	1	3313	2	Y	10					15
								11	9									
09	3352	X	3352	-0-	-0-	B	-0-	387	1	2935	2	Y	27					42
								30	9									
*10	3954	X	3954	-0-	-0-	B	-0-	484	1	3464	2	Y	5					47
								6	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491

05	1383	N	1383	-0-	-0-	B	-0-	274	1	1109	2	Y	-0-					7
06	1252	N	1252	-0-	-0-	B	-0-	243	1	1009	2	Y	-0-					7
07	1302	N	1076	-0-	-226	B	-0-	178	1	897	2	Y	1					8
								1	9									
08	1364	N	817	-0-	-547	B	-0-	92	1	723	2	Y	2					10
								2	9									
09	1260	N	953	-0-	-307	B	-0-	110	1	834	2	Y	8					18
								9	9									
10	1085	N	1059	-0-	-26	B	-0-	130	1	928	2	Y	1					19
								1	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080

05	1767	N	1564	-0-	-203	B	-0-	303	1	1231	2	Y	27	32	1			10
								30	9									
06	1680	N	1349	-0-	-331	B	-0-	259	1	1075	2	Y	14	11	1			13
								15	9									
07	1736	N	1248	-0-	-488	B	-0-	204	1	1029	2	Y	14	14	1			13
								15	9									
08	1550	N	669	-0-	-881	B	-0-	75	1	586	2	Y	7	9	1			11
								8	9									
09	1372	N	1372	-0-	-0-	B	-0-	158	1	1195	2	Y	17	16	1			12
								19	9									
*10	1500	N	1500	-0-	-0-	B	-0-	180	1	1287	2	Y	30	18	1			24
								33	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751

05	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	170	1	690	2	Y	16	18	1			5
								18	9									
06	772	N	772	-0-	-0-	B	-0-	148	1	616	2	Y	7	6	1			6
								8	9									
07	713	N	680	-0-	-33	B	-0-	111	1	561	2	Y	7	7	1			6
								8	9									
08	713	N	517	-0-	-196	B	-0-	58	1	452	2	Y	6	7	1			5
								7	9									
09	690	N	627	-0-	-63	B	-0-	72	1	546	2	Y	8	8	1			5
								9	9									
10	651	N	491	-0-	-160	B	-0-	59	1	421	2	Y	10	6	1			9
								11	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	441	-0-	-396	B	-0-	86	1	347	2	N	7	9	1			4
								8	9									
06	750	N	496	-0-	-254	B	-0-	95	1	395	2	N	5	4	1			5
								6	9									
07	1313	N	1313	-0-	-0-	B	-0-	215	1	1083	2	N	14	14	1			5
								15	9									
08	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	55	1	429	2	N	6	7	1			4
								7	9									
09	1403	N	1403	-0-	-0-	B	-0-	161	1	1222	2	N	18	17	1			5
								20	9									
10	1302	N	553	-0-	-749	B	-0-	66	1	475	2	N	11	7	1			9
								12	9									

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
GRUY WELL #: 1 RRCID -> 223011 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	1012	-0-	-1809	B	-0-	295	1	716	2	Y	1	1	8			80
								1	9									
06	2730	X	2507	-0-	-223	B	-0-	295	1	2209	2	Y	3	3	8			80
								3	9									
07	2821	X	1527	-0-	-1294	B	-0-	295	1	1220	2	Y	11					91
								12	9									
08	3082	X	3082	-0-	-0-	B	-0-	295	1	2779	2	Y	7	7	8			91
								8	9									
09	2520	X	2187	-0-	-333	B	-0-	295	1	1878	2	Y	13	7	8			97
								14	9									
10	DLQ G-10		2613	-0-	2613	B	2613	295	1	2278	2	Y	36	8	8			125
								40	9									

GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	728	-0-	-698	B	-0-	260	1	468	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	772	-0-	-68	B	-0-	260	1	512	2	Y	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	B	-0-	260	1	927	2	Y	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	260	1	1059	2	Y	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	B	-0-	260	1	728	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1461	-0-	1461	B	1461	260	1	1201	2	Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	447	-0-	-173 B	-0-	25	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	25	1	834	2	Y	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	25	1	604	2	Y	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	25	1	802	2	Y	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	25	1	644	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		25	-0-	25 B	25	25	1			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					152
06	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	276	2	22	9	N	20					172
07	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					172
08	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					172
09	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					172
10	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					172

FROST BANK WELL #: 2 RRCID -> 212586 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					111
06	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					111
07	186	N	43	-0-	-143 B	-0-	43	2			N	-0-					111
08	155	N	47	-0-	-108 B	-0-	36	2	11	9	N	10					121
09	240	N	37	-0-	-203 B	-0-	37	2			N	-0-					121
10	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					121

FROST BANK WELL #: 3 RRCID -> 221497 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST BANK WELL #: 4 RRCID -> 222704 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
08	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	34	2	28	9	N	25					95
09	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					95
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					95

FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954

PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	36	1	542	2	N	-0-					117
06	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	38	1	510	2	N	5	5	1			117
							6	9									
07	620	N	18	-0-	-602 B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					117
08	589	N	453	-0-	-136 B	-0-	33	1	416	2	N	4	4	1			117
							4	9									
09	540	N	516	-0-	-24 B	-0-	32	1	478	2	N	5	5	1			117
							6	9									
*10	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	32	1	487	2	N	6	6	1			117
							7	9									

PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	237	-0-	20 B	-739	15	1	222	2	N	-0-					128
06	210	N	233	-0-	23 B	-716	16	1	215	2	N	2	2	1			128
							2	9									
07	248	N	264	-0-	16 B	-700	16	1	248	2	N	-0-					128
08	248	N	231	-0-	-17 B	-700	17	1	211	2	N	3	3	1			128
							3	9									
09	240	N	235	-0-	-5 B	-700	15	1	217	2	N	3	3	1			128
							3	9									
10	248	N	239	-0-	-9 B	-700	15	1	221	2	N	3	3	1			128
							3	9									

PEAL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-					67

PEAL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 203152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7965 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	-12582					N	-0-					175
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-					175
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-					175
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-					175
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-					175
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-					175

PETERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7900 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	-1736					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-					-0-

PETERS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207097 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8024 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	9	9	1			128
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1			128
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PEAL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 209771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7970 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	546	-0-	-12 B	-0-	34	1	512	2	N	-0-					25
06	510	N	261	-0-	-249 B	-0-	17	1	232	2	N	11	11	1			25
							12	9									
07	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					25
08	558	N	288	-0-	-270 B	-0-	21	1	264	2	N	3	3	1			25
							3	9									
09	270	N	94	-0-	-176 B	-0-	6	1	85	2	N	3	3	1			25
							3	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1			25

PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	2944	-0-	-1520 B	-0-	182	1	2762	2	N	-0-					36
06	3330	X	2425	-0-	-905 B	-0-	167	1	2258	2	N	-0-					36
07	3466	X	3466	-0-	-0- B	-0-	210	1	3256	2	N	-0-					36
08	3441	X	1571	-0-	-1870 B	-0-	115	1	1456	2	N	-0-					36
09	2850	X	2376	-0-	-474 B	-0-	137	1	2048	2	N	174	174	1			36
							191	9									
10	3472	X	3238	-0-	-234 B	-0-	202	1	3036	2	N	-0-					36

PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2541	N	2541	-0-	-0- B	-0-	157	1	2384	2	N	-0-					100
06	2160	N	1138	-0-	-1022 B	-0-	77	1	1041	2	N	18	18	1			100
							20	9									
07	2620	N	2620	-0-	-0- B	-0-	158	1	2462	2	N	-0-					100
08	2232	N	1117	-0-	-1115 B	-0-	81	1	1016	2	N	18	18	1			100
							20	9									
09	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	140	1	2095	2	N	17	17	1			100
							19	9									
10	2232	N	1128	-0-	-1104 B	-0-	69	1	1038	2	N	19	19	1			100
							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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					15

PEAL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 223235 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7690 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5182	X	5182	-0-	-0- B	-0-	321	1	4861	2	N	-0-					35
06	5131	X	5131	-0-	-0- B	-0-	349	1	4732	2	N	45	45	1			35
							50	9									
07	5521	X	5521	-0-	-0- B	-0-	334	1	5187	2	N	-0-					35
08	5363	X	4905	-0-	-458 B	-0-	356	1	4488	2	N	55	55	1			35
							61	9									
09	5190	X	4953	-0-	-237 B	-0-	307	1	4582	2	N	58	58	1			35
							64	9									
10	5363	X	5238	-0-	-125 B	-0-	322	1	4852	2	N	58	58	1			35
							64	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PEAL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 227246 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8302 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8

PEAL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229034 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7720 - 8170

05	4278	X	4188	-0-	-90	B	-0-	259	1	3929	2	N	-0-					26
06	4388	X	4388	-0-	-0-	B	-0-	299	1	4045	2	N	40	40	1			26
								44	9									
07	4682	X	4682	-0-	-0-	B	-0-	283	1	4399	2	N	-0-					26
08	4650	X	4149	-0-	-501	B	-0-	301	1	3796	2	N	47	47	1			26
								52	9									
09	4500	X	4306	-0-	-194	B	-0-	267	1	3985	2	N	49	49	1			26
								54	9									
10	4681	X	4502	-0-	-179	B	-0-	277	1	4170	2	N	50	50	1			26
								55	9									

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

05	2232	X	1826	-0-	-406	B	-0-	113	1	1713	2	N	-0-					4
06	2160	X	1134	-0-	-1026	B	-0-	76	1	1026	2	N	29	29	1			4
								32	9									
07	2232	X	1955	-0-	-277	B	-0-	118	1	1837	2	N	-0-					4
08	2201	X	2073	-0-	-128	B	-0-	151	1	1904	2	N	16	16	1			4
								18	9									
09	2130	X	2025	-0-	-105	B	-0-	126	1	1875	2	N	22	22	1			4
								24	9									
10	1953	X	1800	-0-	-153	B	-0-	111	1	1665	2	N	22	22	1			4
								24	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 199341 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 8812 - 9210

05	592	N	592	-0-	-0-		-0-	317	1	275	2	N	-0-					39
06	909	N	909	-0-	-0-		-0-	395	1	514	2	N	-0-					39
07	930	N	630	-0-	-300		-0-	349	1	279	2	N	2					41
								2	9									
08	866	N	866	-0-	-0-		-0-	401	1	462	2	N	3					44
								3	9									
09	900	N	793	-0-	-107		-0-	422	1	358	2	N	12					56
								13	9									
*10	952	N	952	-0-	-0-		-0-	433	1	452	2	N	61					117
								67	9									

SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904

05	879	N	879	-0-	-0-		-0-	470	1	409	2	N	-0-					105
06	1009	N	1009	-0-	-0-		-0-	439	1	570	2	N	-0-					105
07	1032	N	1032	-0-	-0-		-0-	573	1	459	2	N	-0-					105
08	1030	N	1030	-0-	-0-		-0-	479	1	551	2	N	-0-					105
09	1192	N	1192	-0-	-0-		-0-	644	1	548	2	N	-0-					105
10	1023	N	1003	-0-	-20		-0-	491	1	512	2	N	-0-					105

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1851	N	1851	-0-		-0-	-0-	96	1	1713	2	Y	38	37	1			11
								42	9									
06	1663	N	1663	-0-		-0-	-0-	71	1	1566	2	Y	24	22	1			13
								26	9									
07	1612	N	1496	-0-		-116	-0-	87	1	1389	2	Y	18	20	1			11
								20	9									
08	1311	N	1311	-0-		-0-	-0-	68	1	1223	2	Y	18	18	1			11
								20	9									
09	1650	N	1386	-0-		-264	-0-	69	1	1284	2	Y	30	27	1			14
								33	9									
10	DLQ G-10		1573	-0-		1573	1573	88	1	1453	2	Y	29	29	1			14
								32	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10264 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1200	-0-		-9	-0-	59	1	1056	2	Y	77	110	1			23
								85	9									
06	2280	N	157	-0-		-2123	-0-	6	1	139	2	Y	11	28	1			6
								12	9									
07	2356	N	728	-0-		-1628	-0-	41	1	656	2	Y	28	17	1			17
								31	9									
08	181	N	181	-0-		-0-	-0-	9	1	162	2	Y	9	20	1			6
								10	9									
09	250	N	250	-0-		-0-	-0-	12	1	221	2	Y	15	14	1			7
								17	9									
10	DLQ G-10		260	-0-		260	260	14	1	229	2	Y	15	15	1			7
								17	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147263 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 12148 PERF.10356 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2332	N	2332	-0-		-0-	-0-	124	1	2208	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2299	-0-		-401	-0-	99	1	2200	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2510	-0-		-280	-0-	149	1	2361	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	1749	-0-		-1041	-0-	93	1	1656	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	1823	-0-		-547	-0-	93	1	1730	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2267	-0-		2267	2267	129	1	2138	2	Y	-0-					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148434 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 9712 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9810 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156299 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11704 PERF.10220 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	124	1	2204	2	Y	57	55	1			17
							63	9									
06	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	113	1	2514	2	Y	35	33	1			19
							39	9									
07	1984	N	1983	-0-	-1	-0-	116	1	1836	2	Y	28	30	1			17
							31	9									
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	87	1	1559	2	Y	28	28	1			17
							31	9									
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	101	1	1861	2	Y	44	41	1			20
							48	9									
10	DLQ G-10		1558	-0-	1558	1558	87	1	1438	2	Y	30	36	1			14
							33	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160202 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9658 - 9722

05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	182	1	3246	2	Y	57	55	1			17
							63	9									
06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	153	1	3393	2	Y	35	33	1			19
							39	9									
07	3348	X	3175	-0-	-173	-0-	187	1	2968	2	Y	18	26	1			11
							20	9									
08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	183	1	3268	2	Y	28	22	1			17
							31	9									
09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	183	1	3385	2	Y	44	41	1			20
							48	9									
10	DLQ G-10		3899	-0-	3899	3899	218	1	3615	2	Y	60	52	1			28
							66	9									

EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514

05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		765	-0-	765	765	44	1	721	2	Y	-0-					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720

05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	100	1	1773	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	83	1	1837	2	Y	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	97	1	1537	2	Y	-0-					-0-
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	78	1	1394	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1486	-0-	-164	-0-	76	1	1410	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1319	-0-	1319	1319	75	1	1244	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 10366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D90 ENERGY, LLC 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 070596 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

SCOTT & HOPPER WELL #: 5 RRCID -> 218623 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9450 - 9480

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 3 RRCID -> 242257 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 112164 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520

05	1602 N	862	-0-	-740	-0-	4	1	848	2	Y	9	8	0					4
						10	9											
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	6	1	910	2	Y	3							7
						3	9											
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	26	1	975	2	Y	9	8	0					8
						10	9											
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	22	1	1461	2	Y	5	8	0					5
						6	9											
*09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	103	1	1812	2	Y	7	8	0					4
						8	9											
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							4

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1800	N	1986	-0-	186	1852	8	1	1835	2	Y	130	117	0			48
							143	9									
06	3000	N	1649	-0-	-1351	501	19	1	1623	2	Y	6					54
							7	9									
07	2592	N	2091	-0-	-501	-0-	50	1	1883	2	Y	144	124	0			74
							158	9									
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	39	1	2555	2	Y	78	115	0			37
							86	9									
*09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	102	1	1806	2	Y	112	118	0			31
							123	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	494	N	266	-0-	-228	-0-	1	1	265	2	Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	4	1	339	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	17	1	1127	2	Y	-0-					-0-
*09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	67	1	1186	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1800	N	1068	-0-	-732	182	5	1	1063	2	Y	-0-					-0-
06	1253	N	1071	-0-	-182	-0-	12	1	1059	2	Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	4	1	169	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	664	-0-	-235	-0-	10	1	654	2	Y	-0-					-0-
*09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	47	1	838	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1800	N	998	-0-	-802	90	4	1	965	2	Y	26	23	0			10
							29	9									
06	1256	N	1166	-0-	-90	-0-	13	1	1150	2	Y	3					13
							3	9									
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	18	1	691	2	Y	28	24	0			17
							31	9									
08	837	N	715	-0-	-122	-0-	11	1	695	2	Y	8	23	0			2
							9	9									
*09	810	N	731	-0-	-79	-0-	11	1	695	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	529	N	291	-0-	-238	-0-	1	1	236	2	Y	49	44	0			8
							54	9									
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	7	1	572	2	Y	1					9
							1	9									
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	43	1	1636	2	Y	54	47	0			16
							59	9									
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	27	1	1778	2	Y	30	43	0			3
							33	9									
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	396	2	Y	42	45	0			-0-
							46	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858

05	499	N	269	-0-	-230	-0-	1	1	268	2	Y	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	9	1	808	2	Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	4	1	169	2	Y	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	5	1	317	2	Y	-0-					-0-
*09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290

05	1672	N	901	-0-	-771	-0-	4	1	897	2	Y	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	5	1	422	2	Y	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	33	1	1236	2	Y	-0-					-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	18	1	1126	2	Y	-0-					-0-
*09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	95	1	1677	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583

05	852	N	459	-0-	-393	-0-	2	1	457	2	Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	4	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	13	1	488	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

L.LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890

05	DLQ G-10		946	-0-	946	1756	4	1	942	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		226	-0-	226	1982	3	1	223	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		792	-0-	792	2774	20	1	772	2	Y	-0-					-0-
08	1200	N	1046	-0-	-154	2620	16	1	1030	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1355	-0-	-1645	975	73	1	1282	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	975					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646

05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	863	1	2230	2	N	210					210
							231	9									
06	3090	X	2981	-0-	-109	-0-	858	1	2114	2	N	8					218
							9	9									
07	3193	X	2933	-0-	-260	-0-	879	1	1989	2	N	59	192	1			85
							65	9									
08	3317	X	2889	-0-	-428	-0-	876	1	1999	2	N	13					98
							14	9									
*09	3210	X	2786	-0-	-424	-0-	803	1	1973	2	N	9					107
							10	9									
10	3317	X	2758	-0-	-559	-0-	840	1	1860	2	N	53					160
							58	9									

SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKIPPER WELL #: 4 RRCID -> 230772 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510

05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	637	1	1645	2	N	97					97
							107	9									
06	2250	N	2224	-0-	-26	-0-	642	1	1582	2	N	-0-					97
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	671	1	1517	2	N	50					147
							55	9									
08	2356	N	2226	-0-	-130	-0-	674	1	1540	2	N	11					158
							12	9									
*09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	647	1	1587	2	N	9					167
							10	9									
*10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	710	1	1573	2	N	48					215
							53	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245527 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10194 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	431	-0-	-313	-0-	427	3	4	9	N	4					92
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	804	3	14	9	N	13					105
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	599	3	30	9	N	27					132
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	539	3	22	9	N	20					152
*09	810	N	637	-0-	-173	-0-	604	3	33	9	N	30					182
10	620	N	528	-0-	-92	-0-	495	3	33	9	N	30					212

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
GLORIA LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 280268 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	8640	-0-	-2923	-0-	7829	2	811	9	N	737	773	1			159
06	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	10774	2	806	9	N	733	707	1			185
07	10385	X	8867	-0-	-1518	-0-	8097	2	770	9	N	700	812	1			73
08	13989	X	13989	-0-	-0-	-0-	13210	2	779	9	N	708	674	1			107
09	11580	X	10292	-0-	-1288	-0-	9500	2	792	9	N	720	750	1			77
10	11966	X	9125	-0-	-2841	-0-	8194	2	931	9	N	846	743	1			180

GLORIA LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 282310 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13135 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19023	X	19023	-0-	-0-	-0-	17964	2	1059	9	N	963	1206	1			38
06	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	13999	2	1434	9	N	1304	1115	1			227
07	18400	X	18400	-0-	-0-	-0-	17074	2	1326	9	N	1205	1218	1			214
08	14074	X	12932	-0-	-1142	-0-	11745	2	1187	9	N	1079	967	1			326
09	14403	X	14403	-0-	-0-	-0-	13362	2	1041	9	N	946	1073	1			199
*10	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	16054	2	1084	9	N	985	922	1			262

MERIT ENERGY COMPANY 561136
LOPEZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 240990 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10164 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2658	-0-	-225	-0-	2436	2	222	9	N	202	181	1			195
06	2610	X	2560	-0-	-50	-0-	2316	2	244	9	N	222	173	1			244
07	2604	X	2200	-0-	-404	-0-	1971	2	229	9	N	208	365	1			87
08	2666	X	2372	-0-	-294	-0-	2156	2	216	9	N	196	181	1			102
09	2580	X	2275	-0-	-305	-0-	2099	2	176	9	N	160	182	1			80
10	2666	X	2541	-0-	-125	-0-	2302	2	239	9	N	217					297

LOPEZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242334 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10566 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2197	-0-	-66	-0-	2040	2	157	9	N	143					301
06	2250	N	2046	-0-	-204	-0-	1996	2	50	9	N	45	181	1			165
07	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	1879	2	180	9	N	164					329
08	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	2030	2	97	9	N	88	252	1			165
09	2040	N	2039	-0-	-1	-0-	1886	2	153	9	N	139	182	1			122
10	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1853	2	107	9	N	97					219

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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 4 RRCID -> 251217 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10237 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2858	-0-	-211	-0-	2682	2	176	9	N	160	182	1			168
06	2940	X	2726	-0-	-214	-0-	2607	2	119	9	N	108	182	1			94
07	2883	X	2760	-0-	-123	-0-	2633	2	127	9	N	115					209
08	2883	X	2765	-0-	-118	-0-	2646	2	119	9	N	108	181	1			136
09	2790	X	2672	-0-	-118	-0-	2570	2	102	9	N	93					229
10	2852	X	2756	-0-	-96	-0-	2639	2	117	9	N	106	182	1			153

LOPEZ, H. WELL #: 5 RRCID -> 253094 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10831 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1246	2	56	9	N	51	184	1			82
06	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1186	2	58	9	N	53					135
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1265	2	68	9	N	62	93	1			104
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1255	2	66	9	N	60					164
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1211	2	53	9	N	48	20	1			192
10	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1269	2	44	9	N	40	183	1			49

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
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2018 - W/O TO 04-285161

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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	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

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LOPEZ, H. WELL #: 8 RRCID -> 257989 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 9 RRCID -> 265953 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10474 - 11032

05	13733	X	12291	-0-	-1442	-0-	11834	2	457	9	Y	415	438	1			69
06	13290	X	11849	-0-	-1441	-0-	11287	2	562	9	Y	511	436	1			144
07	13020	X	11785	-0-	-1235	-0-	11264	2	521	9	Y	474	539	1			79
08	13020	X	11810	-0-	-1210	-0-	11400	2	410	9	Y	373	409	1			43
09	12570	X	11357	-0-	-1213	-0-	10962	2	395	9	Y	359	248	1			154
10	12276	X	11587	-0-	-689	-0-	11185	2	402	9	Y	365	414	1			105

LOPEZ, H. WELL #: 10 RRCID -> 265954 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 11 RRCID -> 270281 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334

05	15624	X	14454	-0-	-1170	-0-	14055	2	399	9	Y	363	383	1			60
06	15120	X	14435	-0-	-685	-0-	13943	2	492	9	Y	447	381	1			126
07	15283	X	14401	-0-	-882	-0-	13981	2	420	9	Y	382	445	1			63
08	15283	X	14488	-0-	-795	-0-	14104	2	384	9	Y	349	372	1			40
09	14760	X	13942	-0-	-818	-0-	13573	2	369	9	Y	335	231	1			144
*10	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	13940	2	374	9	Y	340	386	1			98

LOPEZ, H. WELL #: 12 RRCID -> 270285 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600

05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 13 RRCID -> 271189 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 11840

05	11997	X	10850	-0-	-1147	-0-	10775	2	75	9	Y	68	72	1			11
06	11610	X	10173	-0-	-1437	-0-	10079	2	94	9	Y	85	72	1			24
07	11501	X	10219	-0-	-1282	-0-	10124	2	95	9	Y	86	96	1			14
08	11501	X	10500	-0-	-1001	-0-	10309	2	191	9	Y	174	168	1			20
09	10500	X	10086	-0-	-414	-0-	9903	2	183	9	Y	166	115	1			71
10	10850	X	9433	-0-	-1417	-0-	9246	2	187	9	Y	170	192	1			49

LOPEZ, H. WELL #: 14 RRCID -> 272979 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10594 - 11850

05	16647	X	15125	-0-	-1522	-0-	14720	2	405	9	Y	368	388	1			61
06	16080	X	14832	-0-	-1248	-0-	14334	2	498	9	Y	453	386	1			128
07	16058	X	14635	-0-	-1423	-0-	14191	2	444	9	Y	404	465	1			67
08	16058	X	14606	-0-	-1452	-0-	14134	2	472	9	Y	429	447	1			49
09	15540	X	14094	-0-	-1446	-0-	13642	2	452	9	Y	411	284	1			176
10	15314	X	14419	-0-	-895	-0-	13958	2	461	9	Y	419	474	1			121

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LOPEZ, H. WELL #: 16 RRCID -> 274763 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 12119 PERF.10686 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	11	-0-	-319	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 15 RRCID -> 275432 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10520 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	471	422	1			124
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	476	475	1			125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	125	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

LOPEZ, H. WELL #: 6 RRCID -> 285161 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 11115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
GLORIA G. LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 277700 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14632	X	13115	-0-	-1517	-0-	279 316	1 9	12520	2	N	287	191	1			213
06	14160	X	12101	-0-	-2059	-0-	260 282	1 9	11559	2	N	256	381	1			88
07	14043	X	12147	-0-	-1896	-0-	279 279	1 9	11589	2	N	254	189	1			153
08	13113	X	11845	-0-	-1268	-0-	279 281	1 9	11285	2	N	255	187	1			221
09	12690	X	11535	-0-	-1155	-0-	270 273	1 9	10992	2	N	248	382	1			87
10	13113	X	10613	-0-	-2500	-0-	279 249	1 9	10085	2	N	226	190	1			123

GLICK RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 279142 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10680 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	371 75	1 9	2187	2	N	68	189	1			97
06	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	360 47	1 9	1939	2	N	43					140
07	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	317 52	1 9	2008	2	N	47					187
08	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	327 23	1 9	1923	2	N	21					208
09	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	360 63	1 9	1802	2	N	57					265
*10	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	372 65	1 9	1739	2	N	59	191	1			133

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SOUTH LEEVILLE, LLC //CONT.// 802612
GLORIA G. LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 279600 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10592 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	5769	-0-	-803	-0-	279 256	1 9	5234	2	N	233	197	1			218
06	6360	X	5430	-0-	-930	-0-	261 282	1 9	4887	2	N	256	189	1			285
07	6076	X	5501	-0-	-575	-0-	279 268	1 9	4954	2	N	244	377	1			152
08	6076	X	5424	-0-	-652	-0-	279 239	1 9	4906	2	N	217	186	1			183
09	5580	X	5404	-0-	-176	-0-	270 251	1 9	4883	2	N	228	189	1			222
10	5766	X	4926	-0-	-840	-0-	279 256	1 9	4391	2	N	233	190	1			265

VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 2 RRCID -> 193837 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 9090

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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-

LOPEZ RANCH (VKSBG 10900 S) 54895 681 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
LONGORIA, O. ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 105558 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4830 - 4216

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPEZ 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

05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	47 42	1 9	832	2	Y	38	42	1			11
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	30 26	1 9	677	2	Y	24	22	1			13
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	7	1	115	2	Y	-0-	13	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOS INDIOS (D) 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HILL, J. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 146475 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 16900 PERF. 5884 - 5896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 190599 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5275 - 5896

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (E) 54955 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 F RRCID -> 140049 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

LOS INDIOS (F) 54955 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 D RRCID -> 144278 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5959 - 5964

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-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-

LOS INDIOS (F-2) 54955 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 43 F RRCID -> 140466 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-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-

LOS INDIOS (H) 54955 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 F RRCID -> 135600 COMPL. DATE 05/28/1990 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

LOS INDIOS (K) 54955 406 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 F RRCID -> 137951 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	-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-

LOS INDIOS (L) 54955 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 137422 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 48-D RRCID -> 153413 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB) 54955 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHALEBEN WELL #: 6 RRCID -> 226484 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 13404 - 13446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	#	2743	-0-	-233	-0-	2743	2			N	-0-					125
06	2700	#	2593	-0-	-107	-0-	2593	2			N	-0-					125
07	2700	R	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					125
08	2826	R	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					125
09	2640	#	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
10	2728	#	2044	-0-	-684	-0-	2044	2			N	-0-					125

LOS INDIOS (M) 54955 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 D RRCID -> 132624 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6792 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (M) //CONT.// 54955 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 28 F RRCID -> 133154 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (0) 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 28 D RRCID -> 133151 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7118 - 7126

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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		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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (UF-50) 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 140473 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4206 - 4210

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 D RRCID -> 160053 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 4124 - 4134

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 47 D RRCID -> 165221 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4302 - 4317

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (UF-90) 54955 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 43 D RRCID -> 144279 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4317 - 4363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		-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-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 199168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF.10785 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	1460	2	9	9	N	8					83
06	1530	N	1115	-0-	-415	-0-	1078	2	37	9	N	34					117
07	1612	N	1245	-0-	-367	-0-	1245	2			N	-0-					117
08	1457	N	969	-0-	-488	-0-	969	2			N	-0-					117
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	1059	2	13	9	N	12					130

SCHALEBEN WELL #: 7 RRCID -> 208792 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4144 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2			N	-0-					25
06	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-					25
07	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					25
08	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					25
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	1085	X	539	-0-	-546	-0-	539	2			N	-0-					25

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SCHALEBEN, HALE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 011578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 121394 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12745 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	1767	N	714	-0-	-1053	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1484	2	15	9	N	14					14
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					14
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					14

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					14
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					14
07	434	N	304	-0-	-130	-0-	227	2	77	9	Y	70	79	1			5
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	471	2	21	9	Y	19					24
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	368	2	10	9	Y	9					33
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		316	-0-	316	316	316	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		70	-0-	70	386	70	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	386					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	386					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		448	-0-	448	448	448	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		942	-0-	942	1390	942	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		662	-0-	662	2052	662	2			N	-0-					-0-
*10	2052	X	-0-	-0-	-2052	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 14977 PERF. 9667 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					96
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					96
07	620	N	483	-0-	-137	-0-	428	2	55	9	N	50	79	1			67
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	895	2	15	9	N	14					81
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					81
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					81

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					31
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					31
07	1984	N	964	-0-	-1020	-0-	909	2	55	9	Y	50	78	1			3
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					3
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					3
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 164960 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 14830 PERF.10937 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					30
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					30
07	558	N	284	-0-	-274	-0-	284	2			N	-0-					30
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					30
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					30
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					30

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GOLDSTON WELL #: 52 RRCID -> 167845 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.12704 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					31
06	390	N	208	-0-	-182	-0-	208	2			N	-0-					31
07	341	N	159	-0-	-182	-0-	159	2			N	-0-					31
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					31
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					31
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					31

SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	620	N	240	-0-	-380	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHWEST OIL & LAND, INC. WELL #: 3 RRCID -> 223395 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10336 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					31
06	330	N	178	-0-	-152	-0-	178	2			Y	-0-					31
07	279	N	195	-0-	-84	-0-	140	2	55	9	Y	50	79	1			2
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	283	2	15	9	Y	14					16
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					16
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

LOS INDIOS (3850 STRAY) 54955 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 48 F RRCID -> 172253 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3493 - 3496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (5100) 54955 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 098428 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5089 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 51) 54962 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BNR OPERATING, LLC 077577
BEAURLINE (M&S) WELL #: 1 RRCID -> 138012 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5120 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 51) //CONT.// 54962 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 133970 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5112 - 5132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	-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-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 F RRCID -> 136185 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 5294 - 5304

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 70) 54962 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 31 F RRCID -> 165465 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5336 - 5350

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 81) 54962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 181383 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5250 - 5258

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

LOS INDIOS, W. (MF-113) 54962 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 35 F RRCID -> 135941 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5188 - 5760

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	-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-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

BEAURLINE, A W WELL #: 1 RRCID -> 162807 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90) 54962 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2F RRCID -> 114769 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4391 - 4404

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 47 F RRCID -> 162728 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4511 - 4535

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 29D RRCID -> 188370 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4394 - 4408

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY) 54976 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
HAYNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 011580 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 4018 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1332	-0-	-1768	21	856	1	462	2	Y	13					117
							14	9									
06	1680	N	1232	-0-	-448	-0-	758	1	474	2	Y	-0-					117
07	2108	N	1297	-0-	-811	-0-	432	1	865	2	Y	-0-					117
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	589	1	926	2	Y	1					118
							1	9									
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	789	1	713	2	Y	-0-					118
10	DLQ G-10		1604	-0-	1604	1604	843	1	761	2	Y	-0-					118

LOS MOGOTES (LOBO 1) 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FGG RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 174042 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11305 PERF.10759 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	339	1	2526	2	N	-0-					-0-
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	320	1	2687	2	N	-0-					-0-
07	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	313	1	2557	2	N	-0-					-0-
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	311	1	2699	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3078	-0-	78	78	336	1	2742	2	N	-0-					-0-
*10	2839	N	2761	-0-	-78	-0-	312	1	2449	2	N	-0-					-0-

FGG RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 180622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11307 PERF.10960 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	472	1	3514	2	N	-0-					-0-
06	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	485	1	4074	2	N	-0-					-0-
07	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	487	1	3981	2	N	-0-					-0-
08	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	530	1	4595	2	N	-0-					-0-
09	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	542	1	4416	2	N	-0-					-0-
*10	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	564	1	4433	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ETAL WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	143	1	1066	2	Y	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	132	1	1111	2	Y	-0-					-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	149	1	1220	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	124	1	1080	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	122	1	994	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	126	1	988	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
RANCHES, F. G. G. WELL #: 2 RRCID -> 169743 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF.11072 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 170415 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11102 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 188052 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864

05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	108	1	1798	2	N	1					2
							1	9									
06	2010	N	1814	-0-	-196	-0-	105	1	1706	2	N	3	3	1			2
							3	9									
07	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	106	1	1855	2	N	2	1	1			3
							2	9									
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	123	1	1974	2	N	3	5	1			1
							3	9									
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	132	1	2030	2	N	2	1	1			2
							2	9									
10	1953	N	1812	-0-	-141	-0-	106	1	1703	2	N	3	3	1			2
							3	9									

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 188053 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 192326 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-

NEEL, BESS WELL #: 6 RRCID -> 204958 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
F. G. G. RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 228765 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	180	1 2 9	2989	2	N	2					3
06	3090	X	2747	-0-	-343	-0-	159	1 3 9	2585	2	N	3	3	1			3
07	3193	X	2691	-0-	-502	-0-	146	1 3 9	2542	2	N	3	2	1			4
08	3193	X	2464	-0-	-729	-0-	144	1 4 9	2316	2	N	4	7	1			1
09	3060	X	1065	-0-	-1995	-0-	65	1 1 9	999	2	N	1	1	1			1
10	3162	X	629	-0-	-2533	-0-	37	1 1 9	591	2	N	1	1	1			1

HAYNES, L. WELL #: 177 RRCID -> 228788 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1823	-0-	-347	-0-	104	1 1 9	1718	2	N	1					2
06	1920	N	1778	-0-	-142	-0-	103	1 2 9	1673	2	N	2	2	1			2
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	107	1 2 9	1865	2	N	2	1	1			3
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	119	1 3 9	1917	2	N	3	5	1			1
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	124	1 2 9	1912	2	N	2	1	1			2
*10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	118	1 2 9	1894	2	N	2	2	1			2

LOS MOGOTES (LOBO 6) 54976 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 167995 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11004 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE - CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 196221 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	48	1 1 9	804	2	N	1					1
06	540	N	330	-0-	-210	-0-	19	1 1 9	311	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	1120	2	N	2					2
08	868	N	427	-0-	-441	-0-	25	1 2 9	402	2	N	-0-	2	1			-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	986	2	N	2	1	1			1
10	899	N	529	-0-	-370	-0-	31	1 1 9	497	2	N	1	1	1			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 148985 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7422 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-0-
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 274966 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7001 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	99	1	391	2	Y	-0-					1
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	81	1	292	2	Y	-0-					1
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	98	1	359	2	Y	-0-					1
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	106	1	389	2	Y	-0-					1
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	94	1	301	2	Y	-0-					1
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	104	1	313	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
05	41	X	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	76	X	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	54	X	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	63	-0-	63	63	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	66	-0-	66	129	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
*10	187	N	58	-0-	-129	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 11 RRCID -> 137350 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	2	N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	2	N	-0-					-0-
07	372	N	247	-0-	-125	-0-	19	1	228	2	N	-0-					-0-
08	372	N	203	-0-	-169	-0-	17	1	186	2	N	-0-					-0-
09	360	N	205	-0-	-155	-0-	18	1	187	2	N	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	20	1	217	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
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	30	1	369	2	N	-0-					-0-
06	450	N	210	-0-	-240	-0-	16	1	194	2	N	-0-					-0-
07	465	N	423	-0-	-42	-0-	33	1	390	2	N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	63	1	708	2	N	-0-					-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	79	1	841	2	N	-0-					-0-
*10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	72	1	802	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 20 RRCID -> 171108 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: B 1 RRCID -> 235509 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8422 - 8434

05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

LAS LOMAS SERVICES, LLC 487622
BENAVIDES TRUST WELL #: 11 RRCID -> 228757 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8963 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 9 RRCID -> 117516 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7417 - 7568

05	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	100	1	1656	2	Y	1							2
							1	9											
06	1710	N	1249	-0-	-461	-0-	72	1	1175	2	Y	2	2	1					2
							2	9											
07	1798	N	1676	-0-	-122	-0-	91	1	1583	2	Y	2	1	1					3
							2	9											
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	106	1	1702	2	Y	2	4	1					1
							2	9											
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	104	1	1611	2	Y	2	1	1					2
							2	9											
10	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	94	1	1510	2	Y	2	2	1					2
							2	9											

HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9090

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 12 RRCID -> 124485 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10014 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2773	-0-	-141	-0-	168	1	2604	2	Y	1					2
							1	9									
06	2640	X	1668	-0-	-972	-0-	108	1	1558	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	3720	X	2079	-0-	-1641	-0-	131	1	1945	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
08	3720	X	1909	-0-	-1811	-0-	123	1	1783	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
09	3600	X	2727	-0-	-873	-0-	179	1	2545	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	2635	X	2282	-0-	-353	-0-	148	1	2131	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 14 RRCID -> 127932 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 5198 - 5663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	6285	-0-	-2209	-0-	357	1	5921	2	Y	6					9
							7	9									
06	7650	X	6052	-0-	-1598	-0-	350	1	5694	2	Y	7	9	1			7
							8	9									
07	7595	X	6107	-0-	-1488	-0-	331	1	5766	2	Y	9	5	1			11
							10	9									
08	6882	X	5878	-0-	-1004	-0-	343	1	5525	2	Y	9	17	1			3
							10	9									
09	6660	X	5740	-0-	-920	-0-	349	1	5384	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
10	6293	X	5638	-0-	-655	-0-	330	1	5298	2	Y	9	8	1			6
							10	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 15 RRCID -> 130482 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	7340	-0-	-379	-0-	417	1	6916	2	Y	6					9
							7	9									
06	7470	X	7352	-0-	-118	-0-	426	1	6916	2	Y	9	10	1			8
							10	9									
07	7719	X	7279	-0-	-440	-0-	395	1	6874	2	Y	9	5	1			12
							10	9									
08	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	464	1	7468	2	Y	11	19	1			4
							12	9									
09	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	498	1	7677	2	Y	8	5	1			7
							9	9									
*10	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	517	1	8291	2	Y	13	11	1			9
							14	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 16 RRCID -> 133456 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	84	1	1400	2	Y	1					2
							1	9									
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	95	1	1543	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	95	1	1652	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	101	1	1632	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	106	1	1632	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	115	1	1838	2	Y	3	2	1			2
							3	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
05	2976	X	2352	-0-	-624	-0-	134	1	2216	2	Y	2					3
							2	9									
06	2880	X	2278	-0-	-602	-0-	132	1	2144	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	2976	X	2650	-0-	-326	-0-	144	1	2502	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
08	2914	X	2286	-0-	-628	-0-	134	1	2149	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	169	1	2601	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
*10	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	164	1	2630	2	Y	8	6	1			5
							9	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 19 RRCID -> 136857 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544

05	186	N	144	-0-	-42	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 21 RRCID -> 137351 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958

05	403	N	312	-0-	-91	-0-	18	1	294	2	Y	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	32	1	522	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	315	-0-	-305	-0-	17	1	298	2	Y	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	520	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	540	N	375	-0-	-165	-0-	23	1	352	2	Y	-0-					-0-
*10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	65	1	1039	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 20 RRCID -> 137352 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 12495 PERF.10002 - 10220

05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	579	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	31	1	449	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	461	-0-	-97	-0-	29	1	432	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	546	-0-	-74	-0-	35	1	510	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	480	N	439	-0-	-41	-0-	29	1	410	2	Y	-0-					-0-
*10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	33	1	469	2	Y	-0-					-0-

NEEL, BESS M. WELL #: 1 RRCID -> 137881 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652

05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	N	-0-					18
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-					18
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	N	-0-					18
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	9	1	146	2	N	-0-					18
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	9	1	138	2	N	-0-					18
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	9	1	143	2	N	-0-					18

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEEL, BESS M. WELL #: 2 RRCID -> 138577 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	N	-0-					27
06	150	N	28	-0-	-122	-0-	2	1	26	2	N	-0-					27
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	N	-0-					27
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	N	1	1	1			27
							1	9									
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	N	-0-					27
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	2	N	-0-					27

HAYNES, L. WELL #: 22 A RRCID -> 138969 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9150 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	Y	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	2	Y	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	240	2	Y	-0-					-0-
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	240	2	Y	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 139723 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7576 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	N	-0-					-0-
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 26 RRCID -> 143002 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7420 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 24 RRCID -> 143690 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8106 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEEL, BESS M. WELL #: 3 RRCID -> 147497 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7513 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	113	1	1881	2	N	2					24
							2	9									
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	110	1	1784	2	N	1	2	1			23
							1	9									
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	100	1	1744	2	N	2	1	1			24
							2	9									
08	1984	N	1795	-0-	-189	-0-	105	1	1688	2	N	2	4	1			22
							2	9									
09	1890	N	1714	-0-	-176	-0-	104	1	1608	2	N	2	1	1			23
							2	9									
*10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	110	1	1758	2	N	2	2	1			23
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 25 RRCID -> 148855 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8145 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 164338 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9491 - 9552

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 28 RRCID -> 165490 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7430 - 7656

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 35 RRCID -> 167075 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 9235

05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	166 1 1 9		2574	2	N	1					2
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	190 1 2 9		2739	2	N	2	2	1			2
07	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	166 1 3 9		2450	2	N	3	2	1			3
08	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	145 1 3 9		2105	2	N	3	5	1			1
09	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	143 1 2 9		2027	2	N	2	1	1			2
*10	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	177 1 3 9		2550	2	N	3	3	1			2

HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

05	2790	X	2066	-0-	-724	-0-	125 1 1 9		1940	2	N	1					2
06	2130	X	1765	-0-	-365	-0-	114 1 1 9		1650	2	N	1	2	1			1
07	2201	X	1771	-0-	-430	-0-	112 1 3 9		1656	2	N	3	1	1			3
08	2108	X	1793	-0-	-315	-0-	115 1 3 9		1675	2	N	3	5	1			1
09	1770	N	1521	-0-	-249	-0-	100 1 1 9		1420	2	N	1	1	1			1
10	1767	N	1595	-0-	-172	-0-	104 1 3 9		1488	2	N	3	2	1			2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	353	-0-	-267	-0-	21	1	331	2	N	1					1
							1	9									
06	600	N	519	-0-	-81	-0-	34	1	485	2	N	-0-	1	1			-0-
07	558	N	484	-0-	-74	-0-	31	1	453	2	N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	510	N	273	-0-	-237	-0-	18	1	255	2	N	-0-					-0-
10	496	N	246	-0-	-250	-0-	16	1	230	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 168739 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9062 - 9080

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 34 RRCID -> 169177 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 29 RRCID -> 169302 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 8216

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11379 PERF. 5478 - 5736

05	687	X	687	-0-	-0-	-0-	39	1	647	2	Y	1					1
							1	9									
06	780	X	576	-0-	-204	-0-	33	1	543	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	212	1	3699	2	Y	1					1
							1	9									
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	218	1	3505	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	215	1	3312	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
*10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	202	1	3235	2	Y	6	4	1			4
							7	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 38 RRCID -> 175453 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	98	1	1522	2	N	1					2
							1	9									
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	100	1	1448	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	95	1	1402	2	N	2	1	1			2
							2	9									
08	1581	N	1436	-0-	-145	-0-	92	1	1342	2	N	2	3	1			1
							2	9									
09	1530	N	1217	-0-	-313	-0-	80	1	1136	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	88	1	1270	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 39 RRCID -> 176006 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	5528	-0-	-1788	-0-	314	1	5207	2	N	6					8
							7	9									
06	6270	X	5355	-0-	-915	-0-	310	1	5036	2	N	8	9	1			7
							9	9									
07	6851	X	6152	-0-	-699	-0-	333	1	5809	2	N	9	5	1			11
							10	9									
08	6851	X	5903	-0-	-948	-0-	345	1	5548	2	N	9	17	1			3
							10	9									
09	6630	X	5592	-0-	-1038	-0-	340	1	5245	2	N	6	4	1			5
							7	9									
10	6138	X	5641	-0-	-497	-0-	330	1	5298	2	N	12	9	1			8
							13	9									

HAYNES, L. WELL #: 40 RRCID -> 176297 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	10	1	174	2	N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	2	N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	N	-0-					-0-
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 42 RRCID -> 176473 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-

HAYNES, L. WELL #: 43 RRCID -> 178540 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	573	-0-	-109	-0-	35	1	538	2	N	-0-					-0-
06	690	N	524	-0-	-166	-0-	34	1	490	2	N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	50	1	738	2	N	1					1
							1	9									
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	43	1	624	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	92	1	1308	2	N	-0-					-0-
*10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	113	1	1625	2	N	2	1	1			1
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	14	1	230	2	N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	2	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	13	1	214	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	15	1	229	2	N	-0-					-0-
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 48 RRCID -> 179299 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	200	-0-	-172	-0-	12	1	188	2	N	-0-					48
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	409	2	N	-0-					48
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	30	1	441	2	N	-0-					48
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	268	2	N	1	1	1			48
							1	9									
09	360	N	233	-0-	-127	-0-	15	1	218	2	N	-0-					48
10	372	N	209	-0-	-163	-0-	14	1	195	2	N	-0-					48

HAYNES, LEONARD WELL #: 49 RRCID -> 179855 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10091 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 50 RRCID -> 180408 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9000 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	347	1	5367	2	N	2					3
							2	9									
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	304	1	4386	2	N	5	4	1			4
							6	9									
07	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	351	1	5191	2	N	6	3	1			7
							7	9									
08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	263	1	3831	2	N	6	11	1			2
							7	9									
09	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	258	1	3671	2	N	3	2	1			3
							3	9									
*10	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	163	1	2336	2	N	2	3	1			2
							2	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 51 RRCID -> 181615 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 46 RRCID -> 183479 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	132	2	N	1					3
							1	9									
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	8	1	134	2	N	-0-	1	1			2
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	137	2	N	1					3
							1	9									
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	8	1	130	2	N	-0-	1	1			2
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	7	1	112	2	N	-0-					2
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	7	1	119	2	N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 52 RRCID -> 184352 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10023 - 10074

05	310	N	48	-0-	-262	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	2	N	-0-					-0-
07	248	N	31	-0-	-217	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
09	300	N	12	-0-	-288	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016

05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	137	1	2280	2	N	2					3
							2	9									
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	138	1	2236	2	N	4	4	1			3
							4	9									
07	2387	N	1922	-0-	-465	-0-	104	1	1815	2	N	3	2	1			4
							3	9									
08	2387	N	1709	-0-	-678	-0-	100	1	1605	2	N	4	7	1			1
							4	9									
09	2310	N	1094	-0-	-1216	-0-	67	1	1026	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1922	N	1356	-0-	-566	-0-	79	1	1275	2	N	2	2	1			1
							2	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311

05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	33	1	510	2	N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	35	1	500	2	N	-0-					-0-
07	589	N	439	-0-	-150	-0-	28	1	410	2	N	1					1
							1	9									
08	558	N	434	-0-	-124	-0-	28	1	406	2	N	-0-	1	1			-0-
09	540	N	461	-0-	-79	-0-	30	1	431	2	N	-0-					-0-
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	33	1	479	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 61 RRCID -> 186017 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	52	1	862	2	N	1					1
							1	9									
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	52	1	848	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	53	1	919	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	59	1	954	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	69	1	1065	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	75	1	1205	2	N	3	2	1			2
							3	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
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	66	1	1026	2	N	1					1
							1	9									
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	68	1	976	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	63	1	938	2	N	-0-					1
08	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	68	1	984	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1050	N	960	-0-	-90	-0-	63	1	895	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	84	1	1202	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 60 RRCID -> 186747 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	30	1	496	2	N	1					1
							1	9									
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	26	1	422	2	N	-0-	1	1			-0-
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	22	1	378	2	N	1					1
							1	9									
08	527	N	349	-0-	-178	-0-	20	1	329	2	N	-0-	1	1			-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	45	1	695	2	N	-0-					-0-
*10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	43	1	691	2	N	2	1	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 186757 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 55 RRCID -> 186828 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9520 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	125	1	2069	2	N	2					57
							2	9									
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	126	1	2052	2	N	2	3	1			56
							2	9									
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	119	1	2080	2	N	3	2	1			57
							3	9									
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	125	1	2010	2	N	4	6	1			55
							4	9									
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	132	1	2036	2	N	2	2	1			55
							2	9									
*10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	124	1	1991	2	N	4	3	1			56
							4	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 64 RRCID -> 186880 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9008 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	154	1	2377	2	N	1					51
							1	9									
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	157	1	2269	2	N	2	2	1			51
							2	9									
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	156	1	2305	2	N	2	1	1			52
							2	9									
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	157	1	2280	2	N	3	5	1			50
							3	9									
09	2340	N	2287	-0-	-53	-0-	150	1	2136	2	N	1	1	1			50
							1	9									
*10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	159	1	2281	2	N	3	2	1			51
							3	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 54 RRCID -> 186985 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9286 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	100	1	1541	2	N	1					2
							1	9									
06	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	95	1	1369	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	1643	N	1360	-0-	-283	-0-	86	1	1272	2	N	2	1	1			2
							2	9									
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	109	1	1582	2	N	2	3	1			1
							2	9									
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	135	1	1926	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	109	1	1572	2	N	2	2	1			1
							2	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 56 RRCID -> 187852 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10279 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 63 RRCID -> 188004 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8316 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 188050 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	135	1	2244	2	N	1					3
							1	9									
06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	228	1	3710	2	N	5	4	1			4
							6	9									
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	230	1	4011	2	N	5	3	1			6
							6	9									
08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	230	1	3693	2	N	6	10	1			2
							7	9									
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	223	1	3439	2	N	4	3	1			3
							4	9									
*10	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	224	1	3595	2	N	7	5	1			5
							8	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 69 RRCID -> 188143 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 70 RRCID -> 188904 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	127	-0-	-121	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	13	1	212	2	N	-0-					-0-
07	248	N	170	-0-	-78	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	N	-0-					-0-
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	13	1	195	2	N	-0-					-0-
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4223	-0-	1123	1123	240	1	3981	2	N	2					3
							2	9									
06	3000	N	4720	-0-	1720	2843	273	1	4440	2	N	6	5	1			4
							7	9									
07	3100	N	4695	-0-	1595	4438	255	1	4433	2	N	6	3	1			7
							7	9									
08	8256	X	3818	-0-	-4438	-0-	223	1	3589	2	N	5	10	1			2
							6	9									
09	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	189	1	2908	2	N	4	3	1			3
							4	9									
10	3100	X	1701	-0-	-1399	-0-	100	1	1597	2	N	4	4	1			3
							4	9									

HAYNES, L. WELL #: 71 RRCID -> 189348 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	10	1	171	2	N	1					39
							1	9									
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	N	-0-					39
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	11	1	195	2	N	-0-					39
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	9	1	141	2	N	1	1	1			39
							1	9									
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	10	1	153	2	N	-0-					39
10	217	N	161	-0-	-56	-0-	9	1	152	2	N	-0-					39

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 189374 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189384 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 189416 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 72 RRCID -> 189427 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4258	-0-	-330	-0-	242 3	1 9	4013	2	N	3					19
06	4440	X	3981	-0-	-459	-0-	230 6	1 9	3745	2	N	5	6	1			18
07	4588	X	4219	-0-	-369	-0-	229 6	1 9	3984	2	N	5	3	1			20
08	4371	X	4176	-0-	-195	-0-	244 7	1 9	3925	2	N	6	10	1			16
09	4230	X	4187	-0-	-43	-0-	255 4	1 9	3928	2	N	4	3	1			17
*10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	254 9	1 9	4083	2	N	8	6	1			19

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 68 RRCID -> 189721 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 14708 PERF.10396 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	69 1	1 9	1073	2	N	1					1
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	120 1	1 9	1724	2	N	1	1	1			1
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	107 4	1 9	1584	2	N	4	1	1			4
08	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	129 3	1 9	1880	2	N	3	6	1			1
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	116 1	1 9	1657	2	N	1	1	1			1
*10	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	189 1	1 9	2717	2	N	1	1	1			1

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 58 RRCID -> 189965 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	517	-0-	-103	-0-	29	1	487	2	N	1					1
							1	9									
06	540	N	386	-0-	-154	-0-	22	1	364	2	N	-0-	1	1			-0-
07	527	N	366	-0-	-161	-0-	20	1	345	2	N	1					1
							1	9									
08	527	N	335	-0-	-192	-0-	20	1	315	2	N	-0-	1	1			-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	22	1	346	2	N	-0-					-0-
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	417	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 59 RRCID -> 190228 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	39	1	641	2	N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	58	1	944	2	N	2	1	1			1
							2	9									
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	50	1	874	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	52	1	838	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
09	990	N	817	-0-	-173	-0-	50	1	765	2	N	2	1	1			1
							2	9									
10	930	N	790	-0-	-140	-0-	46	1	743	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 73 RRCID -> 190381 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	133	1	2199	2	N	2					32
							2	9									
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	128	1	2085	2	N	2	3	1			31
							2	9									
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	112	1	1955	2	N	4	2	1			33
							4	9									
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	119	1	1921	2	N	3	6	1			30
							3	9									
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	119	1	1838	2	N	3	2	1			31
							3	9									
*10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	115	1	1842	2	N	3	3	1			31
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 74 RRCID -> 190383 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	33	1	543	2	N	1					1
							1	9									
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	29	1	478	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	31	1	533	2	N	-0-					1
08	589	N	540	-0-	-49	-0-	32	1	508	2	N	-0-	1	1			-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	484	2	N	-0-					-0-
*10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	33	1	537	2	N	2	1	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 190702 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 80 RRCID -> 191691 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	192	1	3186	2	N	2					50
							2	9									
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	184	1	2996	2	N	3	4	1			49
							3	9									
07	2945	X	2641	-0-	-304	-0-	143	1	2495	2	N	3	2	1			50
							3	9									
08	2976	X	2313	-0-	-663	-0-	135	1	2176	2	N	2	5	1			47
							2	9									
09	2880	X	2002	-0-	-878	-0-	122	1	1878	2	N	2	1	1			48
							2	9									
10	2976	X	2308	-0-	-668	-0-	135	1	2169	2	N	4	3	1			49
							4	9									

HAYNES, L. WELL #: 81 RRCID -> 191864 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530

05	403	N	397	-0-	-6	-0-	23	1	374	2	N	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	22	1	352	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	N	1					1
							1	9									
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	23	1	366	2	N	-0-	1	1			-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	23	1	348	2	N	-0-					-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	23	1	362	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695

05	2511	N	2398	-0-	-113	-0-	136	1	2260	2	N	2					28
							2	9									
06	2460	N	1843	-0-	-617	-0-	107	1	1734	2	N	2	3	1			27
							2	9									
07	2480	N	1527	-0-	-953	-0-	83	1	1442	2	N	2	1	1			28
							2	9									
08	2387	N	1352	-0-	-1035	-0-	79	1	1271	2	N	2	4	1			26
							2	9									
09	1830	N	1578	-0-	-252	-0-	96	1	1481	2	N	1	1	1			26
							1	9									
*10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	118	1	1899	2	N	3	2	1			27
							3	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	114	1	1894	2	N	1					1
							1	9									
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	72	1	1162	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	68	1	1181	2	N	3	1	1			3
							3	9									
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	61	1	984	2	N	2	4	1			1
							2	9									
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	60	1	920	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1023	N	996	-0-	-27	-0-	58	1	937	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10236 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	167	1	2586	2	N	1					2
							1	9									
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	148	1	2132	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	123	1	1821	2	N	2	1	1			2
							2	9									
08	2046	N	1765	-0-	-281	-0-	113	1	1650	2	N	2	3	1			1
							2	9									
09	1980	N	1733	-0-	-247	-0-	114	1	1618	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	130	1	1865	2	N	3	2	1			2
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 193953 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8143 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	155	1	2576	2	N	1					36
							1	9									
06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	149	1	2417	2	N	3	3	1			36
							3	9									
07	2914	N	2673	-0-	-241	-0-	145	1	2526	2	N	2	1	1			37
							2	9									
08	2728	N	2517	-0-	-211	-0-	147	1	2367	2	N	3	5	1			35
							3	9									
09	2580	N	2570	-0-	-10	-0-	156	1	2413	2	N	1	1	1			35
							1	9									
10	2666	N	2561	-0-	-105	-0-	150	1	2407	2	N	4	3	1			36
							4	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	155	1	2579	2	N	2					3
							2	9									
06	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	154	1	2510	2	N	2	3	1			2
							2	9									
07	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	145	1	2526	2	N	4	2	1			4
							4	9									
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	158	1	2539	2	N	3	6	1			1
							3	9									
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	151	1	2330	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*10	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	150	1	2406	2	N	4	3	1			3
							4	9									

HAYNES, L. WELL #: 86 RRCID -> 194503 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10060 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	132	1	2045	2	N	1					1
							1	9									
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	108	1	1564	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	70	1	1031	2	N	-0-					1
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	117	1	1698	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	100	1	1415	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	64	1	923	2	N	2	2	1			1
							2	9									

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 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
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	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
05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	168	1	2595	2	N	2					3
							2	9									
06	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	331	1	4778	2	N	-0-	2	1			1
07	2139	X	2026	-0-	-113	-0-	128	1	1896	2	N	2	1	1			2
							2	9									
08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	178	1	2593	2	N	2	3	1			1
							2	9									
09	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	161	1	2289	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	164	1	2358	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	HAYNES, L.				WELL #: 33	RRCID -> 196376	COMPL. DATE 07/27/2003				TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9478 - 9514				
05	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	57	1	946	2	N	-0-					16
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	63	1	1028	2	N	1	1	1			16
							1	9									
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	64	1	1115	2	N	2	1	1			17
							2	9									
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	68	1	1088	2	N	2	3	1			16
							2	9									
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	67	1	1036	2	N	1	1	1			16
							1	9									
*10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	74	1	1182	2	N	1	1	1			16
							1	9									
	HAYNES, L.				WELL #: 92	RRCID -> 196863	COMPL. DATE 08/18/2003				TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8935 - 8970				
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	25	1	407	2	N	-0-					13
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	453	2	N	1	1	1			13
							1	9									
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	487	2	N	1					14
							1	9									
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	-0-	1	1			13
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	2	N	-0-					13
*10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	62	1	999	2	N	2	1	1			14
							2	9									
	HAYNES, L.				WELL #: 95	RRCID -> 196864	COMPL. DATE 10/20/2003				TOTAL DEPTH 10350		PERF. 7325 - 9814				
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	179	1	2973	2	N	3					5
							3	9									
06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	184	1	2989	2	N	3	5	1			3
							3	9									
07	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	191	1	3321	2	N	4	2	1			5
							4	9									
08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	200	1	3218	2	N	3	7	1			1
							3	9									
09	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	216	1	3327	2	N	4	2	1			3
							4	9									
*10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	213	1	3421	2	N	4	4	1			3
							4	9									
	HAYNES, L.				WELL #: 91	RRCID -> 197014	COMPL. DATE 09/10/2003				TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8766 - 9328				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 96 RRCID -> 197664 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10130 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	40	1	619	2	N	1					1
							1	9									
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	38	1	551	2	N	-0-	1	1			-0-
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	39	1	573	2	N	1					1
							1	9									
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	39	1	573	2	N	-0-	1	1			-0-
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	38	1	541	2	N	-0-					-0-
*10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	41	1	585	2	N	2	1	1			1
							2	9									

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
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	73	1	1218	2	N	1					2
							1	9									
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	74	1	1197	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	64	1	1122	2	N	2	1	1			2
							2	9									
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	75	1	1212	2	N	2	3	1			1
							2	9									
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	74	1	1146	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	74	1	1193	2	N	2	2	1			1
							2	9									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 94 RRCID -> 198145 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	125	1	2080	2	N	1					15
							1	9									
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	167	1	2714	2	N	2	2	1			15
							2	9									
07	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	81	1	1416	2	N	3	2	1			16
							3	9									
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	95	1	1526	2	N	2	4	1			14
							2	9									
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	147	1	2271	2	N	1	1	1			14
							1	9									
*10	3100	N	4094	-0-	994	994	240	1	3850	2	N	4	2	1			16
							4	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	434	N	376	-0-	-58	-0-	21	1	355	2	N	-0-					-0-
06	420	N	347	-0-	-73	-0-	20	1	327	2	N	-0-					-0-
07	403	N	349	-0-	-54	-0-	19	1	329	2	N	1					1
							1	9									
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	20	1	319	2	N	-0-	1	1			-0-
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	20	1	303	2	N	-0-					-0-
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	349	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
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	208	1	3219	2	N	2					3
							2	9									
06	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	124	1	1785	2	N	2	3	1			2
							2	9									
07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	184	1	2716	2	N	3	1	1			4
							3	9									
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	178	1	2587	2	N	3	6	1			1
							3	9									
09	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	159	1	2266	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*10	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	181	1	2600	2	N	3	3	1			2
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 88 RRCID -> 198553 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10283 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
05	5611	X	5170	-0-	-441	-0-	314	1	4853	2	N	3					27
							3	9									
06	5430	X	5419	-0-	-11	-0-	351	1	5061	2	N	6	6	1			27
							7	9									
07	5301	X	4003	-0-	-1298	-0-	253	1	3749	2	N	1	3	1			25
							1	9									
08	5301	X	5063	-0-	-238	-0-	326	1	4737	2	N	-0-	3	1			22
09	5430	X	3593	-0-	-1837	-0-	236	1	3354	2	N	3	1	1			24
							3	9									
10	5611	X	4192	-0-	-1419	-0-	272	1	3913	2	N	6	4	1			26
							7	9									

HAYNES, L. WELL #: 103 RRCID -> 199084 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9553 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	71	1	1171	2	N	1					2
							1	9									
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	63	1	1025	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	66	1	1147	2	N	2	1	1			2
							2	9									
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	74	1	1188	2	N	2	3	1			1
							2	9									
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	67	1	1026	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	70	1	1117	2	N	2	2	1			1
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 101 RRCID -> 199141 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	71	1	1186	2	N	-0-					1
								9									
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	68	1	1107	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	65	1	1127	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	71	1	1137	2	N	2	2	1			1
							2	9									
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	74	1	1138	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	60	1	968	2	N	2	2	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 199235 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 102 RRCID -> 199547 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10162

05	2666	N	1945	-0-	-721	-0-	118	1	1826	2	N	1					2
							1	9									
06	2010	N	1807	-0-	-203	-0-	117	1	1689	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	1984	N	1846	-0-	-138	-0-	117	1	1727	2	N	2	1	1			2
							2	9									
08	1953	N	1689	-0-	-264	-0-	108	1	1579	2	N	2	3	1			1
							2	9									
09	1800	N	1665	-0-	-135	-0-	109	1	1555	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	111	1	1597	2	N	2	2	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 105 RRCID -> 199925 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 107 RRCID -> 199934 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	1					3
							1	9									
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	9	1	138	2	N	-0-	1	1			2
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	1					3
							1	9									
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	N	-0-	1	1			2
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-					2
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	N	-0-					2

VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 199946 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	33	1	545	2	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	2	N	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	N	-0-					-0-
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 108 RRCID -> 200530 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	148	1	2450	2	N	2					3
							2	9									
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	167	1	2708	2	N	2	3	1			2
							2	9									
07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	145	1	2527	2	N	3	1	1			4
							3	9									
08	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	161	1	2589	2	N	5	7	1			2
							6	9									
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	146	1	2256	2	N	3	2	1			3
							3	9									
*10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	148	1	2368	2	N	4	4	1			3
							4	9									

HAYNES, L. WELL #: 112 RRCID -> 200887 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	100	1	1665	2	N	2					2
							2	9									
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	99	1	1601	2	N	2	2	1			2
							2	9									
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	103	1	1790	2	N	2	1	1			3
							2	9									
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	105	1	1697	2	N	2	4	1			1
							2	9									
09	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	98	1	1505	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1891	N	1415	-0-	-476	-0-	83	1	1329	2	N	3	2	1			2
							3	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 118 RRCID -> 200995 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	130	1 2 9	2162	2	N	2					3
06	2220	N	2211	-0-	-9	-0-	128	1 2 9	2081	2	N	2	3	1			2
07	2325	N	2272	-0-	-53	-0-	123	1 4 9	2145	2	N	4	2	1			4
08	2294	N	2217	-0-	-77	-0-	130	1 3 9	2084	2	N	3	6	1			1
09	2220	N	2107	-0-	-113	-0-	128	1 2 9	1977	2	N	2	1	1			2
10	2263	N	2215	-0-	-48	-0-	130	1 4 9	2081	2	N	4	3	1			3

HAYNES, L. WELL #: 113 RRCID -> 201029 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	183	1 3 9	3036	2	N	3					4
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	175	1 4 9	2847	2	N	4	4	1			4
07	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	158	1 3 9	2756	2	N	3	2	1			5
08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	192	1 4 9	3095	2	N	4	8	1			1
09	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	181	1 3 9	2786	2	N	3	2	1			2
*10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	182	1 7 9	2916	2	N	6	4	1			4

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 201327 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	156	1 2 9	2590	2	N	2					3
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	126	1 3 9	2045	2	N	3	3	1			3
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	107	1 3 9	1862	2	N	3	2	1			4
08	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	103	1 3 9	1660	2	N	3	6	1			1
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	142	1 3 9	2184	2	N	3	2	1			2
10	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	105	1 4 9	1681	2	N	4	3	1			3

BENAVIDES TRUST WELL #: 10 RRCID -> 201375 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	173	-0-	-230	-0-	10	1 1 9	162	2	N	1					1
06	300	N	207	-0-	-93	-0-	12	1 1 9	194	2	N	1	1	1			1
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	11	1	200	2	N	-0-					1
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	212	2	N	1	2	1			-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	12	1 2 9	187	2	N	2	1	1			1
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	240	2	N	1	1	1			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 109 RRCID -> 202133 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2				N	-0-					-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1 1		15	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 120 RRCID -> 202302 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250

05	2077	N	1941	-0-	-136	-0-	110 1 1 9		1830	2	N	1					2
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	112 1 2 9		1816	2	N	2	2	1			2
07	1984	N	1869	-0-	-115	-0-	101 1 2 9		1766	2	N	2	1	1			3
08	1953	N	1810	-0-	-143	-0-	106 1 3 9		1701	2	N	3	5	1			1
09	1920	N	1748	-0-	-172	-0-	106 1 2 9		1640	2	N	2	1	1			2
10	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	107 1 2 9		1715	2	N	2	2	1			2

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 202386 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 114 RRCID -> 203607 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9358 - 10315

05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	137 1 1 9		2113	2	N	1					2
06	2220	N	1975	-0-	-245	-0-	128 1 2 9		1845	2	N	2	2	1			2
07	2387	N	2113	-0-	-274	-0-	134 1 2 9		1977	2	N	2	1	1			3
08	2263	N	2004	-0-	-259	-0-	129 1 3 9		1872	2	N	3	5	1			1
09	1980	N	1742	-0-	-238	-0-	114 1 1 9		1627	2	N	1	1	1			1
*10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	164 1 3 9		2359	2	N	3	2	1			2

HAYNES, L. WELL #: 123 RRCID -> 204199 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944

05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	93 1 2 9		1538	2	N	2					2
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	72 1 1 9		1166	2	N	1	2	1			1
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	76 1 2 9		1330	2	N	2	1	1			2
08	1581	N	1415	-0-	-166	-0-	83 1 2 9		1330	2	N	2	3	1			1
09	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	72 1 1 9		1112	2	N	1	1	1			1
10	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	74 1 1 9		1189	2	N	1	1	1			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 204236 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	860	N	860	-0-		-0-	-0-	49	1	810	2	N	1					1
								1	9									
06	600	N	557	-0-		-43	-0-	32	1	524	2	N	1	1	1			1
								1	9									
07	688	N	688	-0-		-0-	-0-	37	1	651	2	N	-0-					1
08	868	N	435	-0-		-433	-0-	25	1	409	2	N	1	2	1			-0-
								1	9									
09	570	N	523	-0-		-47	-0-	32	1	489	2	N	2	1	1			1
								2	9									
10	682	N	348	-0-		-334	-0-	20	1	327	2	N	1	1	1			1
								1	9									

HAYNES, L. WELL #: 124 RRCID -> 204238 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4865	X	4865	-0-		-0-	-0-	295	1	4568	2	N	2					4
								2	9									
06	4371	X	4371	-0-		-0-	-0-	283	1	4085	2	N	3	4	1			3
								3	9									
07	4456	X	4456	-0-		-0-	-0-	282	1	4171	2	N	3	2	1			4
								3	9									
08	4698	X	4698	-0-		-0-	-0-	302	1	4390	2	N	5	7	1			2
								6	9									
09	4055	X	4055	-0-		-0-	-0-	266	1	3786	2	N	3	2	1			3
								3	9									
*10	4358	X	4358	-0-		-0-	-0-	283	1	4068	2	N	6	5	1			4
								7	9									

HAYNES, L. WELL #: 119 RRCID -> 204239 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5233 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4890	X	4890	-0-		-0-	-0-	278	1	4608	2	N	4					6
								4	9									
06	5020	X	5020	-0-		-0-	-0-	291	1	4722	2	N	6	7	1			5
								7	9									
07	4213	X	4213	-0-		-0-	-0-	228	1	3979	2	N	5	3	1			7
								6	9									
08	4382	X	4382	-0-		-0-	-0-	256	1	4119	2	N	6	11	1			2
								7	9									
09	3222	X	3222	-0-		-0-	-0-	196	1	3023	2	N	3	2	1			3
								3	9									
*10	7574	X	7574	-0-		-0-	-0-	444	1	7121	2	N	8	5	1			6
								9	9									

HAYNES, L. WELL #: 117 RRCID -> 204951 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1222	N	1222	-0-		-0-	-0-	74	1	1147	2	N	1					15
								1	9									
06	1260	N	1055	-0-		-205	-0-	68	1	986	2	N	1	1	1			15
								1	9									
07	1147	N	1034	-0-		-113	-0-	65	1	968	2	N	1	1	1			15
								1	9									
08	1209	N	856	-0-		-353	-0-	55	1	800	2	N	1	2	1			14
								1	9									
09	1283	N	1283	-0-		-0-	-0-	84	1	1198	2	N	1					15
								1	9									
*10	1269	N	1269	-0-		-0-	-0-	83	1	1185	2	N	1	1	1			15
								1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 204955 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	323	1	5004	2	N	3					4
							3	9									
06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	271	1	3915	2	N	4	5	1			3
							4	9									
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	208	1	3082	2	N	4	2	1			5
							4	9									
08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	272	1	3958	2	N	3	7	1			1
							3	9									
09	2700	X	1682	-0-	-1018	-0-	110	1	1569	2	N	3	2	1			2
							3	9									
10	2790	X	1377	-0-	-1413	-0-	89	1	1286	2	N	2	2	1			2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 126 RRCID -> 204957 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10226 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	155	1	2403	2	N	-0-					-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	96	1	1380	2	N	2	1	1			1
							2	9									
07	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	188	1	2776	2	N	4	1	1			4
							4	9									
08	2480	N	2208	-0-	-272	-0-	142	1	2064	2	N	2	5	1			1
							2	9									
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	120	1	1704	2	N	-0-	1	1			-0-
10	2480	N	2263	-0-	-217	-0-	147	1	2114	2	N	2	1	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 205306 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 133 RRCID -> 205682 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9152 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	N	-0-					44
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	N	2	1	1			45
							2	9									
07	465	N	353	-0-	-112	-0-	19	1	334	2	N	-0-					45
08	341	N	198	-0-	-143	-0-	12	1	186	2	N	-0-	1	1			44
09	510	N	274	-0-	-236	-0-	17	1	257	2	N	-0-					44
10	341	N	300	-0-	-41	-0-	18	1	282	2	N	-0-					44

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
05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	275	1	4258	2	N	2					3
							2	9									
06	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	326	1	4705	2	N	5	4	1			4
							6	9									
07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	199	1	2944	2	N	3	3	1			4
							3	9									
08	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	318	1	4634	2	N	5	7	1			2
							6	9									
09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	226	1	3220	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*10	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	241	1	3462	2	N	4	3	1			3
							4	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 132 RRCID -> 206495 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE- CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 206660 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 125 RRCID -> 207095 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 115 RRCID -> 207101 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9360 - 10325

05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	64 1 1 9		992	2	N	1					1
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	61 1 1 9		874	2	N	1	1	1			1
07	961 N	865	-0-	-96	-0-	55 1 1 9		809	2	N	1	1	1			1
08	961 N	735	-0-	-226	-0-	47 1 1 9		687	2	N	1	2	1			-0-
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	64 1 1 9		916	2	N	1					1
*10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	58 1 1 9		829	2	N	1	1	1			1

HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574

05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	91 1 1 9		1508	2	N	1					2
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	85 1 2 9		1387	2	N	2	2	1			2
07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	85 1 2 9		1482	2	N	2	1	1			3
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	87 1 2 9		1399	2	N	2	4	1			1
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	99 1 1 9		1532	2	N	1	1	1			1
*10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	96 1 1 9		1534	2	N	1	1	1			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 135 RRCID -> 207112 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2973	-0-	-499	-0-	169	1 3 9	2801	2	N	3					4
06	3360	X	2794	-0-	-566	-0-	162	1 3 9	2629	2	N	3	4	1			3
07	3410	X	2950	-0-	-460	-0-	160	1 4 9	2786	2	N	4	2	1			5
08	3348	X	2968	-0-	-380	-0-	173	1 6 9	2789	2	N	5	8	1			2
09	3120	X	2878	-0-	-242	-0-	175	1 3 9	2700	2	N	3	2	1			3
10	2976	X	2911	-0-	-65	-0-	170	1 6 9	2735	2	N	5	4	1			4

HAYNES, L. WELL #: 127 RRCID -> 208117 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	43	1	706	2	N	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	87	1 2 9	1415	2	N	2	1	1			1
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	79	1 2 9	1376	2	N	2	1	1			2
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	78	1 2 9	1253	2	N	2	3	1			1
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	68	1 1 9	1050	2	N	1	1	1			1
10	837	N	767	-0-	-70	-0-	45	1 1 9	721	2	N	1	1	1			1

HAYNES, L. WELL #: 122 RRCID -> 208119 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10097 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1495	-0-	-551	-0-	91	1 1 9	1403	2	N	1					1
06	1530	N	1264	-0-	-266	-0-	82	1 1 9	1181	2	N	1	1	1			1
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	105	1 2 9	1547	2	N	2	1	1			2
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	126	1 2 9	1836	2	N	2	3	1			1
09	1260	N	1031	-0-	-229	-0-	68	1 1 9	962	2	N	1	1	1			1
10	1643	N	1193	-0-	-450	-0-	78	1 1 9	1114	2	N	1	1	1			1

HAYNES, L. WELL #: 128 RRCID -> 208219 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	26	1 1 9	430	2	N	1					1
06	450	N	400	-0-	-50	-0-	23	1	377	2	N	-0-	1	1			-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	388	2	N	1					1
08	465	N	395	-0-	-70	-0-	23	1	372	2	N	-0-	1	1			-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	23	1	357	2	N	-0-					-0-
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	23	1 1 9	370	2	N	1	1	1			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 136 RRCID -> 208256 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	163	1 2 9	2707	2	N	2					29
06	2940	X	2256	-0-	-684	-0-	131	1 3 9	2122	2	N	3	4	1			28
07	3038	X	2335	-0-	-703	-0-	127	1 4 9	2204	2	N	4	2	1			30
08	3038	X	2406	-0-	-632	-0-	141	1 3 9	2262	2	N	3	6	1			27
09	2940	X	2108	-0-	-832	-0-	128	1 2 9	1978	2	N	2	2	1			27
10	2883	X	2114	-0-	-769	-0-	124	1 4 9	1986	2	N	4	3	1			28

HAYNES, L. WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2027	-0-	-577	-0-	115	1 2 9	1910	2	N	2					3
06	2520	N	1642	-0-	-878	-0-	95	1 2 9	1545	2	N	2	3	1			2
07	2325	N	1962	-0-	-363	-0-	106	1 2 9	1854	2	N	2	1	1			3
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	126	1 2 9	2031	2	N	2	4	1			1
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	113	1 1 9	1743	2	N	1	1	1			1
10	1953	N	1788	-0-	-165	-0-	105	1 1 9	1682	2	N	1	1	1			1

HAYNES, L. WELL #: 134 RRCID -> 208258 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	93	1 1 9	1549	2	N	1					2
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	92	1 2 9	1500	2	N	2	2	1			2
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	92	1 2 9	1610	2	N	2	1	1			3
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	98	1 2 9	1577	2	N	2	4	1			1
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	98	1 2 9	1514	2	N	2	1	1			2
10	1705	N	1478	-0-	-227	-0-	87	1 2 9	1389	2	N	2	2	1			2

HAYNES, L. WELL #: 144 RRCID -> 208261 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	106	1 1 9	1641	2	N	1					8
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	107	1 2 9	1538	2	N	2	2	1			8
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	102	1 2 9	1502	2	N	2	1	1			9
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	103	1 2 9	1493	2	N	2	3	1			8
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	91	1 1 9	1296	2	N	1	1	1			8
*10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	94	1 1 9	1349	2	N	1	1	1			8

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 140 RRCID -> 208262 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	138	1 2 9	2296	2	N	2					2
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	139	1 2 9	2254	2	N	2	2	1			2
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	131	1 4 9	2290	2	N	4	2	1			4
08	2449	N	2311	-0-	-138	-0-	135	1 3 9	2173	2	N	3	6	1			1
09	2400	N	2068	-0-	-332	-0-	126	1 3 9	1939	2	N	3	2	1			2
10	2418	N	2095	-0-	-323	-0-	123	1 3 9	1969	2	N	3	3	1			2

HAYNES, L. WELL #: 137 RRCID -> 208613 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2860	X	1579	-0-	-1281	-0-	96	1 1 9	1482	2	N	1					2
06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	178	1 2 9	2563	2	N	2	2	1			2
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	199	1 2 9	2949	2	N	2	1	1			3
08	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	177	1 1 9	2574	2	N	1	4	1			-0-
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	199	1 2 9	2824	2	N	2	1	1			1
*10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	194	1 4 9	2784	2	N	4	3	1			2

HAYNES, L. WELL #: 142 RRCID -> 208859 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10030 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1546	-0-	-283	-0-	88	1 2 9	1456	2	N	2					2
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	98	1 2 9	1586	2	N	2	2	1			2
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	95	1 1 9	1649	2	N	1	1	1			2
08	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	89	1 3 9	1436	2	N	3	4	1			1
09	1680	N	1549	-0-	-131	-0-	94	1 1 9	1454	2	N	1	1	1			1
10	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	99	1 3 9	1589	2	N	3	2	1			2

BENAVIDES-VERGARA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209451 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8430 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	176	1 3 9	2913	2	N	3					4
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	190	1 3 9	3095	2	N	3	4	1			3
07	3255	X	1995	-0-	-1260	-0-	108	1 3 9	1884	2	N	3	2	1			4
08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	209	1 6 9	3357	2	N	5	7	1			2
09	3300	X	2693	-0-	-607	-0-	164	1 2 9	2527	2	N	2	2	1			2
10	3410	X	3032	-0-	-378	-0-	177	1 7 9	2848	2	N	6	4	1			4

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 214105 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 148 RRCID -> 215027 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10813 - 10817

05	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	86 1 1 9	1423	2	N	1					10
06	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	86 1 2 9	1398	2	N	2	2	1			10
07	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	82 1 2 9	1431	2	N	2	1	1			11
08	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	88 1 2 9	1408	2	N	2	4	1			9
09	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	89 1 6 9	1370	2	N	5	1	1			13
10	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	88 1 2 9	1419	2	N	2	2	1			13

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215155 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 8151 - 8168

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 146 RRCID -> 215476 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9178 - 10110

05	713	N	695	-0-	-18	-0-	42 1 1 9	652	2	N	1					1
06	750	N	422	-0-	-328	-0-	27 1	395	2	N	-0-	1	1			-0-
07	620	N	433	-0-	-187	-0-	27 1	406	2	N	-0-					-0-
08	682	N	344	-0-	-338	-0-	22 1 1 9	321	2	N	1	1	1			-0-
09	420	N	341	-0-	-79	-0-	22 1	319	2	N	-0-					-0-
*10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	31 1	452	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 151 RRCID -> 219524 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572

05	403	N	337	-0-	-66	-0-	19 1	318	2	N	-0-					-0-
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	20 1	322	2	N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20 1 1 9	352	2	N	1					1
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21 1	340	2	N	-0-	1	1			-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25 1	385	2	N	-0-					-0-
*10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	23 1	374	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 141 RRCID -> 220522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	61	1	949	2	N	1					1
							1	9									
06	1050	N	904	-0-	-146	-0-	59	1	844	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1085	N	884	-0-	-201	-0-	56	1	828	2	N	-0-					1
08	1023	N	809	-0-	-214	-0-	52	1	756	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
09	900	N	721	-0-	-179	-0-	47	1	673	2	N	1					1
							1	9									
10	899	N	856	-0-	-43	-0-	56	1	799	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 139 RRCID -> 220741 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 153 RRCID -> 221124 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586

05	434	N	393	-0-	-41	-0-	22	1	371	2	N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	387	2	N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	385	2	N	1					1
							1	9									
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	22	1	362	2	N	-0-	1	1			-0-
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	24	1	365	2	N	-0-					-0-
*10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	387	2	N	2	1	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 155 RRCID -> 221270 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608

05	837	N	435	-0-	-402	-0-	25	1	409	2	N	1					1
							1	9									
06	750	N	264	-0-	-486	-0-	15	1	249	2	N	-0-	1	1			-0-
07	713	N	266	-0-	-447	-0-	14	1	251	2	N	1					1
							1	9									
08	434	N	272	-0-	-162	-0-	16	1	256	2	N	-0-	1	1			-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	N	-0-					-0-
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 150 RRCID -> 221349 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 156 RRCID -> 222156 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	753	-0-	-208	-0-	43	1	709	2	N	1					1
							1	9									
06	930	N	494	-0-	-436	-0-	29	1	464	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	930	N	567	-0-	-363	-0-	31	1	536	2	N	-0-					1
08	744	N	599	-0-	-145	-0-	35	1	564	2	N	-0-	1	1			-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	33	1	514	2	N	-0-					-0-
*10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	39	1	624	2	N	2	1	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 154 RRCID -> 222231 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	66	1	1097	2	N	-0-					12
06	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	65	1	1048	2	N	1	1	1			12
							1	9									
07	1767	N	1126	-0-	-641	-0-	61	1	1063	2	N	2	1	1			13
							2	9									
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	135	1	2167	2	N	2	3	1			12
							2	9									
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	122	1	1879	2	N	1	1	1			12
							1	9									
*10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	120	1	1919	2	N	1	1	1			12
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 158 RRCID -> 223008 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	49	1	814	2	N	1					1
							1	9									
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	67	1	1092	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	90	1	1569	2	N	-0-					1
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	89	1	1424	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	117	1	1802	2	N	-0-					-0-
*10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	129	1	2073	2	N	2	1	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 143 RRCID -> 223354 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2372	-0-	-263	-0-	135	1	2235	2	N	2					3
							2	9									
06	2430	X	2364	-0-	-66	-0-	137	1	2225	2	N	2	3	1			2
							2	9									
07	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	136	1	2372	2	N	3	1	1			4
							3	9									
08	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	158	1	2537	2	N	2	5	1			1
							2	9									
09	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	156	1	2410	2	N	2	1	1			2
							2	9									
10	2511	X	2269	-0-	-242	-0-	133	1	2133	2	N	3	3	1			2
							3	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 121 RRCID -> 223907 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3324	-0-	-179	-0-	189	1	3133	2	N	2					62
							2	9									
06	3510	X	3216	-0-	-294	-0-	186	1	3027	2	N	3	4	1			61
							3	9									
07	3627	X	3266	-0-	-361	-0-	177	1	3083	2	N	5	2	1			64
							6	9									
08	3627	X	3132	-0-	-495	-0-	183	1	2943	2	N	5	9	1			60
							6	9									
09	3390	X	3233	-0-	-157	-0-	197	1	3033	2	N	3	2	1			61
							3	9									
10	3317	X	3244	-0-	-73	-0-	190	1	3047	2	N	6	5	1			62
							7	9									

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 223909 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 168 RRCID -> 223938 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348

05	2170	X	1759	-0-	-411	-0-	100	1	1658	2	N	1					29
							1	9									
06	1830	N	1509	-0-	-321	-0-	87	1	1421	2	N	1	2	1			28
							1	9									
07	1922	N	1399	-0-	-523	-0-	76	1	1321	2	N	2	1	1			29
							2	9									
08	1767	N	794	-0-	-973	-0-	46	1	747	2	N	1	3	1			27
							1	9									
09	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	83	1	1288	2	N	3	1	1			29
							3	9									
*10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	87	1	1396	2	N	1	2	1			28
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930

05	186	N	73	-0-	-113	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-
07	155	N	105	-0-	-50	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
*10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 171 RRCID -> 224271 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8646 - 8660

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8878 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	88	-0-	-1462	-0-	5	1	83	2	N	-0-					90
06	1500	X	557	-0-	-943	-0-	32	1	524	2	N	1					91
							1	9									
07	1550	X	596	-0-	-954	-0-	32	1	564	2	N	-0-					91
08	654	X	654	-0-	-0-	-0-	38	1	616	2	N	-0-	1	1			90
09	570	X	426	-0-	-144	-0-	26	1	400	2	N	-0-					90
10	589	X	488	-0-	-101	-0-	29	1	458	2	N	1					91
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 170 RRCID -> 226084 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	136	1	2109	2	N	2					3
							2	9									
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	156	1	2245	2	N	-0-	2	1			1
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	142	1	2096	2	N	2	1	1			2
							2	9									
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	127	1	1850	2	N	2	3	1			1
							2	9									
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	138	1	1967	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	143	1	2050	2	N	4	3	1			2
							4	9									

HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 160 RRCID -> 227838 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 175 RRCID -> 228852 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	63	1	1038	2	N	1					55
							1	9									
06	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	60	1	971	2	N	-0-	1	1			54
07	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	58	1	1013	2	N	2	1	1			55
							2	9									
08	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	62	1	990	2	N	2	3	1			54
							2	9									
09	1020	N	990	-0-	-30	-0-	60	1	929	2	N	1	1	1			54
							1	9									
10	1085	N	993	-0-	-92	-0-	58	1	933	2	N	2	1	1			55
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228891 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1301	-0-	-218	-0-	74	1	1226	2	N	1					11
							1	9									
06	1650	N	1268	-0-	-382	-0-	73	1	1193	2	N	2	2	1			11
							2	9									
07	1581	N	1257	-0-	-324	-0-	68	1	1187	2	N	2	1	1			12
							2	9									
08	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	67	1	1070	2	N	1	3	1			10
							1	9									
09	1260	N	764	-0-	-496	-0-	46	1	717	2	N	1	1	1			10
							1	9									
10	1271	N	557	-0-	-714	-0-	33	1	523	2	N	1	1	1			10
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228892 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 149 RRCID -> 229605 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10432 - 10488

05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	64	1	995	2	N	-0-					60
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	95	1	1367	2	N	-0-	1	1			59
07	1612	N	1391	-0-	-221	-0-	88	1	1302	2	N	1					60
							1	9									
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	102	1	1492	2	N	3	3	1			60
							3	9									
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	149	1	2124	2	N	2	1	1			61
							2	9									
*10	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	186	1	2670	2	N	3	3	1			61
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8833 - 8846

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 161 RRCID -> 229854 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 163 RRCID -> 230235 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10099 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	201	1	3103	2	N	1					3
							1	9									
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	234	1	3383	2	N	2	3	1			2
							2	9									
07	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	625	1	9250	2	N	2	1	1			3
							2	9									
08	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	530	1	7707	2	N	8	8	1			3
							9	9									
09	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	407	1	5791	2	N	4	3	1			4
							4	9									
*10	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	577	1	8283	2	N	9	7	1			6
							10	9									

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 10467

05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	199	1	3085	2	N	2					3
							2	9									
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	195	1	2810	2	N	3	3	1			3
							3	9									
07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	184	1	2722	2	N	3	2	1			4
							3	9									
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	200	1	2908	2	N	3	6	1			1
							3	9									
09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	185	1	2625	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	201	1	2891	2	N	3	3	1			2
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044

05	3100	N	4534	-0-	1434	1434	257	1	4273	2	N	4					23
							4	9									
06	3000	N	3808	-0-	808	2242	221	1	3583	2	N	4	5	1			22
							4	9									
07	3100	N	3626	-0-	526	2768	197	1	3423	2	N	5	2	1			25
							6	9									
08	5801	X	3033	-0-	-2768	-0-	177	1	2852	2	N	4	9	1			20
							4	9									
09	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	148	1	2283	2	N	3	2	1			21
							3	9									
10	1829	X	1256	-0-	-573	-0-	74	1	1180	2	N	2	3	1			20
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 179 RRCID -> 234330 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	74	1	1232	2	N	1					14
							1	9									
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	83	1	1354	2	N	1	1	1			14
							1	9									
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	79	1	1379	2	N	2	1	1			15
							2	9									
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	87	1	1404	2	N	1	3	1			13
							1	9									
09	1440	N	1278	-0-	-162	-0-	78	1	1198	2	N	2	1	1			14
							2	9									
*10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	90	1	1447	2	N	2	2	1			14
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 184 RRCID -> 235681 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	2773	-0-	-916	-0-	157	1	2613	2	N	3					4
							3	9									
06	3570	X	2902	-0-	-668	-0-	168	1	2733	2	N	1	3	1			2
							1	9									
07	3782	X	2220	-0-	-1562	-0-	120	1	2096	2	N	4	1	1			5
							4	9									
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	232	1	3730	2	N	7	9	1			3
							8	9									
09	3660	X	3594	-0-	-66	-0-	219	1	3372	2	N	3	3	1			3
							3	9									
*10	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	224	1	3597	2	N	5	4	1			4
							6	9									

HAYNES, L. WELL #: 182 RRCID -> 235686 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	15	1	246	2	N	-0-					13
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	16	1	257	2	N	-0-					13
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	N	-0-					13
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	1	1	1			13
							1	9									
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	13	1	204	2	N	-0-					13
10	310	N	243	-0-	-67	-0-	14	1	229	2	N	-0-					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
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	9	1	155	2	N	-0-					16
06	180	N	130	-0-	-50	-0-	8	1	122	2	N	-0-					16
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	7	1	118	2	N	-0-					16
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	7	1	113	2	N	-0-					16
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	5	1	85	2	N	-0-					16
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	5	1	83	2	N	-0-					16

HAYNES, L. WELL #: 186 RRCID -> 235816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8842 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	1937	-0-	-326	-0-	110	1	1826	2	N	1					11
							1	9									
06	1890	N	1823	-0-	-67	-0-	106	1	1715	2	N	2	2	1			11
							2	9									
07	2139	N	1956	-0-	-183	-0-	106	1	1848	2	N	2	1	1			12
							2	9									
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	116	1	1865	2	N	2	4	1			10
							2	9									
09	1830	N	1804	-0-	-26	-0-	110	1	1692	2	N	2	1	1			11
							2	9									
10	1953	N	1679	-0-	-274	-0-	98	1	1579	2	N	2	2	1			11
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 236586 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	150	1 2 9	2483	2	N	2					12
06	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	161	1 2 9	2615	2	N	2	3	1			11
07	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	157	1 4 9	2735	2	N	4	2	1			13
08	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	168	1 3 9	2699	2	N	3	6	1			10
09	2610	N	2609	-0-	-1	-0-	159	1 3 9	2447	2	N	3	2	1			11
10	2697	N	2594	-0-	-103	-0-	152	1 3 9	2439	2	N	3	3	1			11

HAYNES, L. WELL #: 188 RRCID -> 239555 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	162	1 2 9	2502	2	N	2					13
06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	156	1 1 9	2249	2	N	1	2	1			12
07	2356	N	2022	-0-	-334	-0-	128	1 2 9	1892	2	N	2	1	1			13
08	2356	N	1492	-0-	-864	-0-	96	1 2 9	1394	2	N	2	4	1			11
09	2280	N	1496	-0-	-784	-0-	98	1 1 9	1397	2	N	1	1	1			11
10	2015	N	1706	-0-	-309	-0-	111	1	1595	2	N	-0-					11

HAYNES, L. WELL #: 189 RRCID -> 241051 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	3027	-0-	-11	-0-	172	1 2 9	2853	2	N	2					19
06	2940	X	2766	-0-	-174	-0-	160	1 3 9	2603	2	N	3	3	1			19
07	3038	X	2814	-0-	-224	-0-	153	1 4 9	2657	2	N	4	2	1			21
08	3038	X	3036	-0-	-2	-0-	177	1 4 9	2855	2	N	4	7	1			18
09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	179	1 3 9	2762	2	N	3	2	1			19
*10	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	178	1 4 9	2865	2	N	4	4	1			19

HAYNES, L. WELL #: 199 RRCID -> 242332 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	116	1 1 9	1923	2	N	1					2
06	1530	N	1310	-0-	-220	-0-	76	1 1 9	1233	2	N	1	2	1			1
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	99	1 2 9	1721	2	N	2	1	1			2
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	122	1 3 9	1963	2	N	3	4	1			1
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	94	1 1 9	1454	2	N	1	1	1			1
10	1581	N	1194	-0-	-387	-0-	70	1 3 9	1121	2	N	3	2	1			2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 195 RRCID -> 242856 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1809	-0-	-268	-0-	103	1 9	1705	2	N	1					2
06	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	104	1 9	1692	2	N	2	2	1			2
07	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	98	1 9	1712	2	N	2	1	1			3
08	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	103	1 9	1655	2	N	2	4	1			1
09	1800	N	1738	-0-	-62	-0-	106	1 9	1631	2	N	1	1	1			1
*10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	114	1 9	1823	2	N	3	2	1			2

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
05	2356	N	2018	-0-	-338	-0-	115	1 9	1901	2	N	2					3
06	2190	N	1887	-0-	-303	-0-	109	1 9	1776	2	N	2	3	1			2
07	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	113	1 9	1971	2	N	2	1	1			3
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	133	1 9	2140	2	N	3	5	1			1
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	124	1 9	1911	2	N	2	1	1			2
10	2077	N	1885	-0-	-192	-0-	110	1 9	1772	2	N	3	3	1			2

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
05	1581	N	998	-0-	-583	-0-	57	1	941	2	N	-0-					1
06	1650	N	1412	-0-	-238	-0-	82	1 9	1329	2	N	1	1	1			1
07	1550	N	1022	-0-	-528	-0-	55	1 9	965	2	N	2	1	1			2
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	71	1 9	1146	2	N	2	3	1			1
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	89	1 9	1379	2	N	1	1	1			1
10	1023	N	655	-0-	-368	-0-	38	1 9	616	2	N	1	1	1			1

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 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
05	2852	X	1962	-0-	-890	-0-	111	1 9	1850	2	N	1					2
06	2700	X	2444	-0-	-256	-0-	142	1 9	2300	2	N	2	2	1			2
07	2573	X	2542	-0-	-31	-0-	138	1 9	2400	2	N	4	2	1			4
08	2573	X	2367	-0-	-206	-0-	138	1 9	2226	2	N	3	6	1			1
09	2430	X	2394	-0-	-36	-0-	146	1 9	2246	2	N	2	1	1			2
10	2542	X	2393	-0-	-149	-0-	140	1 9	2249	2	N	4	3	1			3

HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	868	-0-	-620	-0-	49	1 9	818	2	N	1					12
06	1230	N	274	-0-	-956	-0-	16	1	258	2	N	-0-	1	1			11
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					11
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	1	1			10
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HAYNES, L. WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2138	-0-	-311	-0-	121	1 9	2015	2	N	2					15
06	2220	N	1640	-0-	-580	-0-	95	1 9	1543	2	N	2	3	1			14
07	2356	N	1664	-0-	-692	-0-	90	1 9	1572	2	N	2	1	1			15
08	2139	N	1386	-0-	-753	-0-	81	1 9	1302	2	N	3	5	1			13
09	1650	N	1421	-0-	-229	-0-	86	1 9	1333	2	N	2	1	1			14
*10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	118	1 9	1900	2	N	3	3	1			14

HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2338	-0-	-483	-0-	133	1 9	2203	2	N	2					16
06	2670	X	2438	-0-	-232	-0-	141	1 9	2295	2	N	2	3	1			15
07	2759	X	2541	-0-	-218	-0-	137	1 9	2395	2	N	8	2	1			21
08	2635	X	2450	-0-	-185	-0-	143	1 9	2303	2	N	4	6	1			19
09	2550	X	2422	-0-	-128	-0-	147	1 9	2273	2	N	2	2	1			19
*10	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	149	1 9	2394	2	N	9	3	1			25

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 192 RRCID -> 245663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1959	-0-	-242	-0-	111	1 2 9	1846	2	N	2					3
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	118	1 2 9	1923	2	N	2	3	1			2
07	2325	N	2167	-0-	-158	-0-	118	1 2 9	2047	2	N	2	1	1			3
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	120	1 3 9	1926	2	N	3	5	1			1
09	2040	N	1780	-0-	-260	-0-	108	1 2 9	1670	2	N	2	1	1			2
10	2170	N	1875	-0-	-295	-0-	110	1 3 9	1762	2	N	3	3	1			2

HAYNES, L. WELL #: 193 RRCID -> 245664 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	76	1 2 9	1256	2	N	2					2
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	79	1 1 9	1284	2	N	1	2	1			1
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	84	1 2 9	1465	2	N	2	1	1			2
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	89	1 2 9	1429	2	N	2	3	1			1
09	1350	N	1262	-0-	-88	-0-	77	1 1 9	1184	2	N	1	1	1			1
10	1550	N	986	-0-	-564	-0-	58	1 2 9	926	2	N	2	2	1			1

GARCIA-MALDONADO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247870 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7721 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	302	1 6 9	5008	2	N	5					7
06	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	302	1 7 9	4906	2	N	6	7	1			6
07	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	306	1 8 9	5332	2	N	7	4	1			9
08	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	336	1 10 9	5409	2	N	9	15	1			3
09	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	336	1 7 9	5178	2	N	6	4	1			5
*10	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	332	1 9 9	5328	2	N	8	7	1			6

HAYNES, L. WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 249427 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	94	-0-	-1084	-0-	5	1	89	2	N	-0-					133
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					133
07	1116	N	372	-0-	-744	-0-	20	1	352	2	N	-0-					133
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	438	2	N	1	1	1			133
							1	9									
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	N	-0-					133
10	372	N	67	-0-	-305	-0-	4	1	63	2	N	-0-					133

HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 201 RRCID -> 249996 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8998 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2941	-0-	-252	-0-	167	1	2772	2	N	2					45
							2	9									
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	163	1	2650	2	N	4	4	1			45
							4	9									
07	2759	X	2374	-0-	-385	-0-	129	1	2241	2	N	4	2	1			47
							4	9									
08	2945	X	2671	-0-	-274	-0-	156	1	2509	2	N	5	8	1			44
							6	9									
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	175	1	2705	2	N	3	2	1			45
							3	9									
*10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	205	1	3296	2	N	5	4	1			46
							6	9									

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4396	-0-	-99	-0-	250	1	4142	2	N	4					53
							4	9									
06	4350	X	3899	-0-	-451	-0-	226	1	3670	2	N	3	5	1			51
							3	9									
07	5487	X	4486	-0-	-1001	-0-	243	1	4240	2	N	3	2	1			52
							3	9									
08	5487	X	4758	-0-	-729	-0-	278	1	4471	2	N	8	10	1			50
							9	9									
09	5310	X	4269	-0-	-1041	-0-	259	1	4003	2	N	6	4	1			52
							7	9									
*10	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	296	1	4756	2	N	8	7	1			53
							9	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	496	N	403	-0-	-93	-0-	23	1	380	2	N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	371	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	21	1	374	2	N	1					1
							1	9									
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	N	-0-	1	1			-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	32	1	488	2	N	-0-					-0-
*10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	28	1	455	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
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	103	1	1713	2	N	1					2
							1	9									
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	113	1	1836	2	N	2	2	1			2
							2	9									
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	110	1	1915	2	N	2	1	1			3
							2	9									
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	119	1	1912	2	N	3	5	1			1
							3	9									
09	1950	N	1928	-0-	-22	-0-	117	1	1809	2	N	2	1	1			2
							2	9									
10	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	118	1	1889	2	N	4	3	1			3
							4	9									

HAYNES, L. WELL #: 166 RRCID -> 251792 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10278 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3284	-0-	-219	-0-	199	1	3083	2	N	2					11
							2	9									
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	222	1	3200	2	N	3	3	1			11
							3	9									
07	3503	X	3423	-0-	-80	-0-	216	1	3203	2	N	4	2	1			13
							4	9									
08	3503	X	2925	-0-	-578	-0-	188	1	2734	2	N	3	7	1			9
							3	9									
09	3390	X	2968	-0-	-422	-0-	195	1	2772	2	N	1	1	1			9
							1	9									
10	3503	X	2813	-0-	-690	-0-	183	1	2627	2	N	3	2	1			10
							3	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
05	1922	N	1645	-0-	-277	-0-	93	1	1551	2	N	1					2
							1	9									
06	1560	N	953	-0-	-607	-0-	55	1	896	2	N	2	2	1			2
							2	9									
07	1612	N	1059	-0-	-553	-0-	57	1	1001	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1643	N	1179	-0-	-464	-0-	69	1	1108	2	N	2	3	1			1
							2	9									
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	60	1	933	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	83	1	1326	2	N	2	2	1			1
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 169 RRCID -> 252176 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8650 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	356	2	N	1					1
							1	9									
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	19	1	313	2	N	-0-	1	1			-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	N	-0-					-0-
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	21	1	334	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
05	4247	X	3541	-0-	-706	-0-	215	1	3324	2	N	2					7
							2	9									
06	4020	X	3299	-0-	-721	-0-	214	1	3082	2	N	3	4	1			6
							3	9									
07	4154	X	3232	-0-	-922	-0-	204	1	3024	2	N	4	2	1			8
							4	9									
08	4154	X	3329	-0-	-825	-0-	214	1	3111	2	N	4	7	1			5
							4	9									
09	3780	X	3125	-0-	-655	-0-	205	1	2917	2	N	3	2	1			6
							3	9									
10	3534	X	3195	-0-	-339	-0-	208	1	2984	2	N	3	3	1			6
							3	9									

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
05	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	143	1	2377	2	N	2					3
							2	9									
06	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	139	1	2264	2	N	3	3	1			3
							3	9									
07	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	61	1	1067	2	N	2	2	1			3
							2	9									
08	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	133	1	2146	2	N	4	6	1			1
							4	9									
09	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	112	1	1726	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*10	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	96	1	1533	2	N	4	3	1			3
							4	9									

HAYNES, L. WELL #: 202 RRCID -> 255428 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 203 RRCID -> 255614 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	202	1	3354	2	N	4					16
							4	9									
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	206	1	3351	2	N	7	5	1			18
							8	9									
07	3348	X	3116	-0-	-232	-0-	169	1	2946	2	N	1	3	1			16
							1	9									
08	3565	X	3031	-0-	-534	-0-	177	1	2850	2	N	4	5	1			15
							4	9									
09	3570	X	2897	-0-	-673	-0-	176	1	2714	2	N	6	2	1			19
							7	9									
10	3689	X	3059	-0-	-630	-0-	179	1	2874	2	N	5	4	1			20
							6	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 205 RRCID -> 284903 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6599 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 204 RRCID -> 285435 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7692 - 8420

05	13454	X	9610	-0-	-3844	-0-	540	1	8962	2	N	98					161
							108	9									
06	11880	X	8879	-0-	-3001	-0-	509	1	8271	2	N	90	179	1			72
							99	9									
07	11780	X	8782	-0-	-2998	-0-	472	1	8216	2	N	85	7	1			150
							94	9									
08	11098	X	8275	-0-	-2823	-0-	479	1	7712	2	N	76	200	1			26
							84	9									
09	9990	X	7758	-0-	-2232	-0-	468	1	7216	2	N	67	7	1			86
							74	9									
10	9610	X	7734	-0-	-1876	-0-	447	1	7179	2	N	98	13	1			171
							108	9									

LOS MOGOTES, N (LOBO) 54978 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1A RRCID -> 074836 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 10238 - 10568

05	744	N	709	-0-	-35	-0-	52	1	657	2	N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	60	1	751	2	N	-0-					-0-
07	806	N	751	-0-	-55	-0-	59	1	692	2	N	-0-					-0-
08	713	N	648	-0-	-65	-0-	50	1	598	2	N	-0-					-0-
09	810	N	418	-0-	-392	-0-	31	1	387	2	N	-0-					-0-
10	744	N	471	-0-	-273	-0-	34	1	437	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV) 54978 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 098653 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5592 - 5600

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100) 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TREVINO, J.B. ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 058310 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 5401 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)//CONT.// 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 073802 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3076	1	153	2	Y	-0-					15
06	3120	X	2827	-0-	-293	-0-	2353	1	474	2	Y	-0-					15
07	3224	X	2860	-0-	-364	-0-	2573	1	287	2	Y	-0-					15
08	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	2369	1	638	2	Y	-0-					15
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					15
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

VERGARA WELL #: 5 RRCID -> 097857 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 8 RRCID -> 139440 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1351	-0-	-292	-0-	77 1	1 9	1273	2	N	1					39
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	90 1	1 9	1458	2	N	1	2	1			38
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	86 2	1 9	1498	2	N	2	1	1			39
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	96 3	1 9	1541	2	N	3	4	1			38
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	95 1	1 9	1468	2	N	1	1	1			38
*10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	98 3	1 9	1571	2	N	3	2	1			39

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) //CONT.// 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 90 RRCID -> 236588 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5383 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7178	-0-	-1006	-0-	408	1	6763	2	N	6					9
							7	9									
06	7590	X	6627	-0-	-963	-0-	384	1	6234	2	N	8	10	1			7
							9	9									
07	7812	X	7347	-0-	-465	-0-	398	1	6939	2	N	9	5	1			11
							10	9									
08	7719	X	7166	-0-	-553	-0-	419	1	6737	2	N	9	17	1			3
							10	9									
09	7470	X	7461	-0-	-9	-0-	454	1	6998	2	N	8	5	1			6
							9	9									
*10	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	444	1	7128	2	N	11	9	1			8
							12	9									

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815) 54978 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 101203 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5815 - 5820

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700) 54978 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 177414 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8664 - 9524

05	527	N	516	-0-	-11	-0-	28	1	488	2	Y	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	476	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	25	1	473	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	25	1	463	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	28	1	479	2	Y	-0-					-0-
*10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	2	Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (8150) 54978 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 167155 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8157 - 8256

05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	462	1	52	2	Y	-0-					59
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	370	1	75	2	Y	-0-					59
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	370	1	42	2	Y	-0-					59
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	335	1	91	2	Y	-0-					59
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					59
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

LOS RUBIOS (2ND YEGUA, SEG. A) 55004 502 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
SAENZ, LYDIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113811 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7777 - 7796

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS RUBIOS (7720 YEGUA) 55004 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 152935 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7712 - 7721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, N. 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FORTHUBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223303 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 9246 - 9300

05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	465 15	1 9	808	2	N	14				184
06	1290	N	916	-0-	-374	-0-	450 7	1 9	459	2	N	6				190
07	1178	N	944	-0-	-234	-0-	450 8	1 9	486	2	N	7				197
08	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	465 9	1 9	754	2	N	8				205
09	930	N	927	-0-	-3	-0-	450 4	1 9	473	2	N	4				209
*10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	465 11	1 9	588	2	N	10				219

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 195823 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	14B2 EXT	-0-	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LOS TORRITOS, N. //CONT.// 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 9 RRCID -> 225626 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2783	-0-	-317	-0-	2697	2	86	9	Y	78					262
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-	186	1			76
07	2976	X	2433	-0-	-543	-0-	2425	2	8	9	Y	7					83
08	2976	X	2545	-0-	-431	-0-	2537	2	8	9	Y	7					90
09	2700	X	2414	-0-	-286	-0-	2414	2			Y	-0-					90
10	DLQ G-10		2493	-0-	2493	2493	2401	2	92	9	Y	84					174

LOS TORRITOS, N. (FRIO N) 55008 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RAWHIDE WELL #: 1 RRCID -> 268804 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 13615 PERF.10054 - 10064

05	23834	R	23834	-0-	-0-	-0-	930	1	22069	2	N	759	737	1			289
							835	9									
06	25320	#	19946	-0-	-5374	-0-	900	1	18388	2	N	598	728	1			159
							658	9									
07	26164	#	19907	-0-	-6257	-0-	930	1	18283	2	N	631	633	1			157
							694	9									
08	26164	#	19061	-0-	-7103	-0-	930	1	17493	2	N	580	555	1			182
							638	9									
09	23070	#	17988	-0-	-5082	-0-	900	1	16492	2	N	542	557	1			167
							596	9									
10	23839	#	18488	-0-	-5351	-0-	930	1	16935	2	N	566	558	1			175
							623	9									

LOS TORRITOS, N. (MARKS) 55008 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 8 RRCID -> 208234 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8091 - 8121

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, NORTH (7460) 55008 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
SLAVIK, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 195319 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7649 - 7674

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

LOS TORRITOS,N.E.(6800) 55010 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286616 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 6793 - 6799

05	DELQ PR		1849	-0-	1849	1849	1825	2	24	9	N	22					49
06	5820		1050	-0-	-4770	-0-	1030	2	20	9	N	18					67
07	6014		1360	-0-	-4654	-0-	1337	2	23	9	N	21					88
08	6014		1400	-0-	-4614	-0-	1370	2	30	9	N	27					115
09	3120	#	959	-0-	-2161	-0-	937	2	22	9	N	20					135
10	1860	#	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					135

LOS VAQUEROS (14600) 55015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VALLEY GRAND ENERGY LLC 881318
C. M. GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 222813 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 16487 PERF.14596 - 15030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY (3900) 55389 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L. NCT-1 WELL #: 26 H RRCID -> 049629 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY (5250) 55389 403 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 67 RRCID -> 187851 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LUBY (5550) 55389 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 26 J RRCID -> 054306 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	465 X	326	-0-	-139	-0-	326	2		Y	-0-			327
06	420 X	273	-0-	-147	-0-	273	2		Y	-0-			327
07	341 X	260	-0-	-81	-0-	260	2		Y	-0-			327
08	341 X	270	-0-	-71	-0-	270	2		Y	-0-			327
09	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2		Y	-0-			327
10	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT			327

LUBY(6050) 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. NCT-1 WELL #: 32 RRCID -> 088876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6020 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

05	837	X	418	-0-	-419	-0-	405	2	13	9	Y	12	25	1			10
06	810	X	241	-0-	-569	-0-	226	2	15	9	Y	14	15	1			9
07	837	X	429	-0-	-408	-0-	395	2	34	9	Y	31	30	1			10
08	403	X	351	-0-	-52	-0-	316	2	35	9	Y	32	30	1			12
09	390	X	381	-0-	-9	-0-	366	2	15	9	Y	14	15	1			11
10	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					11

LUBY (6060) 55389 546 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
MCCANN, G.H. WELL #: 26 RRCID -> 140327 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 64 H RRCID -> 055010 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6012 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

LUBY,J.P WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (6100) 55389 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 61 F RRCID -> 089672 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 6054 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (6250) 55389 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 59AH RRCID -> 045979 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 8424 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (7230) 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 27 RRCID -> 058266 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7180 - 7903

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (7550) 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63F RRCID -> 188902 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7500 - 7507

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (7560) 55389 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 58 J RRCID -> 057886 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (8000) 55389 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 62 H RRCID -> 088698 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7990 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (8250) 55389 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63 H RRCID -> 049139 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (9000) 55389 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
MCCANN, G. H. WELL #: 32 U RRCID -> 049607 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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-

LUBY (9400) 55389 927 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 55 RRCID -> 159449 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09	300 N	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 31 RRCID -> 189678 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434 #	401	-0-	-33	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
06	420 #	390	-0-	-30	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
07	434 #	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
08	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
09	420 #	370	-0-	-50	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
10	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (9700) 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 277741 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13950 X	13558	-0-	-392	-0-	13338	2	220	9	N	200	186	1			134
06	13500 X	12703	-0-	-797	-0-	12487	2	216	9	N	196	193	1			137
07	13268 X	12882	-0-	-386	-0-	12664	2	218	9	N	198	300	1			35
08	13609 X	9555	-0-	-4054	-0-	9397	2	158	9	N	144					179
09	13170 X	-0-	-0-	-13170	-0-					N	-0-	120	1			59
10	13547 X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					N	NO RPT					59

LUBY (9700) //CONT.// 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 65 RRCID -> 172279 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	1967	-0-	-668	-0-	1956	2	11	9	Y	10	12	1			8
06	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2028	2	15	9	Y	14	14	1			8
07	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1680	2	11	9	Y	10	10	1			8
08	1953	X	1850	-0-	-103	-0-	1837	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2460	2	22	9	Y	20	20	1			8
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					8

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 38 RRCID -> 185468 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (9950) 55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 66 RRCID -> 170314 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9973 - 9996

05	2139	X	1316	-0-	-823	-0-	1305	2	11	9	Y	10	10	1			21
06	2070	X	1371	-0-	-699	-0-	1353	2	18	9	Y	16	16	1			21
07	1860	X	1632	-0-	-228	-0-	1619	2	13	9	Y	12	12	1			21
08	1829	X	1515	-0-	-314	-0-	1504	2	11	9	Y	10	10	1			21
09	1770	X	1657	-0-	-113	-0-	1645	2	12	9	Y	11	11	1			21
10	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					21

LUBY (10200) 55389 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
MCCANN, G. H. WELL #: 32 L RRCID -> 049579 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLAME WELL #: 1 RRCID -> 197017 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (10200 E.) 55389 951 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
FLAME WELL #: 4 RRCID -> 211323 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 10334

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					17

LUBY (10200 E.) //CONT.// 55389 951 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 243694 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2944	-0-	-528 B	-0-	2924	2	20	9	N	18					85
06	3120	X	2586	-0-	-534 B	-0-	2556	2	30	9	N	27					112
07	3007	X	2404	-0-	-603 B	-0-	2378	2	26	9	N	24	79	1			57
08	3038	X	1829	-0-	-1209 B	-0-	1810	2	19	9	N	17					74
09	2940	X	847	-0-	-2093 B	-0-	785	2	62	9	N	56	77	1			53
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945 B	-0-					N	NO RPT					53

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-) 55392 249 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 21 RRCID -> 032098 COMPL. DATE 10/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHAFFER, K.L., NCT-1 WELL #: 39 F RRCID -> 143404 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6072 - 6080

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUIGI (UPPER WILCOX) 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1Y RRCID -> 170551 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11380 - 11391

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DRISCOLL-DUWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188466 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11004 - 11010

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (COLE) 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 4 RRCID -> 081208 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 1597 - 1609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (HOCKLEY -J-) 55755 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 51 RRCID -> 066247 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950) 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 8 RRCID -> 035895 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM FREER RANCH STATE 50 WELL #: 2 RRCID -> 166741 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1) 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2 WELL #: 10 U RRCID -> 020622 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-

WHITE, PAUL E. "B" WELL #: 129 RRCID -> 119762 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2401 - 2418

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1) //CONT.// 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
P. E. WHITE 'B' WELL #: 58 RRCID -> 277418 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 1588 - 1603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (QUEEN CITY #2) 55755 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 F RRCID -> 037632 COMPL. DATE 11/30/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (WILCOX) 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 202842 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7499 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 D RRCID -> 011704 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (WILCOX, E) 55755 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E. "B" WELL #: 142 RRCID -> 136724 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 5360 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (WX. 10,100) 55755 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR-STATE 58 WELL #: 1 RRCID -> 155019 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10009 - 10047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (960) 55755 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (1100) 55755 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC "MF" NCT-64 WELL #: 1 RRCID -> 094245 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1150 - 1158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL, NE. (WILCOX 7400) 55758 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC - STATE 50 WELL #: 1 RRCID -> 160156 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7410 - 7424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 106688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8926 PERF. 6866 - 6898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 111322 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8016 - 8104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 11 RRCID -> 115681 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 8 RRCID -> 126954 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-
06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	3018	-0-	-82	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2938	-0-	-152	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2987	-0-	-206	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE-A- WELL #: 15 RRCID -> 128159 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8204 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 131208 COMPL. DATE 05/21/1989 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7484 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -C- WELL #: 7 RRCID -> 133971 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 10 RRCID -> 137322 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SPEER, GEO. H. -STATE -D- WELL #: 5 RRCID -> 140167 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE -A- WELL #: 14 RRCID -> 141915 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE-D WELL #: 2 RRCID -> 143359 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 23 RRCID -> 150049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A WELL #: 13 RRCID -> 166829 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 167338 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 9496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 15 RRCID -> 168328 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6452 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
OLIVARES, A. WELL #: 24 RRCID -> 174157 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	579	-0-	-661	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	799	-0-	-281	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	696	-0-	-296	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
*10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 11 RRCID -> 177650 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188040 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622

05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2150	2	24	9	Y	22					22
09	1980	N	1545	-0-	-435	-0-	1517	2	28	9	Y	25	22	1			25
10	1891	N	1547	-0-	-344	-0-	1516	2	31	9	Y	28	25	1			28

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 19 RRCID -> 188045 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342

05	3782	X	3714	-0-	-68	-0-	3649	2	65	9	Y	59	144	1			37
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3599	2	98	9	Y	89					126
07	3472	X	3119	-0-	-353	-0-	3018	2	101	9	Y	92	143	1			75
08	3720	X	3255	-0-	-465	-0-	3182	2	73	9	Y	66					141
09	3690	X	2589	-0-	-1101	-0-	2495	2	94	9	Y	85	105	1			121
10	3813	X	2691	-0-	-1122	-0-	2584	2	107	9	Y	97	105	1			113

HALL, C. M. -A- WELL #: 13 RRCID -> 195179 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 7 RRCID -> 205752 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288

05	4464	X	4106	-0-	-358	-0-	4097	2	9	9	Y	8					126
06	4320	X	4267	-0-	-53	-0-	4259	2	8	9	Y	7					133
07	4464	X	3920	-0-	-544	-0-	3914	2	6	9	Y	5					138
08	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5496	2	28	9	Y	25					163
09	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9301	2	55	9	Y	50					213
*10	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4824	2	22	9	Y	20	221	1			12

HALL, J.F. STATE -A- WELL #: 20 RRCID -> 220492 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8610

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL J. F. STATE -A- WELL #: 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
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		181	-0-	181	181	181	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 12 RRCID -> 230500 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 7014 - 7020

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 23 RRCID -> 233706 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 249634 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 7505

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 14 RRCID -> 265592 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805

05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
07	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	1182	-0-	-2073	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	473	-0-	-2677	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	768	-0-	-2487	-0-	768	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 06/06/2016 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -C- WELL #: 9 RRCID -> 266027 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 8844

05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	415	-0-	-305	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	564	-0-	-180	-0-	564	2			Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 15 RRCID -> 266028 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760

05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	695	-0-	-111	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	750	-0-	-118	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	566	-0-	-184	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 266030 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 10 RRCID -> 269075 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710

05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4925	2	22	9	Y	20	45	1			12
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4722	2	32	9	Y	29					41
07	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4519	2	36	9	Y	33	49	1			25
08	4774	X	4495	-0-	-279	-0-	4451	2	44	9	Y	40					65
09	4620	X	3788	-0-	-832	-0-	3727	2	61	9	Y	55	56	1			64
10	4774	X	3603	-0-	-1171	-0-	3538	2	65	9	Y	59	59	1			64

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 9 RRCID -> 269344 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706

05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1591	-0-	-207	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1231	-0-	-689	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1321	-0-	-322	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 24 RRCID -> 269988 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896

05	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8474	2	117	9	N	106	185	1			126
06	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7589	2	12	9	N	11					137
07	7750	X	7633	-0-	-117	-0-	7633	2			N	-0-					137
08	8587	X	7401	-0-	-1186	-0-	7399	2	2	9	N	2					139
09	8310	X	6797	-0-	-1513	-0-	6795	2	2	9	N	2					141
10	8587	X	7491	-0-	-1096	-0-	7488	2	3	9	N	3					144

HALL, C. M. -A- WELL #: 20 RRCID -> 270494 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C.M. -A- WELL #: 21 RRCID -> 271626 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4736	-0-	-348	-0-	4736	2			Y	-0-					-0-
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			Y	-0-					-0-
07	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			Y	-0-					-0-
08	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			Y	-0-					-0-
09	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			Y	-0-					-0-
*10	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			Y	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 25 RRCID -> 271689 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8347 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38952	X	38952	-0-	-0-	-0-	38770	2	182	9	N	165	188	1			141
06	36440	X	36440	-0-	-0-	-0-	36267	2	173	9	N	157	187	1			111
07	36735	X	36735	-0-	-0-	-0-	36573	2	162	9	N	147	187	1			71
08	35757	X	35757	-0-	-0-	-0-	35595	2	162	9	N	147					218
09	33482	X	33482	-0-	-0-	-0-	33337	2	145	9	N	132	183	1			167
*10	34257	X	34257	-0-	-0-	-0-	34100	2	157	9	N	143	179	1			131

GEO. H. SPEER WELL #: 35 RRCID -> 283840 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8643 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65844	X	36764	-0-	-29080	-0-	36465	2	299	9	N	272	189	1			210
06	50580	X	32963	-0-	-17617	-0-	32714	2	249	9	N	226	372	1			64
07	46748	X	31423	-0-	-15325	-0-	31181	2	242	9	N	220	178	1			106
08	46748	X	29850	-0-	-16898	-0-	29613	2	237	9	N	215	182	1			139
09	41250	X	28296	-0-	-12954	-0-	28055	2	241	9	N	219	181	1			177
10	36766	X	32059	-0-	-4707	-0-	31671	2	388	9	N	353	370	1			160

C.M. HALL 'A' WELL #: 22 RRCID -> 284482 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8635 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47740	X	34767	-0-	-12973	-0-	34534	2	233	9	N	212	189	1			180
06	37980	X	31571	-0-	-6409	-0-	31418	2	153	9	N	139	189	1			130
07	33821	X	31460	-0-	-2361	-0-	31353	2	107	9	N	97	183	1			44
08	34782	X	25232	-0-	-9550	-0-	25142	2	90	9	N	82					126
09	33660	X	23505	-0-	-10155	-0-	23421	2	84	9	N	76					202
10	34782	X	22144	-0-	-12638	-0-	22065	2	79	9	N	72	183	1			91

GEO. H. SPEER WELL #: 32 RRCID -> 285918 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8562 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3758	2	35	9	N	32					231
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3085	2	26	9	N	24					255
07	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2454	2	20	9	N	18					273
08	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1914	2	17	9	N	15					288
09	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1771	2	18	9	N	16					304
*10	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1824	2	13	9	N	12	182	1			134

C.M. HALL 'A' WELL #: 23ST RRCID -> 285983 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8786 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37355	X	16020	-0-	-21335	-0-	15915	2	105	9	N	95	189	1			73
06	29400	X	11012	-0-	-18388	-0-	10949	2	63	9	N	57					130
07	20677	X	9718	-0-	-10959	-0-	9668	2	50	9	N	45					175
08	16833	X	7850	-0-	-8983	-0-	7811	2	39	9	N	35					210
09	15510	X	6906	-0-	-8604	-0-	6878	2	28	9	N	25	190	1			45
10	16027	X	6187	-0-	-9840	-0-	6159	2	28	9	N	25					70

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 13 RRCID -> 287616 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9253 - 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
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	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225179 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	10369	-0-	-822	-0-	567	1	9761	2	Y	37	180	1			63
							41	9									
06	10680	X	10211	-0-	-469	-0-	592	1	9578	2	Y	37					100
							41	9									
07	10943	X	10361	-0-	-582	-0-	611	1	9709	2	Y	37					137
							41	9									
08	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	641	1	9520	2	Y	35					172
							39	9									
09	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	649	1	9324	2	Y	32					204
							35	9									
*10	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	680	1	9713	2	Y	28	182	1			50
							31	9									

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233521 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709

05	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	59	1	1007	2	Y	-0-	4	1			1
06	1080	N	961	-0-	-119	-0-	56	1	905	2	Y	-0-					1
07	1023	N	997	-0-	-26	-0-	59	1	938	2	Y	-0-					1
08	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	65	1	969	2	Y	-0-					1
09	960	N	876	-0-	-84	-0-	57	1	819	2	Y	-0-					1
10	992	N	913	-0-	-79	-0-	60	1	853	2	Y	-0-	1	1			-0-

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248515 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 6597 - 7630

05	1240	X	1	-0-	-1239	-0-	1	2			Y	-0-	9	1			1
06	420	X	1	-0-	-419	-0-	1	2			Y	-0-					1
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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

05	527	N	462	-0-	-65	-0-	25	1	437	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	453	-0-	-57	-0-	23	1	430	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	23	1	433	2	Y	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	451	2	Y	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	Y	-0-					-0-
*10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	29	1	482	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.G.R. (WILCOX) 56198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078644 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 8783 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. M. A. (WILCOX 8100) 56260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 173283 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7704 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SANTOS WELL #: 2-C RRCID -> 150056 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8144 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 3 C RRCID -> 151486 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER) 56343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 898-S WELL #: 1 RRCID -> 219267 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6032 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50306	R	50306	-0-	-0-	-0-	155 1408	1 9	48743	2	Y	1280	1336	1			257
06	48150		44729	-0-	-3421	-0-	141 1268	1 9	43320	2	Y	1153	1153	1			257
07	49755		47463	-0-	-2292	-0-	146 1301	1 9	46016	2	Y	1183	1145	1			295
08	49755		35514	-0-	-14241	-0-	113 974	1 9	34427	2	Y	885	1130	1			50
09	48150		46857	-0-	-1293	-0-	143 1340	1 9	45374	2	Y	1218	1108	1			160
10	49755		49508	-0-	-247	-0-	155 1377	1 9	47976	2	Y	1252	1145	1			267

MADAME QUEEN (YEGUA 7100) 56518 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ROYKO OIL COMPANY 732198
YORBA OIL COMPANY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128684 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7046 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2019 - PLUGGED 07/11/19

YORBA OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 138761 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7027 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2019 - PLUGGED 07/17/19

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 28 RRCID -> 249192 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 31 RRCID -> 254023 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876

*12	15221	X	14909	-0-	-312	-0-	4035	1	10850	2	Y	22	17	1				14
							24	9										
*01	16151	X	15337	-0-	-814	-0-	3106	1	12208	2	Y	21	23	1				12
							23	9										
02	14588	X	13663	-0-	-925	-0-	1624	1	12020	2	Y	17	16	1				13
							19	9										
03	16151	X	13377	-0-	-2774	-0-	2044	1	11315	2	Y	16	18	1				11
							18	9										
*04	15210	X	13354	-0-	-1856	-0-	1578	1	11765	2	Y	10	13	1				8
							11	9										
*05	15345	X	13331	-0-	-2014	-0-	1551	1	11776	2	Y	4	8	1				4
							4	9										
06	14850	X	11745	-0-	-3105	-0-	1814	1	9929	2	Y	2	2	1				4
							2	9										
07	15128	X	10611	-0-	-4517	-0-	2191	1	8418	2	Y	2	2	1				4
							2	9										
08	13795	X	7835	-0-	-5960	-0-	2149	1	5685	2	Y	1	2	1				3
							1	9										
09	13350	X	4008	-0-	-9342	-0-	1093	1	2914	2	Y	1	2	1				2
							1	9										
10	13330	X	5522	-0-	-7808	-0-	1238	1	4281	2	Y	3	4	1				1
							3	9										

MADERO, WEST (L) //CONT.// 56562 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 32 RRCID -> 263297 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY (4860) 56739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
FARMER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 228994 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					19
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	4			N	-0-					19
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-					19
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	4			N	-0-					19
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	4			N	-0-					19
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	4			N	-0-					19

MAGNOLIA CITY, N. (ROBERTS, UP.) 56741 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
INLAND OCEAN, INC. 424607
ADAMS WELL #: 2R RRCID -> 279739 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5429 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000) 56741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
SANDALWOOD OIL & GAS, INC. 747193
ADAMS-HOUGHTON WELL #: 3 RRCID -> 159083 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3984 - 3994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300) 56741 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
GALINDO BROTHERS, INC. 293072
ADAMS HOUGHTON WELL #: 2 RRCID -> 161057 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3297 - 3303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 165257 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3800) 56741 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
INLAND OCEAN, INC. 424607
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 282530 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3495 - 3503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	#	3132	-0-	-836	-0-	150	1	2982	2	N	-0-					28
06	3026	R	3026	-0-	-0-	-0-	150	1	2876	2	N	-0-					28
07	3007	#	2539	-0-	-468	-0-	150	1	2389	2	N	-0-					28
08	3007	#	2381	-0-	-626	-0-	150	1	2231	2	N	-0-					28
09	3030	#	1513	-0-	-1517	-0-	150	1	1363	2	N	-0-					28
10	3131	#	1259	-0-	-1872	-0-	150	1	1109	2	N	-0-					28

MAGNOLIA CITY, N. (4700) 56741 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
R.C.I. ENERGY 685838
ADAMS, NINA EST. WELL #: 8 RRCID -> 147731 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4761 - 4764

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAKENZIE (WILCOX) 56875 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 201226 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 12106 PERF.11716 - 11750

05	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	113	1	1705	2	N	-0-					49
06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	162	1	2195	2	N	20	20	1			49
							22	9									
07	2573	N	1979	-0-	-594	-0-	120	1	1859	2	N	-0-					49
08	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	128	1	1613	2	N	23	23	1			49
							25	9									
09	2370	N	2253	-0-	-117	-0-	140	1	2088	2	N	23	23	1			49
							25	9									
*10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	166	1	2505	2	N	28	28	1			49
							31	9									

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11618 - 11653

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MALO SUENO(1385 STRAY) 56991 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PEREZ, AMADO WELL #: 7 RRCID -> 058654 COMPL. DATE 04/26/1974 TOTAL DEPTH 1608 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MALO SUENO (3700) 56991 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PEREZ,AMADO WELL #: 4 RRCID -> 058636 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2522 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 145931 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 4650 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 173370 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (L-1) 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 087366 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MARGO (C- 2200) 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC 815855
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304

05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO 'A' WELL #: 3A RRCID -> 276029 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 2252

05	1214	N	1214	-0-	-0-	B	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1145	-0-	-85	B	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1195	-0-	-76	B	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1133	-0-	-76	B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1025	-0-	-115	B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1004	-0-	-205	B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

MARIA H. LLANOS (6400) 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 176016 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459

05	3286	#	2150	-0-	-1136		-0-	2150	2			N	-0-					-0-
*06	3150	#	1349	-0-	-1801		-0-	1349	2			N	-0-					-0-
07	3224	#	785	-0-	-2439		-0-	785	2			N	-0-					-0-
*08	4261	R	4261	-0-	-0-		-0-	4196	2	65	9	N	59	59	1			-0-
09	3030	#	2614	-0-	-416		-0-	2614	2			N	-0-					-0-
10	2139	#	NO RPT	-0-	-2139		-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 21 F RRCID -> 109726 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 8257

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C19 RRCID -> 147702 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 21 RRCID -> 148052 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30 RRCID -> 152726 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 14DF RRCID -> 159271 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938

*11	1440	N	1137	-0-	-303	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1057	-0-	-7	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1075	-0-	-413	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	942	-0-	-498	-0-	942	2			N	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	975	-0-	-513	-0-	975	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 24DF RRCID -> 160100 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828

05	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
*10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 6 RRCID -> 160415 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 12 RRCID -> 160698 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8924 - 8932

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 3DF RRCID -> 169891 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7660 - 7677

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 37 RRCID -> 225150 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 7898

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 40 RRCID -> 243906 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8245 - 8352

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 39 RRCID -> 247819 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			1
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	1			2
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	6	1			1
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			1
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			1
05	178	X	178	-0-	-0-	-0-	172	2	6	9	N	5	5	1			1
06	14B2	EXT	117	-0-	117	117	110	2	7	9	N	6	6	1			1
07	135	X	18	-0-	-117	-0-	12	2	6	9	N	5	5	1			1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			1
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	3	4	1			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5	4	1			1

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 275439 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7449 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 279635 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 8895 - 8911

05	1457	X	314	-0-	-1143	-0-	16	1	298	2	N	-0-					60
06	2580	X	370	-0-	-2210	-0-	19	1	351	2	N	-0-					60
07	2728	X	304	-0-	-2424	-0-	16	1	288	2	N	-0-					60
08	2728	X	252	-0-	-2476	-0-	14	1	238	2	N	-0-					60
09	2640	X	234	-0-	-2406	-0-	12	1	222	2	N	-0-					60
*10	372	X	321	-0-	-51	-0-	18	1	303	2	N	-0-					60

PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 281359 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8719 - 8725

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 9 RRCID -> 281361 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14053 PERF. 8968 - 9024

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (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	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
06	780	N	619	-0-	-161	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	2			N	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	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	268	-0-	-166	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	300	N	202	-0-	-98	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-

MARTIN RANCH (YEGUA 7200) 57789 962 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 259358 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7186 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN RANCH (5100) 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HOFFMAN -A- WELL #: 5A RRCID -> 179905 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5280 - 5287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2019 - P/A 01/28/19

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
MARTIN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 134329 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 5138 - 5166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-VOLZ (LOBO) 57794 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 193938 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
LOMA VIEJA WELL #: 1 RRCID -> 160330 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 10594 - 10660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798 X	428	-0-	-1370	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	1740 X	387	-0-	-1353	-0-	107	1	280	2	N	-0-					-0-
07	558 X	524	-0-	-34	-0-	97	1	427	2	N	-0-					-0-
08	558 X	400	-0-	-158	-0-	14	1	386	2	N	-0-					-0-
09	540 X	451	-0-	-89	-0-	22	1	429	2	N	-0-					-0-
*10	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	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
05	434 N	207	-0-	-227	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	420 N	176	-0-	-244	-0-	49	1	127	2	N	-0-					-0-
07	434 N	279	-0-	-155	-0-	52	1	227	2	N	-0-					-0-
08	217 N	184	-0-	-33	-0-	7	1	177	2	N	-0-					-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	N	-0-					-0-
*10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER //CONT.// 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722
LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10610 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	270	N	157	-0-	-113	-0-	43	1	114	2	N	-0-					-0-
07	279	N	207	-0-	-72	-0-	38	1	169	2	N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	-0-					-0-
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ (1693) 57795 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 215887 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1564 - 1584

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY LOU LEITCH (LOBO) 57932 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MERRITT OPERATING, INC. 561368
NICHOLSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 158121 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8102 - 8114

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MATAGORDA 806 (FRIO 11100) 58222 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
STATE TRACT 806-S WELL #: RRCID -> 201698 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11192 - 11244

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2011

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600) 58271 384 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
MERSEBERGER WELL #: 1 RRCID -> 128917 COMPL. DATE 11/02/1988 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 4590 - 4604

05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2019 - P/A 08/19/19

MATHIS, E. (3755) 58271 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
APEX ENERGY, INC. 027424
SCHNEIDER-KRONKE WELL #: 1 RRCID -> 148787 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3813 - 3815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, E. (3940) 58271 535 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
PERSON, FRIEDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207286 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3975 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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_____ 08/23/2019 - P/A 08/23/19

MATHIS, EAST (4550) 58271 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LEGACY OIL & GAS, INC. 495543
ADAMS, HAROLD W. WELL #: RRCID -> 148073 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4552 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/1997

MATHIS, EAST (4600) 58271 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	62	-0-	62	62	62	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	68	-0-	68	130	68	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	63	-0-	63	193	63	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	66	-0-	66	259	66	2			N	-0-					-0-
*10	319	N	60	-0-	-259	-0-	60	2			N	-0-					-0-

MATHIS, EAST (5410) 58271 892 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
ERMIS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 125662 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5417 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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_____ 09/13/2019 - P/A 09/13/19

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER) 58273 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 201784 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3818 - 3951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MATHIS, NORTH (4100 FRIO) 58273 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110624 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4095 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (FRIO 1) 58556 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 116313 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1832 - 1852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (LOWER 7) 58556 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 201238 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	#	3188	-0-	-563	-0-	303	1	2885	2	N	-0-					378
06	3510	#	3409	-0-	-101	-0-	406	1	3003	2	N	-0-					378
07	4416	R	4416	-0-	-0-	-0-	454	1	3953	2	N	8	347	1			39
							9	9									
08	5459	R	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					39
*09	5310		5442	-0-	132	132	5442	2			N	-0-					39
*10	5442		NO RPT	-0-	-5442	-0-					N	NO RPT					39

MAY (LOWER 7-B) 58556 162 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242290 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9364 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MASSIVE 2) 58556 189 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192692 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8798 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MASSIVE 3) 58556 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192691 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8884 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 196836 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

MAY (MASSIVE 4) 58556 243 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4) WELL #: 23 U RRCID -> 127370 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8757 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MASSIVE 9) 58556 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 198253 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192690 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9222 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MIDDLE 8) 58556 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 159856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (UPPER 5) 58556 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT WELL #: 22 M RRCID -> 196995 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 7908 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (UPPER 7B) 58556 648 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS/MIDDLE/GU WELL #: 14 RRCID -> 162080 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 7948 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	24	1	232	2	N	-0-					34
06	360	N	271	-0-	-89	-0-	32	1	239	2	N	-0-					34
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	37	1	325	2	N	-0-	31	1			3
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					3
*09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MAY (2 SAND, LOWER) 58556 675 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192693 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9336 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, LOWER) 58556 729 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/ WELL #: 23 L RRCID -> 042168 COMPL. DATE 05/28/1967 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191983 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9408 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. A) 58556 783 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192594 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9202 - 9443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (7A SAND, UPPER SEG B) 58556 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B WELL #: 22 M RRCID -> 041968 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY,SOUTH (K-57) 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KENEDY, JOHN G., JR. "E" WELL #: 200 RRCID -> 227557 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9836 - 9900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYPTAK WELL #: 1 RRCID -> 239687 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9474 - 9582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

MAY,SOUTH (K-57) //CONT.// 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA OIL & GAS 748640
SOUTH MAY GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 121701 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9906 - 9962

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2019 - P/A 05/28/19

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL) 58560 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAUFER, LEO -B- /MA.-1/ WELL #: 1 RRCID -> 011877 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7531 - 7539

05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	2	N	-0-					-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	35	1	256	2	N	-0-					-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	37	1	324	2	N	-0-					-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011885 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A

05	4402 X	3912	-0-	-490	-0-	372	1	3540	2	N	-0-					-0-
06	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	515	1	3815	2	N	-0-					-0-
07	4340 X	4208	-0-	-132	-0-	434	1	3774	2	N	-0-					-0-
08	4340 X	1602	-0-	-2738	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
09	4320 X	1015	-0-	-3305	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
10	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

KAUFER "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191863 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY, SE. (FRIO 8500) 58561 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 191323 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9380 - 9389

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

MAY, W. (11,600 CONS.) 58563 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
COLLINS-BEVANS WELL #: 2 RRCID -> 194224 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16069 PERF.11688 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	1947	-0-	-440	-0-	90	1	1846	2	N	10					220
							11	9									
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	78	1	1639	2	N	-0-					220
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	93	1	1717	2	N	8					228
							9	9									
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	93	1	1844	2	N	10					238
							11	9									
*09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	90	1	1702	2	N	8					246
							9	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					246

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH) 58721 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41 L RRCID -> 038187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6539 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (F-1) 58721 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KEIRN, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 173263 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5854 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

MCALLEN (KEIRN) 58721 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KEIRN, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 156694 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9492 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEIRN, PEARL WELL #: 7 L RRCID -> 174783 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9425 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		278	-0-	278	549	3	1	150	2	Y	114	107	1			39
							125	9									
06	T. A.		194	-0-	194	743	2	1	87	2	Y	95	105	1			29
							105	9									
07	867	X	124	-0-	-743	-0-	18	2	106	9	Y	96	87	1			38
08	81	X	81	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	21	49	1			10
							23	9									
09	270	X	18	-0-	-252	-0-	18	2			Y	-0-	10	1			-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN (5800) 58721 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BALES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167512 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5665 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400) 58725 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KEIRN, PEARL WELL #: 7 U RRCID -> 174753 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8270 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	#	612	-0-	-2054	-0-	11	1	601	2	Y	-0-					-0-
06	2580	#	2156	-0-	-424	-0-	38	1	2118	2	Y	-0-					-0-
07	1736	#	622	-0-	-1114	-0-	11	1	611	2	Y	-0-					-0-
08	1736	#	955	-0-	-781	-0-	18	1	937	2	Y	-0-					-0-
09	2160	#	1647	-0-	-513	-0-	30	1	1617	2	Y	-0-					-0-
10	2232	#	1370	-0-	-862	-0-	24	1	1346	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, SOUTH (L-2) 58725 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
AERO WELL #: 1 RRCID -> 269982 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10034 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCALLEN RANCH (GUERRA) 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E.E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15883 PERF.13677 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E.E. JR WELL #: 8 RRCID -> 122046 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 16458 PERF.13760 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 125667 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	158	1	1534	3	Y	19	29	1			63
							21	9									
06	1680	N	1425	-0-	-255	-0-	156	1	1266	3	Y	3					66
							3	9									
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	100	1	1201	3	Y	6					72
							7	9									
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	108	1	1605	3	Y	27	33	1			66
							30	9									
09	3000	N	3149	-0-	149	149	299	1	2822	3	Y	25					91
							28	9									
10	DLQ G-10		2848	-0-	2848	2997	173	1	2641	3	Y	31	42	1			80
							34	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 14609 PERF.13864 - 14114

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127816 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 15026 PERF.14174 - 14510

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 12 RRCID -> 139523 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13896 - 14186

05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					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-

GUERRA, E. E. WELL #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13764 - 14140

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	219	1	2129	3	Y	11	20	1			42
							12	9									
06	2160	X	1733	-0-	-427	-0-	189	1	1540	3	Y	4					46
							4	9									
07	2232	X	1646	-0-	-586	-0-	126	1	1514	3	Y	5					51
							6	9									
08	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	145	1	2154	3	Y	11	21	1			41
							12	9									
09	2160	X	2062	-0-	-98	-0-	196	1	1856	3	Y	9					50
							10	9									
10	DLQ G-10		1966	-0-	1966	1966	120	1	1842	3	Y	4	19	1			35
							4	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	508	1	4932	3	Y	28	56	1			119
							31	9									
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	384	1	3112	3	Y	9					128
							10	9									
07	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	375	1	4473	3	Y	19					147
							21	9									
08	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	324	1	4834	3	Y	57	69	0			135
							63	9									
09	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	503	1	4742	3	Y	54					189
							59	9									
10	DLQ G-10		3992	-0-	3992	3992	243	1	3723	3	Y	24	74	1			139
							26	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 189388 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	1558	-0-	-767	-0-	145	1	1411	3	Y	2	29	1			63
							2	9									
06	2250	X	824	-0-	-1426	-0-	91	1	733	3	Y	-0-					63
07	2325	X	568	-0-	-1757	-0-	43	1	524	3	Y	1					64
							1	9									
08	2325	X	1708	-0-	-617	-0-	106	1	1594	3	Y	7	24	1			47
							8	9									
09	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	223	1	2096	3	Y	8					55
							9	9									
10	DLQ G-10		848	-0-	848	848	52	1	790	3	Y	5	21	1			39
							6	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	893	1	8668	3	Y	4	28	1			20
							4	9									
06	9060	X	6085	-0-	-2975	-0-	666	1	5416	3	Y	3					23
							3	9									
07	9362	X	8045	-0-	-1317	-0-	620	1	7413	3	Y	11					34
							12	9									
08	9362	X	7959	-0-	-1403	-0-	499	1	7443	3	Y	15	29	1			20
							17	9									
09	9060	X	7663	-0-	-1397	-0-	734	1	6923	3	Y	5					25
							6	9									
10	DLQ	G-10	7759	-0-	7759	7759	474	1	7276	3	Y	8					33
							9	9									

GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	5945	-0-	-565	-0-	553	1	5362	3	Y	27	152	1			110
							30	9									
06	6300	X	3863	-0-	-2437	-0-	421	1	3425	3	Y	15					125
							17	9									
07	6510	X	5542	-0-	-968	-0-	423	1	5053	3	Y	60					185
							66	9									
08	6014	X	5942	-0-	-72	-0-	368	1	5484	3	Y	82	158	1			109
							90	9									
09	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	576	1	5436	3	Y	30					139
							33	9									
10	DLQ	G-10	6457	-0-	6457	6457	392	1	6020	3	Y	41					180
							45	9									

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	5790	-0-	-782	-0-	539	1	5238	3	Y	12					79
							13	9									
06	6360	X	4302	-0-	-2058	-0-	471	1	3821	3	Y	9					88
							10	9									
07	6448	X	5088	-0-	-1360	-0-	391	1	4678	3	Y	17					105
							19	9									
08	6448	X	5502	-0-	-946	-0-	345	1	5140	3	Y	15					120
							17	9									
09	5850	X	5265	-0-	-585	-0-	504	1	4752	3	Y	8					128
							9	9									
10	DLQ	G-10	6108	-0-	6108	6108	374	1	5731	3	Y	3					131
							3	9									

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	7031	-0-	-2114	-0-	655	1	6361	3	Y	14					102
							15	9									
06	8850	X	5113	-0-	-3737	-0-	560	1	4543	3	Y	9					111
							10	9									
07	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	706	1	8431	3	Y	21					132
							23	9									
08	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	561	1	8358	3	Y	24					156
							26	9									
09	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	917	1	8646	3	Y	12					168
							13	9									
10	DLQ	G-10	9480	-0-	9480	9480	580	1	8896	3	Y	4					172
							4	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 21 RRCID -> 256162 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	125	-0-	-2293	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	2340	X	264	-0-	-2076	-0-	28	1	236	3	Y	-0-					-0-
07	2015	X	115	-0-	-1900	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	868	X	107	-0-	-761	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 162699 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 14130

05	3100	N	2788	-0-	-312	777	198 34	1 9	2556	3	Y	31	29	0			16
06	2925	N	2148	-0-	-777	-0-	191 28	1 9	1929	3	Y	25	24	0			17
07	2542	N	2087	-0-	-455	-0-	186 32	1 9	1869	3	Y	29	26	0			20
08	2542	N	2087	-0-	-455	-0-	190 65	1 9	1832	3	Y	59	50	0			29
*09	2160	N	2027	-0-	-133	-0-	181 61	1 9	1785	3	Y	55	44	0			40
*10	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	270 74	1 9	2609	3	Y	67	63	0			44

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168933 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 170485 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13100 - 14140

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 60 RRCID -> 172289 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 14320 PERF.13770 - 14224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 172654 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14230 - 14018

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 72 RRCID -> 175878 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14223 - 14261

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 81 RRCID -> 177092 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13315 - 13603

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 87 RRCID -> 180100 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 182326 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 183143 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13512 - 14138

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 89 RRCID -> 186438 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13496 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 91 RRCID -> 192455 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13744 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 193812 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19311	X	19311	-0-	-0-	-0-	1353 508	1 9	17450	3	Y	462	453	0			198
06	17910	X	17438	-0-	-472	-0-	1538 406	1 9	15494	3	Y	369	361	0			206
07	18507	X	18306	-0-	-201	-0-	1617 461	1 9	16228	3	Y	419	385	0			240
08	18507	X	18308	-0-	-199	-0-	1630 978	1 9	15700	3	Y	889	750	0			379
*09	17910	X	17676	-0-	-234	-0-	1547 892	1 9	15237	3	Y	811	654	0			536
10	18507	X	18021	-0-	-486	-0-	1586 1090	1 9	15345	3	Y	991	955	0			572

GUERRA, A. E. WELL #: 103 RRCID -> 217223 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13904 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 99 RRCID -> 218279 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 14503 PERF.14000 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 108 RRCID -> 223211 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14018 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 109 RRCID -> 223502 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14192 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 111 RRCID -> 224842 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 113 RRCID -> 225152 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 112 RRCID -> 227946 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	31	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	37	1	381	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	37	1	369	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	320	-0-	-114	-0-	30	1	290	3	Y	-0-					-0-
*09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 105 RRCID -> 228631 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	482	-0-	482	912	4	1	58	3	Y	382	360	0			156
							420	9									
06	1592	X	680	-0-	-912	-0-	31	1	313	3	Y	305	295	0			166
							336	9									
07	414	X	414	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	347	317	0			196
							382	9									
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	190	258	0			128
*09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	128	0			-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 116 RRCID -> 229336 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 114 RRCID -> 229352 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14114 - 14260

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 102 RRCID -> 232688 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 118 RRCID -> 233699 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14164 - 14350

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 120 RRCID -> 234025 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14194 - 14214

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 110 RRCID -> 235115 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 15080 PERF.14234 - 14254

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 119 RRCID -> 235313 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14190 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	199	1	2564	3	Y	31	31	0			13
							34	9									
06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	235	1	2363	3	Y	25	25	0			13
							28	9									
07	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	243	1	2441	3	Y	29	26	0			16
							32	9									
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	240	1	2309	3	Y	60	50	0			26
							66	9									
*09	2340	N	2216	-0-	-124	-0-	199	1	1958	3	Y	54	44	0			36
							59	9									
*10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	229	1	2219	3	Y	67	64	0			39
							74	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 123 RRCID -> 242004 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14180 - 14200

05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	61	1	778	3	Y	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	68	1	691	3	Y	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	74	1	740	3	Y	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	77	1	748	3	Y	-0-					-0-
*09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	70	1	688	3	Y	-0-					-0-
*10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	74	1	711	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 124 RRCID -> 247724 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COZAD C.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248015 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14212 - 14232

05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	N	-0-					167
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					167
07	403	N	15	-0-	-388	-0-	1	1	14	3	N	-0-					167
08	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			N	-0-					167
*09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					167
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					167

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 138959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13955 - 13976

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 23 RRCID -> 246193 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 15930 PERF.14156 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	39	1	499	2	Y	-0-					-0-
*05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	52	1	625	2	Y	-0-					-0-
*06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	44	1	592	2	Y	-0-					-0-
*07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	44	1	621	2	Y	-0-					-0-
*08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	46	1	615	2	Y	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	45	1	611	2	Y	-0-					-0-
*10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	45	1	628	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.) 58742 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 200333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 14660 PERF.14172 - 14516

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					179
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					179
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					179
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					179
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					179
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					179

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/23/2018 - W/O TO 04-284564

SWOLI WELL #: A 2 RRCID -> 208858 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 14254 PERF.14008 - 14072

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS) 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 1D RRCID -> 116295 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 2803 PERF. 2034 - 2162

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARGROVE, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 132072 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8788 - 9214

*04	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	595	1	7620	2	Y	-0-					-0-
*05	8060	X	7820	-0-	-240	-0-	603	1	7217	2	Y	-0-					-0-
*06	7800	X	7771	-0-	-29	-0-	540	1	7231	2	Y	-0-					-0-
*07	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	539	1	7648	2	Y	-0-					-0-
*08	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	559	1	7508	2	Y	-0-					-0-
09	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	547	1	7422	2	Y	-0-					-0-
10	8060	X	8045	-0-	-15	-0-	544	1	7501	2	Y	-0-					-0-

HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292

*04	630	N	621	-0-	-9	-0-	45	1	576	2	Y	-0-					-0-
*05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	57	1	684	2	Y	-0-					-0-
*06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	38	1	511	2	Y	-0-					-0-
*07	651	N	542	-0-	-109	-0-	36	1	506	2	Y	-0-					-0-
*08	744	N	630	-0-	-114	-0-	44	1	586	2	Y	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	45	1	611	2	Y	-0-					-0-
*10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	49	1	670	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	207	1	2656	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	216	1	2588	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	190	1	2540	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*07	2945	X	2880	-0-	-65	-0-	189	1	2676	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*08	2945	X	2846	-0-	-99	-0-	197	1	2642	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	2850	X	2792	-0-	-58	-0-	192	1	2600	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2813	-0-	-39	-0-	190	1	2623	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	844	1	10809	2	Y	-0-					-0-
*05	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	859	1	10279	2	Y	-0-					-0-
*06	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	756	1	10128	2	Y	-0-					-0-
*07	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	737	1	10452	2	Y	-0-					-0-
*08	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	774	1	10404	2	Y	-0-					-0-
09	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	827	1	11212	2	Y	-0-					-0-
*10	17154	X	17154	-0-	-0-	-0-	1159	1	15995	2	Y	-0-					-0-

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
*04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	124	1	1591	2	Y	361	361	0			7
							397	9									
*05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	131	1	1571	2	Y	339	339	0			7
							373	9									
*06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	113	1	1518	2	Y	331	331	0			7
							364	9									
*07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	113	1	1607	2	Y	307	307	0			7
							338	9									
*08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	119	1	1596	2	Y	233	235	0			5
							256	9									
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	117	1	1585	2	Y	139	141	0			3
							153	9									
*10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	131	1	1812	2	Y	150	150	0			3
							165	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8745 - 8765

*04	4050	X	355	-0-	-3695	-0-	9	1	112	2	Y	213	213	0			4
							234	9									
*05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	338	1	4046	2	Y	200	200	0			4
							220	9									
*06	4050	X	1363	-0-	-2687	-0-	80	1	1067	2	Y	196	196	0			4
							216	9									
*07	3131	X	2369	-0-	-762	-0-	143	1	2027	2	Y	181	181	0			4
							199	9									
*08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	290	1	3896	2	Y	165	166	0			3
							182	9									
09	4110	X	2019	-0-	-2091	-0-	127	1	1724	2	Y	153	153	0			3
							168	9									
*10	4247	X	253	-0-	-3994	-0-	6	1	78	2	Y	154	154	0			3
							169	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342

05	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	552	1	1758	2	N	5	158	1			247
							6	9									
06	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	552	1	1550	2	N	-0-					247
07	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	552	1	1498	2	N	26					273
							29	9									
08	1829	N	1423	-0-	-406	-0-	552	1	865	2	N	5					278
							6	9									
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	552	1	1211	2	N	34					312
							37	9									
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					312

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	23	1	157	2	Y	4					4
							4	9									
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	30	1	156	2	Y	-0-					4
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	29	1	144	2	Y	-0-					4
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	119	3	29	9	Y	26					30
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	162	1	896	2	Y	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	143	1	982	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	190	1	989	2	Y	-0-					-0-
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	188	1	951	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	783	-0-	-357	-0-	761	3	22	9	Y	20					20
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	172	1	952	2	Y	-0-					-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	156	1	1078	2	Y	-0-					-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	201	1	1045	2	Y	-0-					-0-
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	204	1	1035	2	Y	-0-					-0-
*09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	834	3	21	9	Y	19					19
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	77	-0-	-171	-0-	12	1	65	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-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-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	21	1	117	2	N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	2	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	25	1	130	2	N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	25	1	128	2	N	-0-					-0-
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 170734 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	2	N	-0-			-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	40	1	220	2	N	-0-			-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	236	1	34	2	N	-0-			-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	45	1	234	2	N	-0-			-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	46	1	231	2	N	-0-			-0-
09	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	3			N	-0-			-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 11R RRCID -> 172706 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11996 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	13	1	74	2	N	-0-			-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	N	-0-			-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	20	1	105	2	N	-0-			-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	2	N	-0-			-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-			-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 172843 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11474 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	114	1	630	2	Y	4			23
							4	9							
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	101	1	699	2	Y	6			29
							7	9							
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	132	1	683	2	Y	12			41
							13	9							
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	130	1	662	2	Y	8			49
							9	9							
09	660	N	574	-0-	-86	-0-	502	3	72	9	Y	65			114
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			114

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	44	1	243	2	N	-0-			-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	49	1	341	2	N	-0-			-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	65	1	338	2	N	-0-			-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	66	1	335	2	N	-0-			-0-
09	360	N	134	-0-	-226	-0-	134	3			N	-0-			-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	4	1	23	2	Y	-0-			-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	Y	-0-			-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
BEAURLINE. A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	201	1	1113	2	N	6			108
							7	9							
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	55	1	378	2	N	7			115
							8	9							
07	403	N	95	-0-	-308	-0-	15	1	78	2	N	2			117
							2	9							
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	71	2	N	5			122
							6	9							
09	450	N	51	-0-	-399	-0-	51	3			N	-0-			122
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			122

BEAURLINE, A.W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718

05	93	N	79	-0-	-14	-0-	12	1	67	2	N	-0-			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	2	N	-0-			-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	15	1	78	2	N	-0-			-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	15	1	77	2	N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309

05	124	N	19	-0-	-105	-0-	3	1	16	2	N	-0-			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	2	N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	15	1	77	2	N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*04	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	72	1	1232	2	Y	-0-			-0-
*05	1426	X	1373	-0-	-53	-0-	80	1	1293	2	Y	-0-			-0-
*06	1380	X	1377	-0-	-3	-0-	64	1	1313	2	Y	-0-			-0-
*07	1426	X	1397	-0-	-29	-0-	58	1	1339	2	Y	-0-			-0-
*08	1426	X	1391	-0-	-35	-0-	62	1	1329	2	Y	-0-			-0-
09	1350	X	1314	-0-	-36	-0-	62	1	1252	2	Y	-0-			-0-
10	1395	X	1328	-0-	-67	-0-	63	1	1265	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392

*04	180	N	170	-0-	-10	-0-	9	1	161	2	Y	-0-			-0-
*05	217	N	187	-0-	-30	-0-	11	1	176	2	Y	-0-			-0-
*06	180	N	164	-0-	-16	-0-	8	1	156	2	Y	-0-			-0-
*07	186	N	147	-0-	-39	-0-	6	1	141	2	Y	-0-			-0-
*08	186	N	167	-0-	-19	-0-	7	1	160	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	104	-0-	-51	-0-	5	1	99	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 #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	41	1	696	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*05	837	N	763	-0-	-74	-0-	44	1	701	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	35	1	730	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*07	775	N	768	-0-	-7	-0-	31	1	722	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*08	744	N	720	-0-	-24	-0-	31	1	675	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
09	780	N	644	-0-	-136	-0-	30	1	606	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	744	N	675	-0-	-69	-0-	32	1	634	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	143	1	2453	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*05	3007	N	2725	-0-	-282	-0-	159	1	2560	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*06	2670	N	2557	-0-	-113	-0-	118	1	2433	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*07	2666	N	2640	-0-	-26	-0-	109	1	2527	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	2666	N	2633	-0-	-33	-0-	117	1	2509	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	2520	N	2498	-0-	-22	-0-	117	1	2371	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*10	2666	X	2612	-0-	-54	-0-	123	1	2478	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	390	N	263	-0-	-127	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					-0-
*05	403	N	273	-0-	-130	-0-	16	1	257	2	Y	-0-					-0-
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-
*07	279	N	269	-0-	-10	-0-	11	1	258	2	Y	-0-					-0-
*08	279	N	248	-0-	-31	-0-	11	1	237	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	12	1	238	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
*04	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	57	1	982	2	Y	-0-					-0-
*05	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	66	1	1064	2	Y	-0-					-0-
*06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	51	1	1047	2	Y	-0-					-0-
*07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	49	1	1144	2	Y	-0-					-0-
*08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	51	1	1092	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	439	-0-	-641	-0-	21	1	418	2	Y	-0-					-0-
*10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	61	1	1220	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	71	1	1228	2	Y	25	26	0			-0-
							28	9									
*05	1550	N	1347	-0-	-203	-0-	77	1	1241	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
*06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	65	1	1336	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
*07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	60	1	1377	2	Y	22	23	0			-0-
							24	9									
*08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	61	1	1310	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
09	1410	N	1360	-0-	-50	-0-	63	1	1282	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*10	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	62	1	1253	2	Y	15	15	0			-0-
							17	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

*04	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	270	1	3455	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	299	1	3584	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	239	1	3195	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*07	3844	X	3295	-0-	-549	-0-	216	1	3065	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*08	3844	X	2977	-0-	-867	-0-	205	1	2760	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	3720	X	3010	-0-	-710	-0-	207	1	2801	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	220	1	3032	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629

*04	1140	N	939	-0-	-201	-0-	52	1	887	2	Y	-0-					-0-
*05	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	59	1	945	2	Y	-0-					-0-
*06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	62	1	1285	2	Y	-0-					-0-
*07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	60	1	1377	2	Y	-0-					-0-
*08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	59	1	1272	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	59	1	1191	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	63	1	1259	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642

*04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692

*04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	405	2	Y	-0-					-0-
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	Y	-0-					-0-
*06	390	N	383	-0-	-7	-0-	18	1	365	2	Y	-0-					-0-
*07	403	N	378	-0-	-25	-0-	16	1	362	2	Y	-0-					-0-
*08	403	N	364	-0-	-39	-0-	16	1	348	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	329	-0-	-61	-0-	15	1	314	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	314	-0-	-58	-0-	15	1	299	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 #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2700	N	2563	-0-	-137	-0-	141	1	2422	2	Y	-0-					-0-
*05	3038	N	2701	-0-	-337	-0-	158	1	2543	2	Y	-0-					-0-
*06	2700	N	2632	-0-	-68	-0-	122	1	2510	2	Y	-0-					-0-
*07	2635	N	2271	-0-	-364	-0-	94	1	2177	2	Y	-0-					-0-
*08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	118	1	2545	2	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2519	-0-	-61	-0-	119	1	2400	2	Y	-0-					-0-
*10	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	120	1	2410	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	Y	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
*08	217	N	33	-0-	-184	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					-0-
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	181	1	3111	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	210	1	3385	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*06	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	164	1	3369	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	147	1	3398	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	149	1	3208	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	151	1	3052	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*10	3596	X	3387	-0-	-209	-0-	160	1	3210	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	120	N	112	-0-	-8	-0-	5	1	82	2	Y	23	24	0			-0-
							25	9									
*05	155	N	120	-0-	-35	-0-	6	1	89	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*06	120	N	107	-0-	-13	-0-	4	1	79	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*07	124	N	116	-0-	-8	-0-	4	1	89	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*08	124	N	115	-0-	-9	-0-	4	1	89	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377

*04	2670	X	2583	-0-	-87	-0-	142	1	2441	2	Y	-0-					-0-
*05	2821	X	2558	-0-	-263	-0-	150	1	2408	2	Y	-0-					-0-
*06	2730	X	2536	-0-	-194	-0-	117	1	2419	2	Y	-0-					-0-
*07	2821	X	2807	-0-	-14	-0-	116	1	2691	2	Y	-0-					-0-
*08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	136	1	2923	2	Y	-0-					-0-
09	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	131	1	2655	2	Y	-0-					-0-
*10	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	132	1	2655	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780

*04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	91	1	1564	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	84	1	1355	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	63	1	1306	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	1705	N	1400	-0-	-305	-0-	58	1	1339	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	60	1	1298	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	1350	N	1242	-0-	-108	-0-	58	1	1181	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	59	1	1182	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100

*04	4170	X	3423	-0-	-747	-0-	183	1	3152	2	Y	80	80	0			1
							88	9									
*05	4495	X	2990	-0-	-1505	-0-	170	1	2736	2	Y	76	75	0			2
							84	9									
*06	4350	X	3254	-0-	-1096	-0-	147	1	3027	2	Y	73	73	0			2
							80	9									
*07	4495	X	3976	-0-	-519	-0-	162	1	3740	2	Y	67	68	0			1
							74	9									
*08	3844	X	3779	-0-	-65	-0-	165	1	3541	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	161	1	3250	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
*10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	160	1	3218	2	Y	70	70	0			1
							77	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4290	X	1514	-0-	-2776	-0-	78	1	1344	2	Y	84	84	0			2
							92	9									
*05	4433	X	3919	-0-	-514	-0-	224	1	3608	2	Y	79	79	0			2
							87	9									
*06	4290	X	3955	-0-	-335	-0-	179	1	3691	2	Y	77	77	0			2
							85	9									
*07	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	210	1	4869	2	Y	71	71	0			2
							78	9									
*08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	177	1	3808	2	Y	69	70	0			1
							76	9									
09	3870	X	2216	-0-	-1654	-0-	101	1	2040	2	Y	68	68	0			1
							75	9									
*10	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	227	1	4562	2	Y	74	73	0			2
							81	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	78	1	1337	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
*05	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	86	1	1388	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
*06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	68	1	1409	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
*07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	61	1	1407	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
*08	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	64	1	1384	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
09	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	65	1	1317	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
*10	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	67	1	1343	2	Y	30	30	0			1
							33	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	86	1	1477	2	Y	-0-					-0-
*05	1829	N	1624	-0-	-205	-0-	95	1	1529	2	Y	-0-					-0-
*06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	75	1	1553	2	Y	-0-					-0-
*07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	70	1	1615	2	Y	-0-					-0-
*08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	74	1	1588	2	Y	-0-					-0-
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	76	1	1540	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	78	1	1567	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
*04	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	383	1	6585	2	Y	800	801	0			15
							880	9									
*05	8029	X	8013	-0-	-16	-0-	421	1	6763	2	Y	754	754	0			15
							829	9									
*06	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	360	1	7407	2	Y	737	737	0			15
							811	9									
*07	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	318	1	7356	2	Y	682	682	0			15
							750	9									
*08	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	341	1	7324	2	Y	665	667	0			13
							732	9									
09	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	339	1	6868	2	Y	652	652	0			13
							717	9									
*10	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	350	1	7045	2	Y	702	700	0			15
							772	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	600	N	539	-0-	-61	-0-	29	1	496	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*05	682	N	597	-0-	-85	-0-	34	1	550	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*06	600	N	533	-0-	-67	-0-	24	1	496	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	28	1	641	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*08	589	N	542	-0-	-47	-0-	24	1	506	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	26	1	529	2	Y	63	62	0			1
							69	9									
*10	682	N	608	-0-	-74	-0-	25	1	503	2	Y	73	72	0			2
							80	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	113	1	1942	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
*05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	126	1	2025	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
*06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	96	1	1978	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
*07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	91	1	2112	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
*08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	93	1	1998	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	100	1	2016	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
*10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	103	1	2077	2	Y	49	49	0			1
							54	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	454	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
*05	589	N	539	-0-	-50	-0-	30	1	479	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
*06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	24	1	488	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
*07	527	N	523	-0-	-4	-0-	21	1	476	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
*08	527	N	510	-0-	-17	-0-	22	1	463	2	Y	23	24	0			-0-
							25	9									
09	540	N	488	-0-	-52	-0-	22	1	441	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*10	527	N	502	-0-	-25	-0-	22	1	451	2	Y	26	25	0			1
							29	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	341	2	Y	-0-					-0-
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	2	Y	-0-					-0-
*06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	506	2	Y	-0-					-0-
*07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	532	2	Y	-0-					-0-
*08	496	N	469	-0-	-27	-0-	21	1	448	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	285	-0-	-225	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	239	-0-	-319	-0-	11	1	228	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 #: 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	EOM BALANCE
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
*06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
*07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	16	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
*08	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	16	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188

*04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	104	1	1784	2	Y	111	111	0	2
							122	9							
*05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	117	1	1889	2	Y	105	105	0	2
							116	9							
*06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	89	1	1841	2	Y	102	102	0	2
							112	9							
*07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	86	1	1994	2	Y	95	95	0	2
							105	9							
*08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	89	1	1909	2	Y	93	93	0	2
							102	9							
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	89	1	1803	2	Y	91	91	0	2
							100	9							
*10	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	91	1	1838	2	Y	97	97	0	2
							107	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206

*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	Y	106	106	0	2
							117	9							
*05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	32	1	508	2	Y	100	100	0	2
							110	9							
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	26	1	536	2	Y	98	98	0	2
							108	9							
*07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	22	1	508	2	Y	91	91	0	2
							100	9							
*08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	24	1	508	2	Y	88	88	0	2
							97	9							
09	660	N	560	-0-	-100	-0-	22	1	442	2	Y	87	87	0	2
							96	9							
*10	620	N	484	-0-	-136	-0-	18	1	364	2	Y	93	93	0	2
							102	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944

*04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	39	1	677	2	Y	-0-			-0-
*05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	65	1	1038	2	Y	-0-			-0-
*06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	41	1	841	2	Y	-0-			-0-
*07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	38	1	871	2	Y	-0-			-0-
*08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	87	1	1871	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	3107	-0-	107	107	146	1	2961	2	Y	-0-			-0-
*10	3076	N	2969	-0-	-107	-0-	141	1	2828	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 #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	488	2	Y	-0-					-0-
*05	496	N	469	-0-	-27	-0-	27	1	442	2	Y	-0-					-0-
*06	450	N	433	-0-	-17	-0-	20	1	413	2	Y	-0-					-0-
*07	527	N	484	-0-	-43	-0-	20	1	464	2	Y	-0-					-0-
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	446	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	19	1	390	2	Y	-0-					-0-
*10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	40	1	807	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761

*04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	Y	-0-					-0-
*05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	Y	-0-					-0-
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	Y	-0-					-0-
*07	465	N	306	-0-	-159	-0-	13	1	293	2	Y	-0-					-0-
*08	310	N	274	-0-	-36	-0-	12	1	262	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	13	1	256	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	258	-0-	-52	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211

*04	1770	N	1730	-0-	-40	-0-	92	1	1586	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
*05	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	101	1	1624	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
*06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	85	1	1757	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
*07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	88	1	2027	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
*08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	93	1	2009	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	94	1	1897	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
*10	1829	N	135	-0-	-1694	-0-	4	1	86	2	Y	41	41	0			1
							45	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656

*04	900	N	678	-0-	-222	-0-	36	1	616	2	Y	24	25	0			-0-
							26	9									
*05	930	N	718	-0-	-212	-0-	41	1	652	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	32	1	665	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	29	1	680	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	32	1	681	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
09	720	N	687	-0-	-33	-0-	31	1	634	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*10	682	N	634	-0-	-48	-0-	29	1	582	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904

*04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	22	1	378	2	Y	-0-					-0-
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	2	Y	-0-					-0-
*06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	506	2	Y	-0-					-0-
*07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	532	2	Y	-0-					-0-
*08	496	N	469	-0-	-27	-0-	21	1	448	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	285	-0-	-225	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	239	-0-	-102	-0-	11	1	228	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
*04	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	345	1	5929	2	Y	-0-					-0-
*05	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	383	1	6166	2	Y	-0-					-0-
*06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	300	1	6177	2	Y	-0-					-0-
*07	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	280	1	6474	2	Y	-0-					-0-
*08	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	295	1	6332	2	Y	-0-					-0-
09	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	297	1	6013	2	Y	-0-					-0-
*10	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	304	1	6111	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348

*04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	251	1	4320	2	Y	109	109	0			2
							120	9									
*05	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	279	1	4493	2	Y	102	102	0			2
							112	9									
*06	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	220	1	4527	2	Y	100	100	0			2
							110	9									
*07	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	204	1	4715	2	Y	93	93	0			2
							102	9									
*08	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	215	1	4612	2	Y	91	91	0			2
							100	9									
09	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	214	1	4334	2	Y	89	89	0			2
							98	9									
*10	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	223	1	4475	2	Y	95	95	0			2
							105	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10144 - 10296

*04	1080	N	698	-0-	-382	-0-	38	1	660	2	Y	-0-					-0-
*05	1178	N	660	-0-	-518	-0-	39	1	621	2	Y	-0-					-0-
*06	600	N	492	-0-	-108	-0-	23	1	469	2	Y	-0-					-0-
*07	713	N	331	-0-	-382	-0-	14	1	317	2	Y	-0-					-0-
*08	651	N	112	-0-	-539	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	218	-0-	-262	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	143	-0-	-198	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 101 RRCID -> 172990 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134

*04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	156	1	2678	2	Y	92	92	0			2
							101	9									
*05	3255	X	3067	-0-	-188	-0-	174	1	2798	2	Y	86	86	0			2
							95	9									
*06	3150	X	2981	-0-	-169	-0-	134	1	2755	2	Y	84	84	0			2
							92	9									
*07	3255	X	2712	-0-	-543	-0-	109	1	2517	2	Y	78	78	0			2
							86	9									
*08	3162	X	3126	-0-	-36	-0-	135	1	2907	2	Y	76	76	0			2
							84	9									
09	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	134	1	2719	2	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
10	3038	X	2639	-0-	-399	-0-	125	1	2514	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844

*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
*06	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
*07	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
*08	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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 #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912

*04	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	252	1	4325	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*05	4588	X	4575	-0-	-13	-0-	268	1	4303	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*06	4440	X	4305	-0-	-135	-0-	199	1	4102	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	4681	X	4380	-0-	-301	-0-	181	1	4195	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	4681	X	4554	-0-	-127	-0-	202	1	4348	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	4530	X	4299	-0-	-231	-0-	202	1	4093	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	4495	X	4331	-0-	-164	-0-	205	1	4122	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408

*04	5520	X	4735	-0-	-785	-0-	256	1	4404	2	Y	68	68	0			1
							75	9									
*05	6076	X	4179	-0-	-1897	-0-	241	1	3868	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
*06	5880	X	4733	-0-	-1147	-0-	216	1	4448	2	Y	63	63	0			1
							69	9									
*07	6076	X	4048	-0-	-2028	-0-	165	1	3819	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
*08	5580	X	4614	-0-	-966	-0-	202	1	4349	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
09	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	228	1	4623	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
*10	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	251	1	5044	2	Y	60	60	0			1
							66	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656

*04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	34	1	578	2	Y	-0-					-0-
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	37	1	602	2	Y	-0-					-0-
*06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	30	1	619	2	Y	-0-					-0-
*07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	27	1	622	2	Y	-0-					-0-
*08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	28	1	599	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	28	1	572	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	28	1	566	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6090	X	5782	-0-	-308	-0-	298	1	5123	2	Y	328	329	0			6
							361	9									
*05	6417	X	6032	-0-	-385	-0-	333	1	5359	2	Y	309	309	0			6
							340	9									
*06	6210	X	6070	-0-	-140	-0-	266	1	5471	2	Y	303	303	0			6
							333	9									
*07	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	296	1	6848	2	Y	280	280	0			6
							308	9									
*08	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	298	1	6405	2	Y	274	274	0			6
							301	9									
09	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	317	1	6422	2	Y	267	268	0			5
							294	9									
*10	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	313	1	6291	2	Y	289	288	0			6
							318	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998

*04	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
*05	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
*06	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
*10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016

*04	3330	X	3069	-0-	-261	-0-	152	1	2612	2	Y	277	277	0			5
							305	9									
*05	3441	X	2590	-0-	-851	-0-	135	1	2168	2	Y	261	261	0			5
							287	9									
*06	3330	X	2588	-0-	-742	-0-	107	1	2200	2	Y	255	255	0			5
							281	9									
*07	3441	X	2605	-0-	-836	-0-	97	1	2248	2	Y	236	236	0			5
							260	9									
*08	3441	X	2594	-0-	-847	-0-	104	1	2236	2	Y	231	231	0			5
							254	9									
09	2970	X	2446	-0-	-524	-0-	103	1	2094	2	Y	226	226	0			5
							249	9									
*10	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	105	1	2112	2	Y	243	243	0			5
							267	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230

*04	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	158	1	2711	2	Y	101	101	0			2
							111	9									
*05	3100	N	3674	-0-	574	574	209	1	3360	2	Y	95	95	0			2
							105	9									
*06	3000	N	3454	-0-	454	1028	155	1	3197	2	Y	93	93	0			2
							102	9									
*07	3100	N	3353	-0-	253	1281	135	1	3123	2	Y	86	86	0			2
							95	9									
*08	4250	X	2969	-0-	-1281	-0-	128	1	2749	2	Y	84	84	0			2
							92	9									
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	150	1	3041	2	Y	83	83	0			2
							91	9									
*10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	148	1	2981	2	Y	89	89	0			2
							98	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	151	1	2602	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*05	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	163	1	2627	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*06	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	117	1	2400	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	120	1	2774	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	121	1	2609	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	119	1	2403	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	2480	N	2354	-0-	-126	-0-	111	1	2239	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211

*04	3120	X	2887	-0-	-233	-0-	159	1	2728	2	Y	-0-					-0-
*05	3441	X	3061	-0-	-380	-0-	179	1	2882	2	Y	-0-					-0-
*06	3330	X	3092	-0-	-238	-0-	143	1	2949	2	Y	-0-					-0-
*07	3441	X	3139	-0-	-302	-0-	130	1	3009	2	Y	-0-					-0-
*08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	140	1	3000	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2954	-0-	-76	-0-	139	1	2815	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2958	-0-	-173	-0-	140	1	2818	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9956 - 10000

*04	969	X	969	-0-	-0-	-0-	53	1	916	2	Y	-0-					-0-
*05	781	X	781	-0-	-0-	-0-	46	1	735	2	Y	-0-					-0-
*06	840	X	741	-0-	-99	-0-	34	1	707	2	Y	-0-					-0-
*07	992	X	874	-0-	-118	-0-	36	1	838	2	Y	-0-					-0-
*08	992	X	794	-0-	-198	-0-	35	1	759	2	Y	-0-					-0-
09	960	X	687	-0-	-273	-0-	32	1	655	2	Y	-0-					-0-
10	868	X	607	-0-	-261	-0-	29	1	578	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976

*04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	122	1	2089	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
*05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	136	1	2180	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
*06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	102	1	2100	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
*07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	92	1	2135	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
*08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	101	1	2169	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	103	1	2091	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
*10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	109	1	2193	2	Y	51	51	0			1
							56	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254

*04	4860	X	2995	-0-	-1865	-0-	165	1	2830	2	Y	-0-					-0-
*05	5022	X	3084	-0-	-1938	-0-	181	1	2903	2	Y	-0-					-0-
*06	4860	X	3328	-0-	-1532	-0-	154	1	3174	2	Y	-0-					-0-
*07	4743	X	3467	-0-	-1276	-0-	144	1	3323	2	Y	-0-					-0-
*08	3348	X	2813	-0-	-535	-0-	125	1	2688	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2775	-0-	-495	-0-	131	1	2644	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2545	-0-	-865	-0-	121	1	2424	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 #: 117 RRCID -> 195735 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11016 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	96	1	1652	2	Y	-0-					-0-
*05	1891	N	1611	-0-	-280	-0-	94	1	1517	2	Y	-0-					-0-
*06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	81	1	1674	2	Y	-0-					-0-
*07	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	74	1	1716	2	Y	-0-					-0-
*08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	84	1	1806	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1620	-0-	-120	-0-	76	1	1544	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1585	-0-	-182	-0-	75	1	1510	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944

*04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	156	1	2680	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
*05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	160	1	2570	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
*06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	137	1	2827	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
*07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	128	1	2954	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
*08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	138	1	2961	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	134	1	2717	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
*10	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	145	1	2922	2	Y	44	44	0			1
							48	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 119 RRCID -> 198106 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10794 - 11860

*04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	80	1	1381	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	96	1	1550	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	77	1	1585	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	72	1	1659	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	76	1	1631	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	75	1	1526	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	74	1	1489	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048

*04	2190	N	2031	-0-	-159	-0-	111	1	1913	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*05	2511	N	1932	-0-	-579	-0-	113	1	1812	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*06	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	125	1	2565	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*07	2077	N	1932	-0-	-145	-0-	80	1	1845	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	94	1	2028	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	2490	N	1920	-0-	-570	-0-	90	1	1824	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	117	1	2349	2	Y	6	6	0			-0-
							7	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 #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10075 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6060	X	4558	-0-	-1502	-0-	251	1	4307	2	Y	-0-					-0-
*05	6045	X	4589	-0-	-1456	-0-	269	1	4320	2	Y	-0-					-0-
*06	5730	X	4245	-0-	-1485	-0-	197	1	4048	2	Y	-0-					-0-
*07	5921	X	4222	-0-	-1699	-0-	175	1	4047	2	Y	-0-					-0-
*08	5208	X	4018	-0-	-1190	-0-	179	1	3839	2	Y	-0-					-0-
09	4500	X	3789	-0-	-711	-0-	177	1	3580	2	Y	29	28	0			1
							32	9									
*10	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	286	1	5758	2	Y	31	31	0			1
							34	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	78	1	1343	2	Y	142	142	0			3
							156	9									
*05	1767	X	1599	-0-	-168	-0-	85	1	1368	2	Y	133	133	0			3
							146	9									
*06	1710	X	1569	-0-	-141	-0-	66	1	1360	2	Y	130	130	0			3
							143	9									
*07	1767	X	1624	-0-	-143	-0-	62	1	1429	2	Y	121	121	0			3
							133	9									
*08	1643	X	1531	-0-	-112	-0-	64	1	1383	2	Y	76	77	0			2
							84	9									
09	1530	X	1396	-0-	-134	-0-	66	1	1330	2	Y	-0-	2	0			-0-
10	1581	X	1416	-0-	-165	-0-	67	1	1349	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 #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2250	X	2082	-0-	-168	-0-	111	1	1901	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
*05	2356	X	2043	-0-	-313	-0-	116	1	1860	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
*06	2280	X	1910	-0-	-370	-0-	85	1	1760	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
*07	2356	X	1907	-0-	-449	-0-	76	1	1770	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
*08	2263	X	1949	-0-	-314	-0-	84	1	1806	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
09	2040	X	1848	-0-	-192	-0-	84	1	1707	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
*10	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	84	1	1692	2	Y	56	56	0			1
							62	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	238	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	7	1	150	2	Y	43	42	0			1
							47	9									
*10	248	N	236	-0-	-12	-0-	9	1	177	2	Y	45	45	0			1
							50	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	420	X	343	-0-	-77	-0-	19	1	324	2	Y	-0-					-0-
*05	434	X	335	-0-	-99	-0-	20	1	315	2	Y	-0-					-0-
*06	420	X	290	-0-	-130	-0-	13	1	277	2	Y	-0-					-0-
*07	434	X	308	-0-	-126	-0-	13	1	295	2	Y	-0-					-0-
*08	372	X	300	-0-	-72	-0-	13	1	278	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	330	X	328	-0-	-2	-0-	13	1	268	2	Y	43	42	0			1
							47	9									
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	46	46	0			1
							51	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	261	1	4487	2	Y	-0-					-0-
*05	5270	X	4819	-0-	-451	-0-	282	1	4537	2	Y	-0-					-0-
*06	5100	X	4942	-0-	-158	-0-	229	1	4713	2	Y	-0-					-0-
*07	5270	X	5111	-0-	-159	-0-	212	1	4899	2	Y	-0-					-0-
*08	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	224	1	4819	2	Y	-0-					-0-
09	4860	X	4417	-0-	-443	-0-	208	1	4209	2	Y	-0-					-0-
*10	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	240	1	4829	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	450	N	326	-0-	-124	-0-	18	1	308	2	Y	-0-					-0-
*05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	75	1	1212	2	Y	-0-					-0-
*06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	33	1	688	2	Y	-0-					-0-
*07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	27	1	627	2	Y	-0-					-0-
*08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	101	1	2163	2	Y	28	27	0			1
							31	9									
09	3000	N	3776	-0-	776	776	172	1	3473	2	Y	119	118	0			2
							131	9									
*10	3100	N	3007	-0-	-93	683	136	1	2729	2	Y	129	128	0			3
							142	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	258	1	4428	2	Y	151	151	0			3
							166	9									
*05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	282	1	4528	2	Y	142	142	0			3
							156	9									
*06	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	233	1	4797	2	Y	139	139	0			3
							153	9									
*07	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	212	1	4901	2	Y	129	129	0			3
							142	9									
*08	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	225	1	4845	2	Y	126	126	0			3
							139	9									
09	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	217	1	4384	2	Y	123	123	0			3
							135	9									
*10	4464	X	4262	-0-	-202	-0-	195	1	3922	2	Y	132	132	0			3
							145	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 58 RRCID -> 223901 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	165	1	2833	2	Y	96	96	0			2
							106	9									
*05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	185	1	2975	2	Y	90	90	0			2
							99	9									
*06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	147	1	3023	2	Y	88	88	0			2
							97	9									
*07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	136	1	3155	2	Y	82	82	0			2
							90	9									
*08	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	143	1	3064	2	Y	80	80	0			2
							88	9									
09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	142	1	2875	2	Y	78	78	0			2
							86	9									
*10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	149	1	2992	2	Y	84	84	0			2
							92	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4170	X	3855	-0-	-315	-0-	205	1	3519	2	Y	119	119	0			2
							131	9									
*05	4123	X	3890	-0-	-233	-0-	221	1	3546	2	Y	112	112	0			2
							123	9									
*06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	180	1	3700	2	Y	109	109	0			2
							120	9									
*07	4092	X	3994	-0-	-98	-0-	161	1	3722	2	Y	101	101	0			2
							111	9									
*08	4092	X	3949	-0-	-143	-0-	171	1	3669	2	Y	99	99	0			2
							109	9									
09	3930	X	3698	-0-	-232	-0-	169	1	3422	2	Y	97	97	0			2
							107	9									
*10	4061	X	3797	-0-	-264	-0-	175	1	3508	2	Y	104	104	0			2
							114	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11469 - 11659

*04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	83	1	1423	2	Y	-0-					-0-
*05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	95	1	1533	2	Y	-0-					-0-
*06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	70	1	1435	2	Y	-0-					-0-
*07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	59	1	1372	2	Y	-0-					-0-
*08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	70	1	1514	2	Y	-0-					-0-
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	72	1	1463	2	Y	-0-					-0-
*10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	73	1	1467	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656

*04	300	N	178	-0-	-122	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-
*05	248	N	189	-0-	-59	-0-	11	1	178	2	Y	-0-					-0-
*06	180	N	134	-0-	-46	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
*07	186	N	145	-0-	-41	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-
*08	186	N	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462

*04	2610	X	2232	-0-	-378	-0-	122	1	2104	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*05	2697	X	2412	-0-	-285	-0-	141	1	2265	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*06	2610	X	2333	-0-	-277	-0-	108	1	2219	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*07	2697	X	2455	-0-	-242	-0-	101	1	2348	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	2356	N	2295	-0-	-61	-0-	102	1	2187	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	2310	N	2132	-0-	-178	-0-	100	1	2028	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	2418	N	2199	-0-	-219	-0-	104	1	2089	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470

*04	4560	X	3869	-0-	-691	-0-	213	1	3656	2	Y	-0-					-0-
*05	4650	X	3952	-0-	-698	-0-	231	1	3721	2	Y	-0-					-0-
*06	4380	X	4253	-0-	-127	-0-	197	1	4056	2	Y	-0-					-0-
*07	4526	X	4365	-0-	-161	-0-	181	1	4184	2	Y	-0-					-0-
*08	3999	X	3991	-0-	-8	-0-	177	1	3814	2	Y	-0-					-0-
09	4200	X	3777	-0-	-423	-0-	178	1	3599	2	Y	-0-					-0-
10	4340	X	3919	-0-	-421	-0-	186	1	3733	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 #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3120	X	2112	-0-	-1008	-0-	107	1	1840	2	Y	150	150	0			3
							165	9									
*05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	185	1	2979	2	Y	141	141	0			3
							155	9									
*06	3180	X	3086	-0-	-94	-0-	136	1	2798	2	Y	138	138	0			3
							152	9									
*07	3286	X	3017	-0-	-269	-0-	119	1	2758	2	Y	127	127	0			3
							140	9									
*08	3286	X	2069	-0-	-1217	-0-	86	1	1845	2	Y	125	125	0			3
							138	9									
09	3120	X	658	-0-	-2462	-0-	25	1	500	2	Y	121	122	0			2
							133	9									
*10	3224	X	3028	-0-	-196	-0-	137	1	2746	2	Y	132	131	0			3
							145	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5280	X	5268	-0-	-12	-0-	289	1	4973	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	325	1	5224	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*06	5310	X	5176	-0-	-134	-0-	239	1	4931	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*07	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	238	1	5502	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	244	1	5248	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	5250	X	5179	-0-	-71	-0-	244	1	4931	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	5487	X	4871	-0-	-616	-0-	231	1	4636	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	452	1	7771	2	Y	740	741	0			14
							814	9									
*05	9486	X	9040	-0-	-446	-0-	484	1	7790	2	Y	696	696	0			14
							766	9									
*06	9180	X	9092	-0-	-88	-0-	386	1	7957	2	Y	681	681	0			14
							749	9									
*07	9486	X	8904	-0-	-582	-0-	340	1	7871	2	Y	630	630	0			14
							693	9									
*08	9393	X	8840	-0-	-553	-0-	363	1	7802	2	Y	614	616	0			12
							675	9									
09	8880	X	8755	-0-	-125	-0-	381	1	7711	2	Y	603	603	0			12
							663	9									
*10	9176	X	8427	-0-	-749	-0-	365	1	7348	2	Y	649	647	0			14
							714	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
*04	4860	X	4369	-0-	-491	-0-	240	1	4116	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*05	4960	X	4788	-0-	-172	-0-	280	1	4496	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*06	4800	X	4052	-0-	-748	-0-	187	1	3853	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*07	4960	X	4262	-0-	-698	-0-	176	1	4075	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*08	4681	X	4252	-0-	-429	-0-	189	1	4052	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	4530	X	3990	-0-	-540	-0-	187	1	3792	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*10	4681	X	4420	-0-	-261	-0-	209	1	4200	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274

*04	3240	X	2817	-0-	-423	-0-	148	1	2542	2	Y	115	115	0			2
							127	9									
*05	3193	X	1677	-0-	-1516	-0-	91	1	1467	2	Y	108	108	0			2
							119	9									
*06	3090	X	836	-0-	-2254	-0-	33	1	686	2	Y	106	106	0			2
							117	9									
*07	3193	X	2507	-0-	-686	-0-	99	1	2300	2	Y	98	98	0			2
							108	9									
*08	2883	X	2343	-0-	-540	-0-	99	1	2138	2	Y	96	96	0			2
							106	9									
09	2760	X	2106	-0-	-654	-0-	94	1	1910	2	Y	93	93	0			2
							102	9									
*10	2449	X	1977	-0-	-472	-0-	88	1	1779	2	Y	100	100	0			2
							110	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748

*04	1470	N	810	-0-	-660	-0-	45	1	765	2	Y	-0-					-0-
*05	1271	N	849	-0-	-422	-0-	50	1	799	2	Y	-0-					-0-
*06	1020	N	882	-0-	-138	-0-	41	1	841	2	Y	-0-					-0-
*07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	39	1	895	2	Y	-0-					-0-
*08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	42	1	894	2	Y	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	41	1	839	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	859	-0-	-71	-0-	41	1	818	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 #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	170	1	2918	2	Y	-0-					-0-
*05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	186	1	2986	2	Y	-0-					-0-
*06	3210	X	2320	-0-	-890	-0-	107	1	2213	2	Y	-0-					-0-
*07	3317	X	2527	-0-	-790	-0-	105	1	2422	2	Y	-0-					-0-
*08	3317	X	3135	-0-	-182	-0-	139	1	2995	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	3060	X	2890	-0-	-170	-0-	136	1	2752	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	3100	X	2799	-0-	-301	-0-	133	1	2664	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	363	1	6231	2	Y	-0-					-0-
*05	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	401	1	6448	2	Y	-0-					-0-
*06	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	304	1	6252	2	Y	-0-					-0-
*07	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	290	1	6715	2	Y	-0-					-0-
*08	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	303	1	6510	2	Y	-0-					-0-
09	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	305	1	6171	2	Y	-0-					-0-
10	6634	X	6524	-0-	-110	-0-	309	1	6215	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	185	1	3180	2	Y	95	95	0			2
							105	9									
*05	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	200	1	3214	2	Y	89	89	0			2
							98	9									
*06	3510	X	1903	-0-	-1607	-0-	84	1	1723	2	Y	87	87	0			2
							96	9									
*07	3627	X	3489	-0-	-138	-0-	141	1	3259	2	Y	81	81	0			2
							89	9									
*08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	169	1	3637	2	Y	79	79	0			2
							87	9									
09	3420	X	1975	-0-	-1445	-0-	89	1	1801	2	Y	77	77	0			2
							85	9									
*10	2480	X	827	-0-	-1653	-0-	35	1	701	2	Y	83	83	0			2
							91	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 70 RRCID -> 244236 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3120	X	3098	-0-	-22	-0-	167	1	2877	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
*05	3472	X	2960	-0-	-512	-0-	170	1	2739	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
*06	3360	X	2262	-0-	-1098	-0-	102	1	2110	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
*07	3472	X	2176	-0-	-1296	-0-	88	1	2042	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
*08	3162	X	2110	-0-	-1052	-0-	92	1	1973	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
09	3060	X	1892	-0-	-1168	-0-	87	1	1761	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
*10	2883	X	1904	-0-	-979	-0-	88	1	1769	2	Y	43	43	0			1
							47	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 72 RRCID -> 246997 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14393 PERF.12258 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7650	X	6326	-0-	-1324	-0-	348	1	5978	2	Y	-0-					-0-
*05	7843	X	6703	-0-	-1140	-0-	392	1	6311	2	Y	-0-					-0-
*06	7590	X	4701	-0-	-2889	-0-	218	1	4483	2	Y	-0-					-0-
*07	7843	X	3565	-0-	-4278	-0-	148	1	3417	2	Y	-0-					-0-
*08	6851	X	2394	-0-	-4457	-0-	106	1	2288	2	Y	-0-					-0-
09	6360	X	2953	-0-	-3407	-0-	139	1	2814	2	Y	-0-					-0-
10	6572	X	2614	-0-	-3958	-0-	124	1	2490	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962

*04	330	N	321	-0-	-9	-0-	18	1	303	2	Y	-0-					-0-
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	Y	-0-					-0-
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					-0-
*07	341	N	294	-0-	-47	-0-	12	1	282	2	Y	-0-					-0-
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	Y	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 135D RRCID -> 249357 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958

*04	4140	X	4128	-0-	-12	-0-	205 407	1 9	3516	2	Y	370	371	0			7
*05	4278	X	3988	-0-	-290	-0-	211 383	1 9	3394	2	Y	348	348	0			7
*06	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	183 375	1 9	3778	2	Y	341	341	0			7
*07	4278	X	3963	-0-	-315	-0-	150 347	1 9	3466	2	Y	315	315	0			7
*08	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	177 338	1 9	3800	2	Y	307	308	0			6
09	4140	X	4078	-0-	-62	-0-	176 332	1 9	3570	2	Y	302	302	0			6
*10	4278	X	4089	-0-	-189	-0-	177 358	1 9	3554	2	Y	325	324	0			7

MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 10948

*04	5910	X	5792	-0-	-118	-0-	309 178	1 9	5305	2	Y	162	162	0			3
*05	6107	X	6035	-0-	-72	-0-	344 167	1 9	5524	2	Y	152	152	0			3
*06	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	287 164	1 9	5921	2	Y	149	149	0			3
*07	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	273 152	1 9	6313	2	Y	138	138	0			3
*08	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	266 149	1 9	5719	2	Y	135	135	0			3
09	5910	X	5573	-0-	-337	-0-	256 145	1 9	5172	2	Y	132	132	0			3
*10	6107	X	5533	-0-	-574	-0-	255 155	1 9	5123	2	Y	141	141	0			3

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	150	1	2571	2	Y	-0-					-0-
*05	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	168	1	2707	2	Y	-0-					-0-
*06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	125	1	2580	2	Y	-0-					-0-
*07	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	122	1	2819	2	Y	-0-					-0-
*08	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	128	1	2742	2	Y	-0-					-0-
09	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	128	1	2593	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2755	-0-	-35	-0-	131	1	2624	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648

*04	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	464	1	7982	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*05	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	446	1	7180	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*06	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	318	1	6545	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*07	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	276	1	6394	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*08	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	229	1	4921	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
09	3420	X	3221	-0-	-199	-0-	151	1	3056	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*10	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	176	1	3539	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878

*04	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	146	1	2513	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
*05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	153	1	2455	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
*06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	123	1	2533	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
*07	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	109	1	2519	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
*08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	117	1	2504	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
09	2580	N	2551	-0-	-29	-0-	117	1	2376	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
*10	2635	N	2595	-0-	-40	-0-	120	1	2412	2	Y	57	57	0			1
							63	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028

*04	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	126	1	2166	2	Y	103	103	0			2
							113	9									
*05	1302	X	563	-0-	-739	-0-	30	1	478	2	Y	50	51	0			1
							55	9									
*06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
*08	620	N	482	-0-	-138	-0-	19	1	402	2	Y	55	54	0			1
							61	9									
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
*10	558	X	353	-0-	-205	-0-	15	1	305	2	Y	30	30	0			1
							33	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 #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3000	N	3258	-0-	258	258	176	1	3031	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
*05	3100	N	3030	-0-	-70	188	175	1	2807	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
*06	3000	X	2762	-0-	-238	-0-	126	1	2589	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
*07	3100	X	2816	-0-	-284	-0-	115	1	2657	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
*08	3100	X	2753	-0-	-347	-0-	120	1	2590	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
09	3000	X	2572	-0-	-428	-0-	119	1	2411	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
*10	2945	X	2667	-0-	-278	-0-	124	1	2498	2	Y	41	41	0			1
							45	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200

*04	2280	X	2234	-0-	-46	-0-	123	1	2111	2	Y	-0-					-0-
*05	3441	X	2761	-0-	-680	-0-	162	1	2599	2	Y	-0-					-0-
*06	3330	X	2277	-0-	-1053	-0-	105	1	2172	2	Y	-0-					-0-
*07	3441	X	2515	-0-	-926	-0-	104	1	2411	2	Y	-0-					-0-
*08	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	125	1	2677	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	2003	-0-	-607	-0-	94	1	1909	2	Y	-0-					-0-
*10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	148	1	2968	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 80 RRCID -> 259306 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 14400

*04	3720	X	3215	-0-	-505	-0-	173	1	2981	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
*05	3844	X	3398	-0-	-446	-0-	196	1	3145	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
*06	3720	X	3247	-0-	-473	-0-	148	1	3043	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
*07	3844	X	3424	-0-	-420	-0-	140	1	3232	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
*08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	179	1	3851	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
09	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	180	1	3652	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
*10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	182	1	3654	2	Y	48	48	0			1
							53	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020

*04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	40	1	680	2	Y	-0-					-0-
*05	620	N	554	-0-	-66	-0-	32	1	522	2	Y	-0-					-0-
*06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	574	2	Y	-0-					-0-
*07	620	N	488	-0-	-132	-0-	20	1	468	2	Y	-0-					-0-
*08	558	N	404	-0-	-154	-0-	18	1	386	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	347	-0-	-253	-0-	16	1	331	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	225	-0-	-271	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050

*04	4080	X	1695	-0-	-2385	-0-	93	1	1602	2	Y	-0-					-0-
*05	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	254	1	4089	2	Y	-0-					-0-
*06	4080	X	3588	-0-	-492	-0-	166	1	3422	2	Y	-0-					-0-
*07	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	188	1	4363	2	Y	-0-					-0-
*08	4216	X	3997	-0-	-219	-0-	178	1	3819	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3013	-0-	-1067	-0-	142	1	2871	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3393	-0-	-823	-0-	161	1	3232	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 #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4350	X	4297	-0-	-53	-0-	234	1	4020	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
*05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	265	1	4266	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
*06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	214	1	4409	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
*07	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	191	1	4432	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
*08	4495	X	4491	-0-	-4	-0-	198	1	4258	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
09	4350	X	4212	-0-	-138	-0-	197	1	3980	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
*10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	193	1	3875	2	Y	34	34	0			1
							37	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	402	1	6912	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
*05	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	450	1	7243	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
*06	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	354	1	7290	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
*07	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	315	1	7293	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
*08	7564	X	7396	-0-	-168	-0-	326	1	7017	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
09	7320	X	7208	-0-	-112	-0-	337	1	6819	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
*10	7564	X	7352	-0-	-212	-0-	346	1	6951	2	Y	50	50	0			1
							55	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 12795 PERF. 9917 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	675	1	11594	2	Y	1745	1748	0			33
							1920	9									
*05	26133	X	9728	-0-	-16405	-0-	464	1	7457	2	Y	1643	1643	0			33
							1807	9									
*06	25290	X	9450	-0-	-15840	-0-	356	1	7326	2	Y	1607	1607	0			33
							1768	9									
*07	26133	X	7994	-0-	-18139	-0-	263	1	6096	2	Y	1486	1487	0			32
							1635	9									
*08	21762	X	8028	-0-	-13734	-0-	286	1	6146	2	Y	1451	1454	0			29
							1596	9									
09	13590	X	6861	-0-	-6729	-0-	249	1	5048	2	Y	1422	1422	0			29
							1564	9									
*10	9393	X	6305	-0-	-3088	-0-	219	1	4403	2	Y	1530	1527	0			32
							1683	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7920	X	7858	-0-	-62	-0-	431	1	7401	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*05	8339	X	7960	-0-	-379	-0-	465	1	7470	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*06	8070	X	8020	-0-	-50	-0-	370	1	7626	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*07	8339	X	7972	-0-	-367	-0-	329	1	7621	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*08	8339	X	7894	-0-	-445	-0-	350	1	7522	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
09	7890	X	7505	-0-	-385	-0-	352	1	7131	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*10	8153	X	7619	-0-	-534	-0-	360	1	7236	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890

*04	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	146	1	2514	2	Y	-0-					-0-
*05	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	243	1	3908	2	Y	-0-					-0-
*06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	175	1	3604	2	Y	-0-					-0-
*07	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	156	1	3620	2	Y	-0-					-0-
*08	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	107	1	2305	2	Y	-0-					-0-
09	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	96	1	1940	2	Y	-0-					-0-
*10	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	99	1	1981	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10015 - 10162

*04	3000	N	18303	-0-	15303	17013	949	1	16312	2	Y	947	930	0			18
							1042	9									
*05	3100	N	9099	-0-	5999	23012	475	1	7643	2	Y	892	892	0			18
							981	9									
*06	30827	X	7815	-0-	-23012	-0-	317	1	6539	2	Y	872	872	0			18
							959	9									
*07	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	215	1	4968	2	Y	806	807	0			17
							887	9									
*08	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	202	1	4331	2	Y	788	789	0			16
							867	9									
09	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	167	1	3381	2	Y	549	554	0			11
							604	9									
*10	8742	X	3223	-0-	-5519	-0-	151	1	3036	2	Y	33	43	0			1
							36	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862

*04	1050	N	970	-0-	-80	-0-	51	1	884	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
*05	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	58	1	927	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
*06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	47	1	965	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
*07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	44	1	1012	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
*08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	46	1	994	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
09	1020	N	912	-0-	-108	-0-	42	1	841	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
*10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	57	1	1142	2	Y	28	28	0			1
							31	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	297	1	5109	2	Y	278	279	0			5
							306	9									
*05	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	327	1	5257	2	Y	262	262	0			5
							288	9									
*06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	242	1	4994	2	Y	256	256	0			5
							282	9									
*07	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	266	1	6157	2	Y	237	237	0			5
							261	9									
*08	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	239	1	5147	2	Y	232	232	0			5
							255	9									
09	5190	X	5022	-0-	-168	-0-	225	1	4547	2	Y	227	227	0			5
							250	9									
*10	5363	X	5311	-0-	-52	-0-	239	1	4805	2	Y	243	243	0			5
							267	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546

*04	1230	N	1080	-0-	-150	-0-	59	1	1021	2	Y	-0-					-0-
*05	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	67	1	1084	2	Y	-0-					-0-
*06	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	53	1	1084	2	Y	-0-					-0-
*07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	47	1	1088	2	Y	-0-					-0-
*08	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	49	1	1053	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	49	1	987	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	50	1	1009	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872

*04	120	N	88	-0-	-32	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
*05	124	N	83	-0-	-41	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
*06	120	N	93	-0-	-27	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
*07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	Y	-0-					-0-
*08	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	83	-0-	-103	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160

*04	7740	X	6978	-0-	-762	-0-	379	1	6521	2	Y	71	71	0			1
							78	9									
*05	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	529	1	8511	2	Y	67	67	0			1
							74	9									
*06	7740	X	6544	-0-	-1196	-0-	300	1	6171	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
*07	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	294	1	6816	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
*08	8928	X	6932	-0-	-1996	-0-	305	1	6562	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
09	8640	X	6187	-0-	-2453	-0-	288	1	5835	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
*10	6789	X	5663	-0-	-1126	-0-	265	1	5330	2	Y	62	62	0			1
							68	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	220	1	3773	2	Y	154	154	0			3
							169	9									
*05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	246	1	3963	2	Y	145	145	0			3
							160	9									
*06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	188	1	3866	2	Y	142	142	0			3
							156	9									
*07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	172	1	3982	2	Y	131	131	0			3
							144	9									
*08	4154	X	4055	-0-	-99	-0-	174	1	3740	2	Y	128	128	0			3
							141	9									
09	4020	X	3700	-0-	-320	-0-	168	1	3393	2	Y	126	126	0			3
							139	9									
*10	4154	X	4032	-0-	-122	-0-	184	1	3699	2	Y	135	135	0			3
							149	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732

*04	3360	X	3325	-0-	-35	-0-	183	1	3142	2	Y	-0-					-0-
*05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	212	1	3412	2	Y	-0-					-0-
*06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	165	1	3394	2	Y	-0-					-0-
*07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	153	1	3538	2	Y	-0-					-0-
*08	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	170	1	3658	2	Y	-0-					-0-
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	159	1	3209	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3337	-0-	-135	-0-	158	1	3179	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9730 - 9826

*04	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	268	1	4612	2	Y	-0-					-0-
*05	9765	X	4041	-0-	-5724	-0-	237	1	3804	2	Y	-0-					-0-
*06	9450	X	3448	-0-	-6002	-0-	160	1	3288	2	Y	-0-					-0-
*07	9765	X	3253	-0-	-6512	-0-	135	1	3118	2	Y	-0-					-0-
*08	6572	X	2896	-0-	-3676	-0-	129	1	2767	2	Y	-0-					-0-
09	4830	X	2572	-0-	-2258	-0-	121	1	2451	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	2457	-0-	-1511	-0-	116	1	2341	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 14588 PERF.11792 - 12657

*04	7110	X	5754	-0-	-1356	-0-	311	1	5342	2	Y	92	92	0			2
							101	9									
*05	7347	X	4302	-0-	-3045	-0-	246	1	3961	2	Y	86	86	0			2
							95	9									
*06	7110	X	5250	-0-	-1860	-0-	239	1	4919	2	Y	84	84	0			2
							92	9									
*07	7347	X	4436	-0-	-2911	-0-	180	1	4170	2	Y	78	78	0			2
							86	9									
*08	6820	X	4552	-0-	-2268	-0-	195	1	4189	2	Y	153	152	0			3
							168	9									
09	5670	X	4364	-0-	-1306	-0-	191	1	3856	2	Y	288	285	0			6
							317	9									
*10	5332	X	3746	-0-	-1586	-0-	161	1	3244	2	Y	310	309	0			7
							341	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 #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10275 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	598	1	10282	2	Y	82	81	0			2
							90	9									
*05	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	483	1	7768	2	Y	143	142	0			3
							157	9									
*06	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	315	1	6486	2	Y	140	140	0			3
							154	9									
*07	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	254	1	5876	2	Y	130	130	0			3
							143	9									
*08	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	236	1	5062	2	Y	110	111	0			2
							121	9									
09	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	226	1	4567	2	Y	-0-	2	0			-0-
10	8215	X	4424	-0-	-3791	-0-	210	1	4214	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6270	X	5966	-0-	-304	-0-	326	1	5611	2	Y	26	27	0			-0-
							29	9									
*05	6479	X	6219	-0-	-260	-0-	362	1	5828	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
*06	6270	X	6174	-0-	-96	-0-	285	1	5863	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
*07	6479	X	6236	-0-	-243	-0-	257	1	5955	2	Y	22	23	0			-0-
							24	9									
*08	6479	X	6007	-0-	-472	-0-	266	1	5717	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
09	6090	X	5643	-0-	-447	-0-	265	1	5354	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*10	6293	X	5728	-0-	-565	-0-	270	1	5433	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11010 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10350	X	9976	-0-	-374	-0-	546	1	9387	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
*05	10695	X	10298	-0-	-397	-0-	600	1	9657	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
*06	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	478	1	9854	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
*07	10695	X	10502	-0-	-193	-0-	433	1	10033	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
*08	10664	X	10150	-0-	-514	-0-	450	1	9665	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
09	10200	X	9544	-0-	-656	-0-	448	1	9061	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
*10	10540	X	9454	-0-	-1086	-0-	446	1	8971	2	Y	34	34	0			1
							37	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10680	X	9491	-0-	-1189	-0-	519	1	8926	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
*05	11842	X	9991	-0-	-1851	-0-	582	1	9365	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
*06	11460	X	9864	-0-	-1596	-0-	455	1	9366	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
*07	11842	X	9950	-0-	-1892	-0-	410	1	9500	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
*08	10757	X	9146	-0-	-1611	-0-	404	1	8691	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
09	9720	X	9506	-0-	-214	-0-	445	1	8996	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
*10	10044	X	10015	-0-	-29	-0-	471	1	9474	2	Y	64	64	0			1
							70	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		17	-0-	17	17	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230

*04	870	N	763	-0-	-107	-0-	41	1	708	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*05	899	N	775	-0-	-124	-0-	45	1	717	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*06	810	N	740	-0-	-70	-0-	34	1	693	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	32	1	741	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*08	744	N	741	-0-	-3	-0-	32	1	697	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	720	N	685	-0-	-35	-0-	32	1	646	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	775	N	665	-0-	-110	-0-	31	1	627	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696

*04	3750	X	3668	-0-	-82	-0-	192	1	3297	2	Y	163	163	0			3
							179	9									
*05	4247	X	3716	-0-	-531	-0-	208	1	3339	2	Y	154	154	0			3
							169	9									
*06	4110	X	3668	-0-	-442	-0-	162	1	3341	2	Y	150	150	0			3
							165	9									
*07	4247	X	3706	-0-	-541	-0-	147	1	3406	2	Y	139	139	0			3
							153	9									
*08	4030	X	3586	-0-	-444	-0-	153	1	3283	2	Y	136	136	0			3
							150	9									
09	3600	X	3338	-0-	-262	-0-	150	1	3042	2	Y	133	133	0			3
							146	9									
*10	3720	X	3326	-0-	-394	-0-	150	1	3019	2	Y	143	143	0			3
							157	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 95 RRCID -> 275523 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132

*04	6270	X	3243	-0-	-3027	-0-	175	1	3002	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
*05	6324	X	6278	-0-	-46	-0-	364	1	5851	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
*06	6120	X	5465	-0-	-655	-0-	250	1	5153	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
*07	6324	X	5998	-0-	-326	-0-	246	1	5696	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
*08	6138	X	5596	-0-	-542	-0-	247	1	5312	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
09	5940	X	4648	-0-	-1292	-0-	219	1	4422	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
*10	6138	X	4434	-0-	-1704	-0-	210	1	4216	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 96 RRCID -> 275524 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12278 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	879	1	15107	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
*05	16482	X	16482	-0-	-0-	-0-	962	1	15467	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
*06	16152	X	16152	-0-	-0-	-0-	745	1	15355	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
*07	16351	X	16351	-0-	-0-	-0-	675	1	15629	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
*08	15933	X	15933	-0-	-0-	-0-	706	1	15181	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
09	14938	X	14938	-0-	-0-	-0-	701	1	14192	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
*10	15035	X	14426	-0-	-609	-0-	681	1	13695	2	Y	45	45	0			1
							50	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 159 RRCID -> 275942 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12369 PERF.10803 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	393	1	6750	2	Y	72	72	0			1
							79	9									
*05	7068	X	6413	-0-	-655	-0-	371	1	5967	2	Y	68	68	0			1
							75	9									
*06	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	340	1	6998	2	Y	67	67	0			1
							74	9									
*07	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	327	1	7566	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
*08	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	336	1	7213	2	Y	67	67	0			1
							74	9									
09	6840	X	4794	-0-	-2046	-0-	220	1	4449	2	Y	114	113	0			2
							125	9									
*10	7068	X	6843	-0-	-225	-0-	318	1	6389	2	Y	124	123	0			3
							136	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 97 RRCID -> 275976 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12431 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14490	X	12525	-0-	-1965	-0-	680	1	11684	2	Y	146	146	0			3
							161	9									
*05	15841	X	12584	-0-	-3257	-0-	728	1	11704	2	Y	138	138	0			3
							152	9									
*06	15330	X	12278	-0-	-3052	-0-	562	1	11567	2	Y	135	135	0			3
							149	9									
*07	15841	X	14012	-0-	-1829	-0-	575	1	13299	2	Y	125	125	0			3
							138	9									
*08	14074	X	13612	-0-	-462	-0-	599	1	12880	2	Y	121	122	0			2
							133	9									
09	12360	X	12278	-0-	-82	-0-	572	1	11575	2	Y	119	119	0			2
							131	9									
*10	13795	X	12006	-0-	-1789	-0-	562	1	11302	2	Y	129	128	0			3
							142	9									

MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 98 RRCID -> 285986 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 14044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	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 #: 99 RRCID -> 287195 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12456 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	96407	X	75832	-0-	-20575	-0-	3480	1	71693	2	Y	599	587	0			12
							659	9									
*07	175801	X	117288	-0-	-58513	-0-	2637	1	113342	2	Y	1190	1176	0			26
							1309	9									
*08	175801	X	94268	-0-	-81533	-0-	4134	1	88858	2	Y	1160	1163	0			23
							1276	9									
09	170130	X	82679	-0-	-87451	-0-	3834	1	77593	2	Y	1138	1138	0			23
							1252	9									
*10	175801	X	77991	-0-	-97810	-0-	3632	1	73011	2	Y	1225	1222	0			26
							1348	9									

MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 100 RRCID -> 287196 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 14951 PERF.12884 - 13743

*06	24200	X	19080	-0-	-5120	-0-	883	1	18197	2	Y	-0-					-0-
*07	37510	X	20839	-0-	-16671	-0-	863	1	19976	2	Y	-0-					-0-
*08	37510	X	6290	-0-	-31220	-0-	280	1	6010	2	Y	-0-					-0-
09	36300	X	21560	-0-	-14740	-0-	1004	1	20311	2	Y	223	218	0			5
							245	9									
*10	37510	X	14529	-0-	-22981	-0-	674	1	13551	2	Y	276	275	0			6
							304	9									

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788

05	806	N	560	-0-	-246	-0-	554	2	6	9	N	5					42
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					42
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					42
08	558	N	306	-0-	-252	-0-	306	2			N	-0-					42
*09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	468	2	36	9	N	33					75
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1 WELL #: 4ST RRCID -> 139488 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10381 - 10622

05	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	698	1	5654	3	Y	82	98	1			101
							90	9									
06	6330	X	6197	-0-	-133	-0-	633	1	5531	3	Y	30	71	1			60
							33	9									
07	6541	X	6492	-0-	-49	-0-	662	1	5785	3	Y	41	56	1			45
							45	9									
08	6541	X	6309	-0-	-232	-0-	651	1	5610	3	Y	44	45	1			44
							48	9									
09	6330	X	5491	-0-	-839	-0-	570	1	4885	3	Y	33	44	1			33
							36	9									
10	DLQ G-10		5711	-0-	5711	5711	579	1	5091	3	Y	37	42	1			28
							41	9									

E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1 WELL #: 2ST RRCID -> 154530 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	101 112	1 9	811	3	Y	102	94	1			98
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	84 120	1 9	736	3	Y	109	112	1			95
07	1023	N	945	-0-	-78	-0-	81 161	1 9	703	3	Y	146	132	1			109
08	1023	N	994	-0-	-29	-0-	85 173	1 9	736	3	Y	157	135	1			131
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	123 132	1 9	1059	3	Y	120	142	1			109
10	DLQ G-10		1388	-0-	1388	1388	127 145	1 9	1116	3	Y	132	143	1			98

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOLLAND, W.H. ET AL WELL #: 1 R RRCID -> 132642 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9869

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 165593 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9974 - 10032

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 176835 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 10176 - 10194

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 42 RRCID -> 188003 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9902 - 10384

*04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	149	1	1913	2	Y	-0-					-0-
*05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	165	1	1975	2	Y	-0-					-0-
*06	1890	N	1840	-0-	-50	-0-	128	1	1712	2	Y	-0-					-0-
*07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	131	1	1860	2	Y	-0-					-0-
*08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	148	1	1988	2	Y	-0-					-0-
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	138	1	1873	2	Y	-0-					-0-
*10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	139	1	1921	2	Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238091 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9828 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	24150	X	23467	-0-	-683	-0-	1700	1	21767	2	Y	-0-					-0-
*05	24955	X	22641	-0-	-2314	-0-	1746	1	20895	2	Y	-0-					-0-
*06	24150	X	21603	-0-	-2547	-0-	1501	1	20102	2	Y	-0-					-0-
*07	24056	X	22236	-0-	-1820	-0-	1465	1	20771	2	Y	-0-					-0-
*08	24056	X	21817	-0-	-2239	-0-	1511	1	20306	2	Y	-0-					-0-
09	23280	X	21400	-0-	-1880	-0-	1470	1	19930	2	Y	-0-					-0-
10	22258	X	21562	-0-	-696	-0-	1457	1	20105	2	Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9560 - 9574

*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	Y	-0-					-0-
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	Y	-0-					-0-
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-
*07	217	N	187	-0-	-30	-0-	12	1	175	2	Y	-0-					-0-
*08	217	N	169	-0-	-48	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	Y	-0-					-0-
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 281121 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10035 - 10101

*04	3510	X	3456	-0-	-54	-0-	250	1	3206	2	Y	-0-					-0-
*05	3627	X	3393	-0-	-234	-0-	262	1	3131	2	Y	-0-					-0-
*06	3510	X	3215	-0-	-295	-0-	223	1	2992	2	Y	-0-					-0-
*07	3534	X	3387	-0-	-147	-0-	223	1	3164	2	Y	-0-					-0-
*08	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	230	1	3091	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3259	-0-	-161	-0-	224	1	3035	2	Y	-0-					-0-
10	3348	X	3266	-0-	-82	-0-	221	1	3045	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS) 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. SWD. WELL #: 1 RRCID -> 064033 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3980 - 4470

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 7 RRCID -> 065725 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 13123 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 066849 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	Y	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	31	1	280	3	Y	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		262	-0-	262	262	24	1	226	3	Y	11	7	0			4
							12	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430

05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673

05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	3	Y	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	34	1	299	3	Y	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	28	1	265	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		497	-0-	497	497	48	1	449	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 28 RRCID -> 116169 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	51	1	504	3	Y	-0-			-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	71	1	612	3	Y	57	51	0	6
							63	9							
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	81	1	753	3	Y	155	102	0	59
							171	9							
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	76	1	681	3	Y	118	92	0	85
							130	9							
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	73	1	696	3	Y	151	123	0	113
							166	9							
*10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	84	1	801	3	Y	148	165	0	96
							163	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	Y	-0-			-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	3	Y	-0-			-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	287	3	Y	-0-			-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	244	3	Y	-0-			-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	29	1	270	3	Y	-0-			-0-
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	28	1	267	3	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-			-0-
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	9	1	79	3	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	Y	2	1	0	1
							2	9							
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	30	1	268	3	Y	12	7	0	6
							13	9							
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	35	1	329	3	Y	13	10	0	9
							14	9							
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	300	3	Y	13	14	0	8
							14	9							

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	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 12 RRCID -> 124842 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	919	N	888	-0-	-31	-0-	78	1	773	3	Y	34	27	0	12
							37	9							
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	133	1	1142	3	Y	38	42	0	8
							42	9							
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	223	1	2073	3	Y	41	29	0	20
							45	9							
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	100	1	895	3	Y	29	24	0	25
							32	9							
09	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	93	1	875	3	Y	33	29	0	29
							36	9							
10	DLQ G-10		956	-0-	956	956	88	1	832	3	Y	33	38	0	24
							36	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 #: 23 RRCID -> 126545 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 139496 COMPL. DATE 09/24/1991 TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 143538 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 22 RRCID -> 143655 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 11 RRCID -> 148776 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	27 13	1 9	275	3	Y	12	9	0			3
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	34 21	1 9	294	3	Y	19	20	0			2
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	28 22	1 9	256	3	Y	20	14	0			8
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	30 15	1 9	271	3	Y	14	12	0			10
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	31 19	1 9	287	3	Y	17	15	0			12
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	28 18	1 9	276	3	Y	16	19	0			9

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2282	N	1927	-0-	-355	-0-	139	1	1788	3	Y	-0-	6	0			-0-
06	1620	N	1121	-0-	-499	-0-	101	1	1020	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1285	-0-	-389	-0-	117	1	1168	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1480	-0-	-194	-0-	139	1	1334	3	Y	6	4	0			2
							7	9									
*09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	117	1	1153	3	Y	-0-	2	0			-0-
*10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	146	1	1409	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2757	-0-	-343	697	253	1	2504	3	Y	-0-					-0-
06	2734	N	2037	-0-	-697	-0-	209	1	1794	3	Y	31	27	0			4
							34	9									
07	2728	N	1948	-0-	-780	-0-	185	1	1723	3	Y	36	25	0			15
							40	9									
08	2759	N	1711	-0-	-1048	-0-	170	1	1512	3	Y	26	21	0			20
							29	9									
09	2040	N	2028	-0-	-12	-0-	191	1	1804	3	Y	30	26	0			24
							33	9									
*10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	207	1	1953	3	Y	29	34	0			19
							32	9									

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246

05	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	416	1	5376	3	Y	246	234	0			103
							271	9									
06	5700	X	5439	-0-	-261	-0-	471	1	4750	3	Y	198	191	0			110
							218	9									
07	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	549	1	5517	3	Y	224	204	0			130
							246	9									
08	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	568	1	5478	3	Y	148	183	0			95
							163	9									
*09	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	529	1	5225	3	Y	114	113	0			96
							125	9									
10	6138	X	5224	-0-	-914	-0-	476	1	4596	3	Y	138	145	0			89
							152	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360

05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	351	1	3462	3	Y	-0-	49	0			-0-
06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	398	1	3419	3	Y	-0-					-0-
07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	387	1	3593	3	Y	43	27	0			16
							47	9									
08	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	394	1	3517	3	Y	35	26	0			25
							39	9									
09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	367	1	3453	3	Y	40	34	0			31
							44	9									
10	4030	X	3759	-0-	-271	-0-	355	1	3360	3	Y	40	45	0			26
							44	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742

05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	Y	-0-	3	0			-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	3	Y	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					-0-
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	140	1	1384	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	750	-0-	-690	-0-	69	1	589	3	Y	84	74	0			10
							92	9									
07	1550	N	968	-0-	-582	-0-	75	1	696	3	Y	179	119	0			70
							197	9									
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	148	1	1327	3	Y	54	65	0			59
							59	9									
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	89	1	835	3	Y	30	47	0			42
							33	9									
10	961	N	276	-0-	-685	-0-	25	1	232	3	Y	17	37	0			22
							19	9									

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
05	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	403	1	3982	3	Y	354	279	0			114
							389	9									
06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	447	1	3843	3	Y	275	340	0			49
							303	9									
07	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	427	1	3961	3	Y	256	190	0			115
							282	9									
08	4433	X	4431	-0-	-2	-0-	432	1	3848	3	Y	137	129	0			123
							151	9									
09	4290	X	4177	-0-	-113	-0-	382	1	3591	3	Y	185	159	0			149
							204	9									
10	4433	X	4173	-0-	-260	-0-	381	1	3602	3	Y	173	201	0			121
							190	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
05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	329	1	3255	3	Y	71	55	0			20
							78	9									
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	386	1	3322	3	Y	55	68	0			7
							61	9									
07	3813	X	3798	-0-	-15	-0-	364	1	3378	3	Y	51	38	0			20
							56	9									
08	3751	X	3631	-0-	-120	-0-	363	1	3238	3	Y	27	26	0			21
							30	9									
09	3690	X	3500	-0-	-190	-0-	332	1	3127	3	Y	37	32	0			26
							41	9									
10	3813	X	3544	-0-	-269	-0-	335	1	3170	3	Y	35	40	0			21
							39	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	91	1	894	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	930	N	889	-0-	-41	-0-	93	1	796	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	818	-0-	-143	-0-	79	1	739	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	847	-0-	-114	-0-	85	1	762	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	412	-0-	-488	-0-	39	1	373	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	193	-0-	-613	-0-	18	1	175	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 #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	282	1	2781	3	Y	71	55	0			18
							78	9									
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	316	1	2721	3	Y	55	68	0			5
							61	9									
07	3162	X	3119	-0-	-43	-0-	298	1	2765	3	Y	51	38	0			18
							56	9									
08	3162	X	3082	-0-	-80	-0-	308	1	2744	3	Y	27	26	0			19
							30	9									
09	3060	X	2969	-0-	-91	-0-	280	1	2648	3	Y	37	32	0			24
							41	9									
10	3162	X	2855	-0-	-307	-0-	270	1	2546	3	Y	35	40	0			19
							39	9									

MCALLEN, A.A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958

05	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	237	1	2344	3	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2565	-0-	-255	-0-	268	1	2297	3	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2591	-0-	-323	-0-	252	1	2339	3	Y	-0-					-0-
08	2666	X	2555	-0-	-111	-0-	257	1	2298	3	Y	-0-					-0-
09	2580	X	2434	-0-	-146	-0-	234	1	2200	3	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2360	-0-	-244	-0-	225	1	2135	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1807	N	1716	-0-	-91	-0-	150	1	1488	3	Y	71	55	0			21
							78	9									
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	154	1	1322	3	Y	53	66	0			8
							58	9									
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	163	1	1518	3	Y	48	36	0			20
							53	9									
08	1705	N	1547	-0-	-158	-0-	153	1	1366	3	Y	25	24	0			21
							28	9									
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	151	1	1427	3	Y	37	31	0			27
							41	9									
10	1705	N	1511	-0-	-194	-0-	141	1	1331	3	Y	35	40	0			22
							39	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574

05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	117	1	1164	3	Y	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	135	1	1158	3	Y	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	122	1	1139	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1038	-0-	-233	-0-	105	1	933	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1011	-0-	-279	-0-	97	1	914	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	769	-0-	-502	-0-	73	1	696	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548

05	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	209	1	2072	3	Y	66	52	0			20
							73	9									
06	4860	X	37	-0-	-4823	-0-	1	1	18	3	Y	16	32	0			4
							18	9									
07	5022	X	94	-0-	-4928	-0-	9	1	83	3	Y	2	4	0			2
							2	9									
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-					-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994

*04	2280	N	8	-0-	-2272	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
*05	1860	N	4	-0-	-1856	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*06	510	N	45	-0-	-465	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	2	Y	-0-					-0-
*10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	46	1	635	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0

*04	90	N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
*05	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					-0-
*06	90	N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
*08	93	N	53	-0-	-40	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

*04	3433	X	2678	-0-	-755	-0-	186	1	2382	2	Y	100	100	0			2
							110	9									
*05	3317	X	2641	-0-	-676	-0-	196	1	2342	2	Y	94	94	0			2
							103	9									
*06	3210	X	2543	-0-	-667	-0-	170	1	2272	2	Y	92	92	0			2
							101	9									
*07	3317	X	2663	-0-	-654	-0-	169	1	2400	2	Y	85	85	0			2
							94	9									
*08	3038	X	2529	-0-	-509	-0-	172	1	2315	2	Y	38	39	0			1
							42	9									
09	2640	X	2485	-0-	-155	-0-	171	1	2314	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	2635	X	2415	-0-	-220	-0-	163	1	2252	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	156	1	1998	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
*05	2387	N	2154	-0-	-233	-0-	163	1	1949	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
*06	2310	X	2070	-0-	-240	-0-	141	1	1888	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
*07	2387	X	2174	-0-	-213	-0-	141	1	1996	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
*08	2387	X	2150	-0-	-237	-0-	146	1	1959	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
09	2310	X	2117	-0-	-193	-0-	142	1	1927	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
*10	2387	X	2134	-0-	-253	-0-	141	1	1941	2	Y	47	47	0			1
							52	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705

*04	1410	X	991	-0-	-419	-0-	72	1	919	2	Y	-0-					-0-
*05	1457	X	1133	-0-	-324	-0-	87	1	1046	2	Y	-0-					-0-
*06	1470	X	622	-0-	-848	-0-	43	1	579	2	Y	-0-					-0-
*07	1519	X	1317	-0-	-202	-0-	87	1	1230	2	Y	-0-					-0-
*08	1519	X	1382	-0-	-137	-0-	96	1	1286	2	Y	-0-					-0-
09	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	100	1	1359	2	Y	-0-					-0-
*10	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	100	1	1377	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	153	1	1956	2	Y	179	180	0			3
							197	9									
*05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	174	1	2087	2	Y	169	169	0			3
							186	9									
*06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	166	1	2217	2	Y	166	166	0			3
							183	9									
*07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	160	1	2261	2	Y	153	153	0			3
							168	9									
*08	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	168	1	2257	2	Y	93	94	0			2
							102	9									
09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	150	1	2037	2	Y	45	46	0			1
							50	9									
*10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	153	1	2117	2	Y	49	49	0			1
							54	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967

*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398

*04	5580	X	3716	-0-	-1864	-0-	269	1	3438	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*05	5766	X	4824	-0-	-942	-0-	371	1	4440	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*06	5580	X	4842	-0-	-738	-0-	336	1	4494	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*07	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	324	1	4600	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*08	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	337	1	4526	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	4770	X	4607	-0-	-163	-0-	316	1	4280	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*10	4929	X	4330	-0-	-599	-0-	292	1	4026	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8447 - 8467

*04	5010	X	4923	-0-	-87	-0-	357	1	4566	2	Y	-0-					-0-
*05	4650	X	4433	-0-	-217	-0-	342	1	4091	2	Y	-0-					-0-
*06	4770	X	2071	-0-	-2699	-0-	144	1	1927	2	Y	-0-					-0-
*07	5053	X	3996	-0-	-1057	-0-	263	1	3733	2	Y	-0-					-0-
*08	5053	X	4502	-0-	-551	-0-	312	1	4190	2	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4829	-0-	-61	-0-	332	1	4497	2	Y	-0-					-0-
*10	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	329	1	4537	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4890	X	4872	-0-	-18	-0-	350	1	4483	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
*05	5053	X	4687	-0-	-366	-0-	359	1	4292	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
*06	4890	X	4414	-0-	-476	-0-	304	1	4075	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
*07	4991	X	4599	-0-	-392	-0-	301	1	4265	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
*08	4991	X	4440	-0-	-551	-0-	306	1	4109	2	Y	23	24	0			-0-
							25	9									
09	4830	X	4352	-0-	-478	-0-	298	1	4036	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*10	4588	X	4390	-0-	-198	-0-	295	1	4076	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903

*04	14B2 EXT		107	-0-	107	475	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
*05	92	X	93	-0-	1	476	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		132	-0-	132	608	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		145	-0-	145	753	10	1	135	2	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		140	-0-	140	893	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
*09	1027	X	134	-0-	-893	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 88 RRCID -> 155192 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	462	1	5920	2	Y	194	194	0			4
							213	9									
*05	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	485	1	5802	2	Y	183	183	0			4
							201	9									
*06	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	412	1	5522	2	Y	179	179	0			4
							197	9									
*07	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	416	1	5896	2	Y	165	165	0			4
							182	9									
*08	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	432	1	5806	2	Y	161	162	0			3
							177	9									
09	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	424	1	5743	2	Y	158	158	0			3
							174	9									
*10	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	417	1	5754	2	Y	171	170	0			4
							188	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	339	1	4336	2	Y	342	343	0			6
							376	9									
*05	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	337	1	4033	2	Y	322	322	0			6
							354	9									
*06	4680	X	4537	-0-	-143	-0-	291	1	3899	2	Y	315	315	0			6
							347	9									
*07	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	304	1	4307	2	Y	291	291	0			6
							320	9									
*08	4836	X	4737	-0-	-99	-0-	306	1	4117	2	Y	285	285	0			6
							314	9									
09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	306	1	4153	2	Y	279	279	0			6
							307	9									
*10	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	306	1	4227	2	Y	299	299	0			6
							329	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*05	496	N	365	-0-	-131	-0-	28	1	331	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*06	570	N	366	-0-	-204	-0-	25	1	335	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*07	589	N	349	-0-	-240	-0-	23	1	320	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	589	N	361	-0-	-228	-0-	25	1	330	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	570	N	420	-0-	-150	-0-	29	1	388	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	558	N	466	-0-	-92	-0-	31	1	435	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 #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	292	1	3744	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
*05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	310	1	3708	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
*06	3720	X	3571	-0-	-149	-0-	246	1	3292	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
*07	3844	X	3430	-0-	-414	-0-	224	1	3175	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
*08	3844	X	3255	-0-	-589	-0-	223	1	3002	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
09	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	283	1	3838	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
*10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	275	1	3790	2	Y	29	29	0			1
							32	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168

*04	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	295	1	3777	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
*05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	305	1	3648	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
*06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	264	1	3538	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
*07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	262	1	3715	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
*08	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	272	1	3651	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	268	1	3633	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
*10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	268	1	3693	2	Y	51	51	0			1
							56	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	473	1	6056	2	Y	76	77	0			1
							84	9									
*05	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	480	1	5745	2	Y	72	72	0			1
							79	9									
*06	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	404	1	5405	2	Y	71	71	0			1
							78	9									
*07	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	400	1	5675	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
*08	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	407	1	5474	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
09	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	388	1	5264	2	Y	63	63	0			1
							69	9									
*10	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	376	1	5195	2	Y	67	67	0			1
							74	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 99 RRCID -> 171975 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412

*04	540	N	403	-0-	-137	-0-	22	1	381	2	Y	-0-					-0-
*05	465	N	416	-0-	-49	-0-	24	1	392	2	Y	-0-					-0-
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	2	Y	-0-					-0-
*07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	2	Y	-0-					-0-
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	353	-0-	-67	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	350	-0-	-53	-0-	17	1	333	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 102 RRCID -> 174033 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962

*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	Y	-0-					-0-
*05	341	N	311	-0-	-30	-0-	18	1	293	2	Y	-0-					-0-
*06	360	N	299	-0-	-61	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					-0-
*07	310	N	286	-0-	-24	-0-	12	1	274	2	Y	-0-					-0-
*08	310	N	287	-0-	-23	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	14	1	280	2	Y	-0-					-0-
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 20 RRCID -> 178826 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	71 X	-0-	-0-	-71	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 106 RRCID -> 179940 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 110 RRCID -> 183994 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	478	1	6123	2	Y	152	152	0			3
						167	9									
*05	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	497	1	5955	2	Y	143	143	0			3
						157	9									
*06	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	424	1	5675	2	Y	140	140	0			3
						154	9									
*07	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	416	1	5896	2	Y	130	130	0			3
						143	9									
*08	6231 X	6117	-0-	-114	-0-	420	1	5639	2	Y	53	55	0			1
						58	9									
09	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	424	1	5753	2	Y	-0-	1	0			-0-
*10	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	422	1	5827	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844

*04	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	553	1	7074	2	Y	90	90	0			2
							99	9									
*05	8277	X	7380	-0-	-897	-0-	565	1	6761	2	Y	49	50	0			1
							54	9									
*06	8400	X	7088	-0-	-1312	-0-	493	1	6595	2	Y	-0-	1	0			-0-
*07	8680	X	7305	-0-	-1375	-0-	481	1	6824	2	Y	-0-					-0-
*08	8680	X	7754	-0-	-926	-0-	537	1	7214	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	662	1	8981	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*10	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	574	1	7921	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150

*04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	49	1	631	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
*05	899	N	707	-0-	-192	-0-	52	1	622	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
*06	720	N	572	-0-	-148	-0-	38	1	502	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
*07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	47	1	660	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
*08	682	N	478	-0-	-204	-0-	31	1	418	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
09	570	N	424	-0-	-146	-0-	27	1	371	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
*10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	136	1	1872	2	Y	26	26	0			1
							29	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028

*04	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	843	1	10794	2	Y	391	392	0			7
							430	9									
*05	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	865	1	10350	2	Y	369	369	0			7
							406	9									
*06	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	746	1	9989	2	Y	360	360	0			7
							396	9									
*07	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	700	1	9923	2	Y	334	334	0			7
							367	9									
*08	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	767	1	10311	2	Y	326	326	0			7
							359	9									
09	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	787	1	10667	2	Y	318	319	0			6
							350	9									
*10	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	781	1	10778	2	Y	344	343	0			7
							378	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3600	X	523	-0-	-3077	-0-	38	1	485	2	Y	-0-					-0-
*05	3720	X	619	-0-	-3101	-0-	48	1	571	2	Y	-0-					-0-
*06	3600	X	483	-0-	-3117	-0-	34	1	449	2	Y	-0-					-0-
*07	2263	X	733	-0-	-1530	-0-	48	1	685	2	Y	-0-					-0-
*08	1085	X	658	-0-	-427	-0-	46	1	612	2	Y	-0-					-0-
09	614	X	614	-0-	-0-	-0-	42	1	572	2	Y	-0-					-0-
10	713	X	568	-0-	-145	-0-	38	1	530	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 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
*04	12000	X	9975	-0-	-2025	-0-	723	1	9252	2	Y	-0-					-0-
*05	12400	X	8531	-0-	-3869	-0-	658	1	7873	2	Y	-0-					-0-
*06	10500	X	9644	-0-	-856	-0-	670	1	8974	2	Y	-0-					-0-
*07	10850	X	8887	-0-	-1963	-0-	586	1	8301	2	Y	-0-					-0-
*08	10850	X	10788	-0-	-62	-0-	747	1	10041	2	Y	-0-					-0-
09	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	724	1	9822	2	Y	-0-					-0-
*10	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	688	1	9498	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9990	X	8602	-0-	-1388	-0-	623	1	7979	2	Y	-0-					-0-
*05	10323	X	8394	-0-	-1929	-0-	647	1	7747	2	Y	-0-					-0-
*06	9990	X	8404	-0-	-1586	-0-	584	1	7820	2	Y	-0-					-0-
*07	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	591	1	8383	2	Y	-0-					-0-
*08	8804	X	8494	-0-	-310	-0-	588	1	7906	2	Y	-0-					-0-
09	8520	X	8111	-0-	-409	-0-	557	1	7554	2	Y	-0-					-0-
10	8866	X	8292	-0-	-574	-0-	560	1	7732	2	Y	-0-					-0-

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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	80	0			1
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	75	0			2
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	73	0			2
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	68	0			1
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	66	0			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	65	0			1
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	70	0			1

WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10586 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	540	N	468	-0-	-72	-0-	34	1	434	2	Y	-0-					-0-
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	41	1	488	2	Y	-0-					-0-
*06	600	N	500	-0-	-100	-0-	35	1	465	2	Y	-0-					-0-
*07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	36	1	512	2	Y	-0-					-0-
*08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	39	1	518	2	Y	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	38	1	521	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	35	1	483	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 #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	30149	X	30149	-0-	-0-	-0-	2184	1	27965	2	Y	-0-					-0-
*05	29573	X	29573	-0-	-0-	-0-	2280	1	27293	2	Y	-0-					-0-
*06	28582	X	28582	-0-	-0-	-0-	1986	1	26596	2	Y	-0-					-0-
*07	29465	X	29465	-0-	-0-	-0-	1942	1	27523	2	Y	-0-					-0-
*08	29125	X	29125	-0-	-0-	-0-	2007	1	26971	2	Y	134	131	0			3
							147	9									
09	25374	X	25374	-0-	-0-	-0-	1725	1	23387	2	Y	238	236	0			5
							262	9									
*10	30830	X	30830	-0-	-0-	-0-	2064	1	28484	2	Y	256	256	0			5
							282	9									

MCALLEN, A.A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282

*04	1050	X	903	-0-	-147	-0-	62	1	791	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
*05	1085	X	899	-0-	-186	-0-	66	1	787	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
*06	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	70	1	931	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
*07	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	75	1	1057	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
*08	961	X	961	-0-	-0-	-0-	66	1	880	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
09	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	72	1	971	2	Y	-0-					-0-
*10	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	82	1	1130	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661

*04	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	471	1	6024	2	Y	-0-					-0-
*05	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	491	1	5882	2	Y	-0-					-0-
*06	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	423	1	5667	2	Y	-0-					-0-
*07	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	419	1	5942	2	Y	-0-					-0-
*08	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	437	1	5865	2	Y	-0-					-0-
09	5190	X	5133	-0-	-57	-0-	353	1	4780	2	Y	-0-					-0-
*10	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	444	1	6132	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156

*04	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	760	1	9728	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
*05	9517	X	8760	-0-	-757	-0-	673	1	8055	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
*06	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	640	1	8565	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
*07	9517	X	8887	-0-	-630	-0-	584	1	8274	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
*08	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	702	1	9434	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
09	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	678	1	9198	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
*10	9424	X	8465	-0-	-959	-0-	566	1	7815	2	Y	76	75	0			2
							84	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 #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770

*04	16255	X	16255	-0-	-0-	-0-	1174	1	15030	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
*05	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	1204	1	14408	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
*06	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	1050	1	14056	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
*07	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	1001	1	14188	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
*08	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	1033	1	13876	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
09	14733	X	14733	-0-	-0-	-0-	1008	1	13673	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
*10	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	1003	1	13846	2	Y	50	50	0			1
							55	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092

*04	19416	X	19416	-0-	-0-	-0-	1401	1	17938	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
*05	18818	X	18818	-0-	-0-	-0-	1445	1	17300	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
*06	18062	X	18062	-0-	-0-	-0-	1250	1	16742	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
*07	18738	X	18738	-0-	-0-	-0-	1230	1	17443	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
*08	18297	X	18297	-0-	-0-	-0-	1260	1	16935	2	Y	93	92	0			2
							102	9									
09	16950	X	14335	-0-	-2615	-0-	975	1	13216	2	Y	131	130	0			3
							144	9									
*10	17515	X	15038	-0-	-2477	-0-	1006	1	13877	2	Y	141	141	0			3
							155	9									

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306

*04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	147	1	1880	2	Y	-0-					-0-
*05	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	134	1	1608	2	Y	-0-					-0-
*06	1830	N	1465	-0-	-365	-0-	102	1	1363	2	Y	-0-					-0-
*07	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	119	1	1690	2	Y	-0-					-0-
*08	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	110	1	1473	2	Y	-0-					-0-
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	113	1	1539	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	109	1	1502	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947

*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	2	Y	-0-					-0-
*05	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
*07	186	N	26	-0-	-160	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694

*04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	63	1	801	2	Y	-0-					-0-
*05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	45	1	538	2	Y	-0-					-0-
*06	780	N	602	-0-	-178	-0-	42	1	560	2	Y	-0-					-0-
*07	806	N	745	-0-	-61	-0-	49	1	696	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	600	N	442	-0-	-158	-0-	30	1	412	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024

*04	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	371	1	4745	2	Y	72	72	0			1
							79	9									
*05	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	390	1	4669	2	Y	68	68	0			1
							75	9									
*06	4950	X	4815	-0-	-135	-0-	330	1	4412	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
*07	5115	X	4829	-0-	-286	-0-	314	1	4448	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
*08	5115	X	4918	-0-	-197	-0-	337	1	4527	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
09	4950	X	4777	-0-	-173	-0-	325	1	4408	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
*10	5022	X	4573	-0-	-449	-0-	306	1	4221	2	Y	42	42	0			1
							46	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720

*04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	72	1	920	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
*05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	76	1	910	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
*06	990	N	967	-0-	-23	-0-	65	1	866	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
*07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	65	1	928	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
*08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	67	1	906	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	66	1	895	2	Y	95	94	0			2
							105	9									
*10	1023	N	970	-0-	-53	-0-	58	1	800	2	Y	102	102	0			2
							112	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
*04	32670	X	14614	-0-	-18056	-0-	1057	1	13527	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
*05	33759	X	12453	-0-	-21306	-0-	958	1	11467	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
*06	15420	X	14866	-0-	-554	-0-	1031	1	13807	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
*07	14973	X	12322	-0-	-2651	-0-	810	1	11488	2	Y	22	23	0			-0-
							24	9									
*08	14973	X	12435	-0-	-2538	-0-	860	1	11551	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
09	14670	X	9128	-0-	-5542	-0-	625	1	8479	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*10	15159	X	14792	-0-	-367	-0-	998	1	13766	2	Y	25	24	0			1
							28	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 25 RRCID -> 116273 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 6648 - 7270

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918

*04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	208	1	2668	2	Y	74	75	0			1
							81	9									
*05	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	188	1	2247	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
*06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	200	1	2678	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
*07	3007	X	2798	-0-	-209	-0-	180	1	2548	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
*08	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	209	1	2809	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
09	2910	X	2814	-0-	-96	-0-	190	1	2569	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
*10	3007	X	2798	-0-	-209	-0-	185	1	2555	2	Y	53	53	0			1
							58	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	79	1	1013	2	Y	-0-					-0-
*05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	98	1	1171	2	Y	-0-					-0-
*06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	74	1	994	2	Y	-0-					-0-
*07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	78	1	1107	2	Y	-0-					-0-
*08	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	79	1	1067	2	Y	-0-					-0-
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	73	1	992	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	74	1	1020	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	420	N	400	-0-	-20	-0-	25	1	323	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
*05	279	N	268	-0-	-11	-0-	17	1	203	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
*06	450	N	281	-0-	-169	-0-	16	1	218	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
*07	403	N	330	-0-	-73	-0-	19	1	267	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	301	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	15	1	206	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
*10	310	N	221	-0-	-89	-0-	14	1	189	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG-UV,SE-FB B) 58742 905 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 2 RRCID -> 062459 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y) 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 218823 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13554 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	305 35	1 9	1739	3	Y	32					68
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	316 70	1 9	1708	3	Y	64					132
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	336 67	1 9	1792	3	Y	61					193
08	2077	N	1983	-0-	-94	-0-	347 50	1 9	1586	3	Y	45	124	1			114
09	2100	N	1881	-0-	-219	-0-	286 36	1 9	1559	3	Y	33					147
10	DLQ	G-10	1968	-0-	1968	1968	298 64	1 9	1606	3	Y	58	124	1			81

BEAURLINE WELL #: 2 RRCID -> 225759 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 15355 PERF.13532 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1505	-0-	-138	-0-	222 18	1 9	1265	3	Y	16					34
06	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	203 35	1 9	1097	3	Y	32					66
07	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	242 33	1 9	1289	3	Y	30					96
08	1519	N	1272	-0-	-247	-0-	224 25	1 9	1023	3	Y	23	62	1			57
09	1350	N	1125	-0-	-225	-0-	172 18	1 9	935	3	Y	16					73
10	DLQ	G-10	912	-0-	912	912	137 33	1 9	742	3	Y	30	62	1			41

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 21 RRCID -> 093691 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13017 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	18	1	163	3	Y	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	24	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	304	-0-	304	304	29	1	275	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 24 RRCID -> 100064 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 171956 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12540 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 182660 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 183968 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 186035 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-			-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	18	1	153	3	Y	-0-			-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	3	Y	-0-			-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	230	3	Y	-0-			-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	3	Y	-0-			-0-
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	3	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 191110 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	Y	-0-			-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	3	Y	-0-			-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	Y	-0-			-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	25	1	218	3	Y	-0-			-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	3	Y	-0-			-0-
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	3	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 242307 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 42 RRCID -> 252663 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 11ST RRCID -> 100473 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12776 - 12910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17SW RRCID -> 115163 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2716 - 2952

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 162073 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12902 - 12932

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 164019 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12584 - 12670

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 36 RRCID -> 139434 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12292 - 12448

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 39 RRCID -> 157337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12190 - 12670

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 167715 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168934 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13082 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	496	1	6391	3	Y	-0-	5	0			-0-
06	7020	X	6372	-0-	-648	-0-	575	1	5797	3	Y	-0-					-0-
07	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	685	1	6884	3	Y	-0-					-0-
08	7254	X	4922	-0-	-2332	-0-	463	1	4456	3	Y	3	1	0			2
							3	9									
*09	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	788	1	7772	3	Y	-0-	2	0			-0-
*10	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	752	1	7284	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	Y	-0-					-0-
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	448	1	5784	3	Y	123	118	0			61
							135	9									
06	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	563	1	5672	3	Y	98	96	0			63
							108	9									
07	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	585	1	5875	3	Y	112	103	0			72
							123	9									
08	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	604	1	5813	3	Y	99	110	0			61
							109	9									
*09	6120	X	6106	-0-	-14	-0-	562	1	5544	3	Y	-0-	61	0			-0-
*10	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	614	1	5942	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	243	1	3136	3	Y	32	31	0			16
							35	9									
06	3270	X	3260	-0-	-10	-0-	292	1	2940	3	Y	25	25	0			16
							28	9									
07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	305	1	3062	3	Y	28	26	0			18
							31	9									
08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	314	1	3020	3	Y	59	50	0			27
							65	9									
*09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	298	1	2941	3	Y	55	44	0			38
							61	9									
*10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	314	1	3036	3	Y	66	64	0			40
							73	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 97 RRCID -> 213323 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12878 - 13690

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12571 - 12940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. E. GUERRA WELL #: 107 RRCID -> 285175 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12681 - 12742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	395 34	1 9	5103	3	Y	31	29	0			14
06	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	470 28	1 9	4740	3	Y	25	23	0			16
07	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	473 31	1 9	4757	3	Y	28	26	0			18
08	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	583 20	1 9	5608	3	Y	18	22	0			14
*09	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	577	1	5688	3	Y	-0-	14	0			-0-
*10	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	548	1	5305	3	Y	-0-					-0-

A.E. GUERRA WELL #: 121 RRCID -> 285224 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 14585 PERF.12878 - 12936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502 X	5906	-0-	-1596	-0-	425	1	5481	3	Y	-0-					-0-
06	6540 X	5650	-0-	-890	-0-	510	1	5140	3	Y	-0-					-0-
07	6603 X	5743	-0-	-860	-0-	521	1	5222	3	Y	-0-					-0-
08	6138 X	5384	-0-	-754	-0-	506	1	4878	3	Y	-0-					-0-
*09	5820 X	4830	-0-	-990	-0-	444	1	4386	3	Y	-0-					-0-
10	5363 X	4679	-0-	-684	-0-	438	1	4241	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 164781 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12298 - 12794

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COWRIE ENERGY LLC 183056
RUSSELL-BEAMSLEY WELL #: 1 RRCID -> 045714 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 10413 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AU RRCID -> 011936 COMPL. DATE 09/07/1962 TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 011944 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 011950 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 037978 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A

05	279 N	274	-0-	-5	-0-	5	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	5	1	255	2	Y	-0-					-0-
07	279 N	250	-0-	-29	-0-	5	1	245	2	Y	-0-					-0-
08	279 N	240	-0-	-39	-0-	5	1	235	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	231	-0-	-39	-0-	4	1	227	2	Y	-0-					-0-
*10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	4	1	238	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AL RRCID -> 039167 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870

05	3534 X	3174	-0-	-360	-0-	59	1	3115	2	Y	-0-					-0-
06	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	59	1	3245	2	Y	-0-					-0-
07	3410 X	3070	-0-	-340	-0-	56	1	3014	2	Y	-0-					-0-
08	3410 X	2805	-0-	-605	-0-	53	1	2752	2	Y	-0-					-0-
09	3300 X	2662	-0-	-638	-0-	49	1	2613	2	Y	-0-					-0-
10	3317 X	2638	-0-	-679	-0-	47	1	2591	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 L RRCID -> 104285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12430 PERF.10566 - 10760

05	6417 X	6294	-0-	-123	-0-	117	1	6155	2	Y	20	19	1			7
						22	9									
06	6210 X	5215	-0-	-995	-0-	92	1	5105	2	Y	16	18	1			5
						18	9									
07	6417 X	5365	-0-	-1052	-0-	98	1	5248	2	Y	17	15	1			7
						19	9									
08	6417 X	6153	-0-	-264	-0-	116	1	6017	2	Y	18	17	1			8
						20	9									
09	6210 X	5417	-0-	-793	-0-	99	1	5298	2	Y	18	18	1			8
						20	9									
*10	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	95	1	5263	2	Y	21	22	1			7
						23	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 136448 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 137137 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 4180 - 4360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140072 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8702 - 8770

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 49 RRCID -> 140976 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 142899 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8563 - 8598

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 144743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9673 PERF. 6290 - 6660

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 147682 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9384 - 9528

05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	10	1	524	2	Y	-0-					-0-
06	570 N	378	-0-	-192	-0-	7	1	371	2	Y	-0-					-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	12	1	625	2	Y	-0-					-0-
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	11	1	566	2	Y	-0-					-0-
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	10	1	548	2	Y	-0-					-0-
10	651 N	517	-0-	-134	-0-	9	1	508	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151482 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2042	-0-	-66	-0-	38	1	2004	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1928	-0-	-112	-0-	34	1	1894	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	40	1	2161	2	Y	-0-					-0-
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	45	1	2315	2	Y	-0-					-0-
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	39	1	2072	2	Y	-0-					-0-
*10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	40	1	2189	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 152207 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 152262 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9617 - 9901

05	6696	X	6410	-0-	-286	-0-	119	1	6265	2	Y	24	22	1			8
							26	9									
06	6480	X	5973	-0-	-507	-0-	105	1	5847	2	Y	19	21	1			6
							21	9									
07	6696	X	6016	-0-	-680	-0-	110	1	5885	2	Y	19	17	1			8
							21	9									
08	6696	X	6039	-0-	-657	-0-	114	1	5915	2	Y	9	13	1			4
							10	9									
09	6480	X	6026	-0-	-454	-0-	111	1	5905	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
10	6417	X	5810	-0-	-607	-0-	103	1	5695	2	Y	11	11	1			4
							12	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152465 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463

05	372	N	306	-0-	-66	-0-	6	1	300	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	6	1	315	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	7	1	377	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	5	1	272	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	264	-0-	-66	-0-	5	1	259	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	300	-0-	-72	-0-	5	1	295	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 17 RRCID -> 157553 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577

05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	14	1	745	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	12	1	661	2	Y	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	13	1	715	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	709	-0-	-35	-0-	13	1	696	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	12	1	639	2	Y	-0-					-0-
*10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	13	1	717	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26 RRCID -> 161059 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11848 - 11936

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 31 RRCID -> 162032 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 163701 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10430 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	13	1	663	2	Y	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	11	1	611	2	Y	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	12	1	625	2	Y	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	12	1	619	2	Y	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	11	1	612	2	Y	-0-					-0-
*10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	12	1	687	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 163912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9755 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	128	1	6711	2	Y	243	228	1			83
							267	9									
06	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	115	1	6360	2	Y	201	222	1			62
							221	9									
07	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	122	1	6552	2	Y	202	184	1			80
							222	9									
08	6665	X	6031	-0-	-634	-0-	111	1	5778	2	Y	129	151	1			58
							142	9									
09	6450	X	6359	-0-	-91	-0-	115	1	6112	2	Y	120	124	1			54
							132	9									
*10	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	116	1	6442	2	Y	144	150	1			48
							158	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 164332 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 10685 PERF.11752 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51 RRCID -> 166058 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 170019 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 170949 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12191 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 63 RRCID -> 171841 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11134 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	49	1	2582	2	Y	-0-					-0-
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	44	1	2435	2	Y	-0-					-0-
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	46	1	2464	2	Y	-0-					-0-
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	45	1	2322	2	Y	-0-					-0-
09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	43	1	2296	2	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2479	-0-	-32	-0-	44	1	2435	2	Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 U RRCID -> 173861 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 9918 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	187	1	9839	2	Y	-0-					-0-
06	9660	X	9065	-0-	-595	-0-	161	1	8904	2	Y	-0-					-0-
07	9982	X	9677	-0-	-305	-0-	177	1	9500	2	Y	-0-					-0-
08	9982	X	9457	-0-	-525	-0-	175	1	9100	2	Y	165	91	1			74
							182	9									
09	9660	X	9638	-0-	-22	-0-	174	1	9292	2	Y	156	160	1			70
							172	9									
*10	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	175	1	9686	2	Y	185	194	1			61
							204	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	61	1	3226	2	Y	249	233	1			59
							274	9									
06	1800	X	274	-0-	-1526	-0-	1	1	65	2	Y	189	197	1			51
							208	9									
07	1860	X	282	-0-	-1578	-0-	1	1	53	2	Y	207	190	1			68
							228	9									
08	3441	X	2130	-0-	-1311	-0-	39	1	2025	2	Y	60	109	1			19
							66	9									
09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	72	1	3835	2	Y	-0-	19	1			-0-
*10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	66	1	3660	2	Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176243 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8866 - 8913

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 9319

05	745	X	745	-0-	-0-	-0-	11	1	569	2	Y	150	141	1			35
							165	9									
06	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	31	1	1733	2	Y	114	118	1			31
							125	9									
07	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	32	1	1688	2	Y	125	115	1			41
							138	9									
08	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	22	1	1139	2	Y	369	293	1			117
							406	9									
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	591	532	1			176
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	599	597	1			178

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 9470 - 10338

05	23033	X	20325	-0-	-2708	-0-	378	1	19877	2	Y	64	60	1			22
							70	9									
06	27984	X	27984	-0-	-0-	-0-	495	1	27431	2	Y	53	59	1			16
							58	9									
07	25923	X	25923	-0-	-0-	-0-	474	1	25390	2	Y	54	49	1			21
							59	9									
08	23033	X	19841	-0-	-3192	-0-	373	1	19404	2	Y	58	53	1			26
							64	9									
09	22290	X	18153	-0-	-4137	-0-	333	1	17759	2	Y	55	56	1			25
							61	9									
*10	24518	X	24518	-0-	-0-	-0-	434	1	24012	2	Y	65	68	1			22
							72	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9250

05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	30	1	1591	2	Y	186	174	1			44
							205	9									
06	2190	N	1474	-0-	-716	-0-	23	1	1296	2	Y	141	147	1			38
							155	9									
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	26	1	1373	2	Y	155	142	1			51
							171	9									
08	1767	N	1370	-0-	-397	-0-	26	1	1344	2	Y	-0-	51	1			-0-
09	1470	N	1263	-0-	-207	-0-	23	1	1240	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	20	1	1083	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 185697 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11359 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	126	1	6615	2	Y	72	63	1			25
							79	9									
06	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	116	1	6455	2	Y	60	66	1			19
							66	9									
07	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	123	1	6602	2	Y	60	55	1			24
							66	9									
08	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	127	1	6579	2	Y	-0-	24	1			-0-
09	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	123	1	6544	2	Y	-0-					-0-
*10	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	121	1	6688	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 78 RRCID -> 185698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12184 PERF.11275 - 11490

05	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	50	-0-	-100	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41U RRCID -> 189379 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6980 - 6990

05	T. A.		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		6	-0-	6	17	6	2			Y	-0-					-0-
07	362	X	345	-0-	-17	-0-	6	1	339	2	Y	-0-					-0-
08	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 32ST RRCID -> 189505 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12366 - 12640

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 76 RRCID -> 189683 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.10251 - 10259

05	589	N	155	-0-	-434	-0-	3	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	9	1	477	2	Y	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	9	1	481	2	Y	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	9	1	491	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	9	1	468	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	459	-0-	-37	-0-	8	1	451	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 189687 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 189831 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.11890 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63302	X	58085	-0-	-5217	-0-	1077	1	56654	2	Y	322	302	1			76
							354	9									
06	61260	X	53151	-0-	-8109	-0-	937	1	51946	2	Y	244	254	1			66
							268	9									
07	63302	X	52912	-0-	-10390	-0-	964	1	51653	2	Y	268	246	1			88
							295	9									
08	63302	X	52201	-0-	-11101	-0-	983	1	51106	2	Y	102	158	1			32
							112	9									
09	60390	X	48656	-0-	-11734	-0-	896	1	47760	2	Y	-0-	32	1			-0-
10	55428	X	48168	-0-	-7260	-0-	855	1	47313	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 74 RRCID -> 190613 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 190872 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3369	-0-	269	269	63	1	3306	2	Y	-0-					-0-
06	2925	N	2656	-0-	-269	-0-	47	1	2609	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3297	-0-	197	197	60	1	3237	2	Y	-0-					-0-
08	1767	X	1260	-0-	-507	-0-	24	1	1236	2	Y	-0-					-0-
09	1710	X	1544	-0-	-166	-0-	28	1	1516	2	Y	-0-					-0-
*10	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	21	1	1189	2	Y	-0-					-0-

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
05	4929	X	4566	-0-	-363	-0-	85	1	4481	2	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4224	-0-	-366	-0-	75	1	4149	2	Y	-0-					-0-
07	4557	X	4257	-0-	-300	-0-	78	1	4179	2	Y	-0-					-0-
08	4526	X	4234	-0-	-292	-0-	80	1	4154	2	Y	-0-					-0-
09	4410	X	4020	-0-	-390	-0-	74	1	3946	2	Y	-0-					-0-
*10	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	72	1	4004	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 77ST RRCID -> 195069 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 6 RRCID -> 195089 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 18160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18073	X	14445	-0-	-3628	-0-	1147	1	13292	2	Y	5	12	1			6
							6	9									
06	17490	X	12397	-0-	-5093	-0-	1040	1	11356	2	Y	1					7
							1	9									
07	18661	X	18661	-0-	-0-	-0-	2102	1	16557	2	Y	2					9
							2	9									
08	18073	X	15194	-0-	-2879	-0-	1824	1	13367	2	Y	3					12
							3	9									
09	17490	X	3933	-0-	-13557	-0-	607	1	3322	2	Y	4					16
							4	9									
10	15314	X	17	-0-	-15297	-0-	2	1	13	2	Y	2	9	1			9
							2	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 195267 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8292 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 80 RRCID -> 196249 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 14508 PERF.13835 - 14196

05	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	208	1	10921	2	Y	-0-					-0-
06	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	198	1	10962	2	Y	-0-					-0-
07	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	209	1	11204	2	Y	-0-					-0-
08	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	205	1	10651	2	Y	-0-					-0-
09	10410	X	9960	-0-	-450	-0-	183	1	9777	2	Y	-0-					-0-
10	10788	X	9332	-0-	-1456	-0-	166	1	9166	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 87 RRCID -> 197323 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124

05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	59	1	3108	2	Y	-0-					-0-
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	58	1	3195	2	Y	-0-					-0-
07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	58	1	3130	2	Y	-0-					-0-
08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	59	1	3058	2	Y	-0-					-0-
09	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	47	1	2522	2	Y	-0-					-0-
10	2604	X	2491	-0-	-113	-0-	44	1	2447	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 30 RRCID -> 199682 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9182 - 9194

05	1147	X	908	-0-	-239	-0-	15	1	801	2	Y	84	78	1			20
							92	9									
06	1110	X	930	-0-	-180	-0-	15	1	847	2	Y	62	65	1			17
							68	9									
07	992	X	681	-0-	-311	-0-	11	1	594	2	Y	69	63	1			23
							76	9									
08	930	X	774	-0-	-156	-0-	10	1	540	2	Y	204	162	1			65
							224	9									
09	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	13	1	682	2	Y	326	294	1			97
							359	9									
*10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	12	1	657	2	Y	330	329	1			98
							363	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 90 RRCID -> 200117 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11290 - 11310

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 202132 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9084 - 9122

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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 202258 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10173 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 44 RRCID -> 204247 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 14154 PERF.11247 - 11650

05	16895	X	10463	-0-	-6432	-0-	187 441	1 9	9835	2	Y	401	376	1			137
06	15060	X	9545	-0-	-5515	-0-	163 364	1 9	9018	2	Y	331	366	1			102
07	11687	X	9341	-0-	-2346	-0-	164 367	1 9	8810	2	Y	334	304	1			132
08	11687	X	8718	-0-	-2969	-0-	160 233	1 9	8325	2	Y	212	249	1			95
09	11490	X	8345	-0-	-3145	-0-	150 219	1 9	7976	2	Y	199	204	1			90
*10	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	182 261	1 9	10051	2	Y	237	248	1			79

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 73 RRCID -> 206801 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 94 RRCID -> 207569 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 43 RRCID -> 210399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064

05	3472	X	3399	-0-	-73	-0-	63	1	3336	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3154	-0-	-206	-0-	56	1	3098	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3288	-0-	-184	-0-	60	1	3228	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3397	-0-	-75	-0-	64	1	3333	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3240	-0-	-120	-0-	60	1	3180	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3312	-0-	-98	-0-	59	1	3253	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148

05	1116	N	629	-0-	-487	-0-	12	1	617	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	681	-0-	-189	-0-	12	1	669	2	Y	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	13	1	688	2	Y	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	13	1	676	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	649	-0-	-41	-0-	12	1	637	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	700	-0-	-13	-0-	12	1	688	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	6665	X	2	-0-	-6663	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	112	1	6224	2	Y	-0-					-0-
07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	78	1	4188	2	Y	-0-					-0-
08	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	45	1	2338	2	Y	-0-					-0-
09	6330	X	2150	-0-	-4180	-0-	40	1	2110	2	Y	-0-					-0-
10	4371	X	3002	-0-	-1369	-0-	53	1	2949	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 RRCID -> 214024 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES 9400' SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214171 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	12	1	610	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	583	-0-	-47	-0-	10	1	573	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	11	1	598	2	Y	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	12	1	620	2	Y	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	11	1	591	2	Y	-0-					-0-
*10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	11	1	615	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 101 RRCID -> 222894 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 14812 PERF.13162 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 223511 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 14080 PERF.10934 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 229289 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11172

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235128 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12292 - 12482

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 84ST RRCID -> 235324 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10295 - 10384

05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28ST RRCID -> 235966 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10207 - 10362

05	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	190	1	10017	2	Y	-0-			-0-
06	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	174	1	9655	2	Y	-0-			-0-
07	9858	X	9838	-0-	-20	-0-	180	1	9658	2	Y	-0-			-0-
08	9858	X	9690	-0-	-168	-0-	183	1	9507	2	Y	-0-			-0-
09	9540	X	9441	-0-	-99	-0-	174	1	9267	2	Y	-0-			-0-
10	10044	X	9052	-0-	-992	-0-	161	1	8891	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 52 RRCID -> 241947 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 15268 PERF.11447 - 11822

05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-			-0-
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-			-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-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	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 #: 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
05	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	292	1	15357	2	Y	55	51	1			19
							61	9									
06	14402	X	14402	-0-	-0-	-0-	254	1	14098	2	Y	45	50	1			14
							50	9									
07	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	273	1	14631	2	Y	45	41	1			18
							50	9									
08	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	289	1	15034	2	Y	22	30	1			10
							24	9									
09	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	266	1	14203	2	Y	19	20	1			9
							21	9									
10	14756	X	14711	-0-	-45	-0-	261	1	14425	2	Y	23	24	1			8
							25	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
05	8618	X	5753	-0-	-2865	-0-	107	1	5646	2	Y	-0-					-0-
06	6810	X	4830	-0-	-1980	-0-	86	1	4744	2	Y	-0-					-0-
07	7037	X	6529	-0-	-508	-0-	120	1	6409	2	Y	-0-					-0-
08	6727	X	6401	-0-	-326	-0-	121	1	6272	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
09	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	116	1	6199	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
10	6510	X	4828	-0-	-1682	-0-	85	1	4733	2	Y	9	9	1			3
							10	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 247968 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14744 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	3227	-0-	-2973	-0-	60	1	3167	2	Y	-0-					-0-
06	5670	X	4694	-0-	-976	-0-	83	1	4611	2	Y	-0-					-0-
07	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	102	1	5444	2	Y	-0-					-0-
08	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	100	1	5178	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4460	-0-	-220	-0-	82	1	4378	2	Y	-0-					-0-
10	5549	X	3983	-0-	-1566	-0-	71	1	3912	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 81 RRCID -> 248323 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15331 PERF.11352 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	9279	-0-	-610	-0-	173	1	9093	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
06	9570	X	8815	-0-	-755	-0-	156	1	8648	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
07	9889	X	8793	-0-	-1096	-0-	161	1	8620	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
08	9889	X	8633	-0-	-1256	-0-	163	1	8462	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
09	9330	X	8049	-0-	-1281	-0-	148	1	7894	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	8835	X	8009	-0-	-826	-0-	142	1	7859	2	Y	7	8	1			2
							8	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 42 RRCID -> 248850 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 12741 PERF. 8549 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	9698	-0-	6698	6698	172	1	9526	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	6769	-0-	3669	10367	124	1	6645	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2410	-0-	-690	9677	45	1	2365	2	Y	-0-					-0-
09	12703	X	3026	-0-	-9677	-0-	56	1	2970	2	Y	-0-					-0-
10	4929	X	2356	-0-	-2573	-0-	42	1	2314	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
05	21917	X	18930	-0-	-2987	-0-	353	1	18577	2	Y	-0-					-0-
06	20430	X	18437	-0-	-1993	-0-	327	1	18110	2	Y	-0-					-0-
07	20677	X	18310	-0-	-2367	-0-	335	1	17975	2	Y	-0-					-0-
08	20677	X	17537	-0-	-3140	-0-	331	1	17206	2	Y	-0-					-0-
09	19290	X	16727	-0-	-2563	-0-	308	1	16419	2	Y	-0-					-0-
10	19065	X	17810	-0-	-1255	-0-	316	1	17494	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 255899 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13253 - 13506

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 257975 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9744 - 9764

05	1767	N	1589	-0-	-178	-0-	30	1	1559	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1529	-0-	-181	-0-	27	1	1502	2	Y	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	29	1	1567	2	Y	-0-					-0-
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	29	1	1533	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1406	-0-	-124	-0-	26	1	1380	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1465	-0-	-116	-0-	26	1	1439	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 257976 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9562 - 9572

05	5146	X	4812	-0-	-334	-0-	90	1	4722	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4663	-0-	-287	-0-	83	1	4580	2	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4617	-0-	-498	-0-	85	1	4532	2	Y	-0-					-0-
08	5115	X	4840	-0-	-275	-0-	91	1	4749	2	Y	-0-					-0-
09	4860	X	4393	-0-	-467	-0-	81	1	4312	2	Y	-0-					-0-
10	4805	X	4454	-0-	-351	-0-	79	1	4375	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 259318 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.11000 - 13322

05	403	N	199	-0-	-204	-0-	4	1	195	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	154	-0-	-266	-0-	3	1	151	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	123	-0-	-156	-0-	2	1	121	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	107	-0-	-79	-0-	2	1	105	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	56	-0-	-94	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	35	-0-	-89	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 62 RRCID -> 259321 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10658 - 10677

05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	9	1	496	2	Y	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	13	1	738	2	Y	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	10	1	555	2	Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	10	1	545	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
*09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	10	1	507	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	558	N	540	-0-	-18	-0-	9	1	524	2	Y	6	7	1			2
							7	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 34ST RRCID -> 259373 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9881 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	82 201	1 9	4304	2	Y	183	172	1			43
06	4290	X	4240	-0-	-50	-0-	72 154	1 9	4014	2	Y	140	145	1			38
07	4433	X	4309	-0-	-124	-0-	76 167	1 9	4066	2	Y	152	140	1			50
08	4433	X	4274	-0-	-159	-0-	78 161	1 9	4035	2	Y	146	150	1			46
09	4290	X	3919	-0-	-371	-0-	72	1	3847	2	Y	-0-	46	1			-0-
*10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	71	1	3906	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259890 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 45ST RRCID -> 260417 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 15645 PERF. 12294 - 14562

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 260535 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8174 - 8218

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 33ST RRCID -> 262312 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473

05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	44	1	2339	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2034	-0-	-126	-0-	36	1	1998	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	39	1	2115	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	2115	-0-	-179	-0-	40	1	2075	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	2001	-0-	-39	-0-	37	1	1964	2	Y	-0-					-0-
*10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	36	1	2000	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 264313 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 267004 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9495 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2881	-0-	-157	-0-	54	1	2827	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2685	-0-	-255	-0-	48	1	2637	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2733	-0-	-305	-0-	50	1	2683	2	Y	-0-					-0-
08	2759	N	2738	-0-	-21	-0-	52	1	2686	2	Y	-0-					-0-
09	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	50	1	2686	2	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2849	-0-	-34	-0-	51	1	2798	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 27 RRCID -> 267005 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2307	-0-	-18	-0-	43	1	2264	2	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2134	-0-	-206	-0-	38	1	2096	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	1637	-0-	-719	-0-	30	1	1607	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2150	-0-	-82	-0-	41	1	2109	2	Y	-0-					-0-
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	40	1	2119	2	Y	-0-					-0-
*10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	39	1	2156	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 268909 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12573 PERF.10138 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	14	1	739	2	Y	32	30	1			8
							35	9									
06	750	N	736	-0-	-14	-0-	13	1	697	2	Y	24	25	1			7
							26	9									
07	775	N	752	-0-	-23	-0-	13	1	713	2	Y	24	23	1			8
							26	9									
08	775	N	723	-0-	-52	-0-	14	1	709	2	Y	-0-	8	1			-0-
09	750	N	672	-0-	-78	-0-	12	1	660	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	684	-0-	-60	-0-	12	1	672	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 269063 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 270146 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 8730 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	19	1	994	2	Y	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	13	1	740	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	296	-0-	-448	-0-	5	1	291	2	Y	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	20	1	1025	2	Y	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	16	1	869	2	Y	-0-					-0-
*10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	13	1	734	2	Y	-0-					-0-

WHITESANDS OPERATING, L.L.C. 919650
SHOEMAKE, E. C., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 011962 COMPL. DATE 07/06/1959 TOTAL DEPTH 10191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
BAXTER GIBSON SIEN WELL #: 1 RRCID -> 137097 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10292 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2294	2	76	9	N	69					155
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	182	1	621	2	N	93	168	1			80
							102	9									
07	930	N	884	-0-	-46	-0-	171	1	665	2	N	44					124
							48	9									
08	1860	N	971	-0-	-889	-0-	213	1	696	2	N	56					180
							62	9									
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	300	1	694	2	N	56	168	1			68
							62	9									
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					68

GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	47	1	167	2	Y	8					55
							9	9									
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	156	2	Y	8					63
							9	9									
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	135	2	Y	5					68
							6	9									
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	5					73
							6	9									
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	21	1	83	2	Y	4					77
							4	9									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					77

GIBSON/SIEN WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	691	1	2318	2	N	162					245
							178	9									
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	450	1	2524	2	N	153	179	1			219
							168	9									
07	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	377	1	2323	2	N	157	178	1			198
							173	9									
08	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	136	1	1786	2	N	105	142	1			161
							116	9									
09	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	768	1	2872	2	N	174					335
							191	9									
10	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					335

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	2021	-0-		-180	-0-	374	1	1591	2	N	51					99
								56	9									
06	1920	X	1645	-0-		-275	-0-	173	1	1427	2	N	41					140
								45	9									
07	1984	X	1370	-0-		-614	-0-	127	1	1198	2	N	41					181
								45	9									
08	2015	X	837	-0-		-1178	-0-	18	1	790	2	N	26	176	1			31
								29	9									
09	1950	X	1016	-0-		-934	-0-	168	1	818	2	N	27					58
								30	9									
10	2015	X	NO RPT	-0-		-2015	-0-					N	NO RPT					58

GRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 189390 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2073	-0-		-903	-0-	477	1	1587	2	Y	8					65
								9	9									
06	2100	X	342	-0-		-1758	-0-	51	1	278	2	Y	12					77
								13	9									
07	744	X	331	-0-		-413	-0-	45	1	276	2	Y	9					86
								10	9									
08	651	N	157	-0-		-494	-0-	11	1	142	2	Y	4					90
								4	9									
09	536	N	536	-0-		-0-	-0-	111	1	413	2	Y	11					101
								12	9									
10	341	N	NO RPT	-0-		-341	-0-					Y	NO RPT					101

GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GRANT WELL #: 2B RRCID -> 195215 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 14059 PERF.11750 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	-0-	-0-		-3503	-0-					N	-0-					38
06	1020	X	11	-0-		-1009	-0-	2	1	9	2	N	-0-					38
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					38
09	11	X	-0-	-0-		-11	-0-					N	-0-					38
10	11	X	NO RPT	-0-		-11	-0-					N	NO RPT					38

GRANT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216772 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRANT "A" WELL #: 7 RRCID -> 219630 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10434 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					33
06	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					33
07	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					33
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					33

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GRANT "A" WELL #: 10 RRCID -> 220144 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRANT "A" WELL #: 9 RRCID -> 224143 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	199	1	570	2	Y	10	180	1			30
							11	9									
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	78	1	348	2	Y	8					38
							9	9									
07	744	N	668	-0-	-76	-0-	112	1	539	2	Y	15					53
							17	9									
08	775	N	464	-0-	-311	-0-	49	1	412	2	Y	3					56
							3	9									
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	212	1	667	2	Y	34					90
							37	9									
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					90

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224982 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

DAVIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226387 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10846 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	40	1	170	2	Y	12					80
							13	9									
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	169	2	Y	12					92
							13	9									
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	18	1	172	2	Y	10					102
							11	9									
08	217	N	128	-0-	-89	-0-	3	1	119	2	Y	5					107
							6	9									
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	30	1	148	2	Y	10					117
							11	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					117

DAVIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226389 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9756 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GIBSON & SIEN "D" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231272 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GIBSON & SIEN WELL #: 5 RRCID -> 233418 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	214	1	829	2	N	49	166	1			115
							54	9									
06	1050	X	791	-0-	-259	-0-	93	1	659	2	N	35					150
							39	9									
07	1085	N	805	-0-	-280	-0-	86	1	678	2	N	37					187
							41	9									
08	1085	N	36	-0-	-1049	-0-	1	1	29	2	N	5	42	1			150
							6	9									
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	231	1	1014	2	N	112	187	1			75
							123	9									
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					75

GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13516	X	10402	-0-	-3114	-0-	2213	1	8064	2	N	114					152
							125	9									
06	10500	X	9570	-0-	-930	-0-	1285	1	8184	2	N	92	184	1			60
							101	9									
07	10044	X	9278	-0-	-766	-0-	1207	1	7983	2	N	80					140
							88	9									
08	10416	X	5411	-0-	-5005	-0-	285	1	5074	2	N	47	161	1			26
							52	9									
09	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	2024	1	8282	2	N	81					107
							89	9									
10	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					107

GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3111	-0-	-609	-0-	610	1	2466	2	N	32					116
							35	9									
06	3420	X	2900	-0-	-520	-0-	662	1	2173	2	N	59					175
							65	9									
07	3534	X	2771	-0-	-763	-0-	575	1	2151	2	N	41	156	1			60
							45	9									
08	3162	X	2699	-0-	-463	-0-	640	1	2025	2	N	31					91
							34	9									
09	3060	X	2598	-0-	-462	-0-	788	1	1779	2	N	28					119
							31	9									
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					119

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2) 59076 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA ALDRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 127818 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13612 - 13766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

MCCOOK, S. (5330) 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SHERWOOD, M. WELL #: 1 RRCID -> 174616 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 15125 PERF. 5290 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222852 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 3D RRCID -> 223746 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 280527 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 14470 PERF. 5973 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C. 803790
FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186037 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2908 - 2921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C. //CONT.// 803790
FEE SWD WELL #: 2 RRCID -> 191831 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5490 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
COOK, FAYE WELL #: 1 RRCID -> 176065 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 1640 - 2070

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 186304 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3318 - 3368

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, FAYE WELL #: 3 RRCID -> 245720 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3046 - 3160

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS) 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JOHNSON, C.G. WELL #: 1 RRCID -> 129983 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 14272 - 14506

*04	3960	X	3712	-0-	-248	-0-	109	1	3496	2	Y	97	97	0	2
							107	9							
*05	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	162	1	4861	2	Y	82	82	0	2
							90	9							
*06	3960	X	3868	-0-	-92	-0-	125	1	3669	2	Y	67	67	0	2
							74	9							
*07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	129	1	4091	2	Y	101	101	0	2
							111	9							
*08	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	118	1	3933	2	Y	125	124	0	3
							138	9							
09	3960	X	3887	-0-	-73	-0-	117	1	3645	2	Y	114	114	0	3
							125	9							
10	5084	X	3860	-0-	-1224	-0-	117	1	3622	2	Y	110	110	0	3
							121	9							

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 16262 PERF.14155 - 15298

*04	4710	X	3464	-0-	-1246	-0-	100	1	3202	2	Y	147	147	0			3
							162	9									
*05	4867	X	4316	-0-	-551	-0-	135	1	4052	2	Y	117	118	0			2
							129	9									
*06	4710	X	3729	-0-	-981	-0-	119	1	3482	2	Y	116	115	0			3
							128	9									
*07	4154	X	3381	-0-	-773	-0-	102	1	3232	2	Y	43	45	0			1
							47	9									
*08	4123	X	3307	-0-	-816	-0-	96	1	3211	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	4140	X	3324	-0-	-816	-0-	103	1	3221	2	Y	-0-					-0-
10	4278	X	3474	-0-	-804	-0-	109	1	3365	2	Y	-0-					-0-

A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143705 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14394 - 15289

*04	3210	X	2241	-0-	-969	-0-	67	1	2142	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
*05	3317	X	2727	-0-	-590	-0-	87	1	2615	2	Y	23	24	0			-0-
							25	9									
*06	3210	X	2217	-0-	-993	-0-	72	1	2120	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
*07	2728	X	2268	-0-	-460	-0-	68	1	2172	2	Y	25	26	0			-0-
							28	9									
*08	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	82	1	2737	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	1104	-0-	-1506	-0-	34	1	1070	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	34	1	1052	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

*04	5760	X	3223	-0-	-2537	-0-	95	1	3045	2	Y	75	75	0			1
							83	9									
*05	5952	X	4469	-0-	-1483	-0-	142	1	4255	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
*06	4800	X	4040	-0-	-760	-0-	132	1	3869	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
*07	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	156	1	4952	2	Y	-0-	1	0			-0-
*08	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	167	1	5593	2	Y	-0-					-0-
09	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	165	1	5148	2	Y	-0-					-0-
10	5270	X	5040	-0-	-230	-0-	158	1	4882	2	Y	-0-					-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7350	X	6035	-0-	-1315	-0-	179	1	5737	2	Y	108	108	0			2
							119	9									
*05	7595	X	7121	-0-	-474	-0-	226	1	6794	2	Y	92	92	0			2
							101	9									
*06	7140	X	6208	-0-	-932	-0-	201	1	5913	2	Y	85	84	0			3
							94	9									
*07	7378	X	6214	-0-	-1164	-0-	184	1	5862	2	Y	153	153	0			3
							168	9									
*08	6789	X	6724	-0-	-65	-0-	189	1	6326	2	Y	190	189	0			4
							209	9									
09	6840	X	6620	-0-	-220	-0-	200	1	6222	2	Y	180	179	0			5
							198	9									
*10	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	219	1	6787	2	Y	171	171	0			5
							188	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13860 - 15519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
05	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	1220	1	11792	3	N	80					137
							88	9									
06	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	868	1	11302	3	N	75	179	1			33
							83	9									
07	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	705	1	8801	3	N	72					105
							79	9									
08	13113	X	8245	-0-	-4868	-0-	618	1	7566	3	N	55					160
							61	9									
09	12690	X	7299	-0-	-5391	-0-	564	1	6677	3	N	53					213
							58	9									
10	13113	X	8308	-0-	-4805	-0-	589	1	7625	3	N	85	185	1			113
							94	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	162	-0-	-210	-0-	13	1	119	3	N	27					107
							30	9									
06	360	X	186	-0-	-174	-0-	7	1	93	3	N	78					185
							86	9									
07	372	X	288	-0-	-84	-0-	10	1	115	3	N	148	183	1			150
							163	9									
08	186	X	122	-0-	-64	-0-	1	3	121	9	N	110					260
09	292	X	292	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	N	75	184	1			151
							83	9									
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	N	109	180	1			80
							120	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	982	1	9494	3	Y	72	76	1			143
							79	9									
06	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	697	1	9074	3	Y	171	156	1			158
							188	9									
07	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	757	1	9454	3	Y	147	141	1			164
							162	9									
08	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	707	1	8657	3	Y	146	205	1			105
							161	9									
09	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	673	1	7970	3	Y	166	139	1			132
							183	9									
10	10540	X	9469	-0-	-1071	-0-	668	1	8649	3	Y	138	129	1			141
							152	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 75 RRCID -> 211504 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15816 - 17174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	160	1	1546	3	Y	68	82	1			152
							75	9									
06	18901	X	18901	-0-	-0-	-0-	1333	1	17360	3	Y	189	172	1			169
							208	9									
07	23424	X	23424	-0-	-0-	-0-	1719	1	21464	3	Y	219	182	1			206
							241	9									
08	23627	X	23627	-0-	-0-	-0-	1764	1	21592	3	Y	246	303	1			149
							271	9									
09	21543	X	21543	-0-	-0-	-0-	1657	1	19625	3	Y	237	202	1			184
							261	9									
10	23436	X	22242	-0-	-1194	-0-	1574	1	20374	3	Y	267	221	1			230
							294	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 77 RRCID -> 215490 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 17373 PERF.16230 - 16340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23622	X	23622	-0-	-0-	-0-	2211	1	21370	3	Y	37	23	1			43
							41	9									
06	22472	X	22472	-0-	-0-	-0-	1599	1	20838	3	Y	32	37	1			38
							35	9									
07	22985	X	22985	-0-	-0-	-0-	1701	1	21227	3	Y	52	41	1			49
							57	9									
08	23622	X	22929	-0-	-693	-0-	1730	1	21177	3	Y	20	45	1			24
							22	9									
09	22860	X	22085	-0-	-775	-0-	1717	1	20336	3	Y	29	27	1			26
							32	9									
10	23622	X	22544	-0-	-1078	-0-	1614	1	20894	3	Y	33	28	1			31
							36	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 79 RRCID -> 224688 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16080 - 16190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	427	-0-	-2673	594	40	1	387	3	Y	-0-					-0-
06	1161	N	567	-0-	-594	-0-	40	1	527	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	152	-0-	-313	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	35	1	412	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	34	1	402	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 78 RRCID -> 226859 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14680 - 15212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 238098 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 17406 PERF.16380 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3487	-0-	-326	-0-	325	1	3145	3	N	15					115
							17	9									
06	3570	X	3288	-0-	-282	-0-	234	1	3048	3	N	5					120
							6	9									
07	3596	X	3287	-0-	-309	-0-	243	1	3035	3	N	8					128
							9	9									
08	3534	X	3326	-0-	-208	-0-	250	1	3066	3	N	9					137
							10	9									
09	3360	X	3196	-0-	-164	-0-	248	1	2939	3	N	8					145
							9	9									
10	3472	X	3295	-0-	-177	-0-	236	1	3048	3	N	10					155
							11	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 182218 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16308 PERF.15798 - 15909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	232	1	1310	2	N	45	189	1			24
							50	9									
06	1650	N	1419	-0-	-231	-0-	216	1	1197	2	N	5					29
							6	9									
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	227	1	1304	2	N	-0-					29
08	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	167	1	1313	2	N	19					48
							21	9									
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	207	1	1282	2	N	52					100
							57	9									
10	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	188	1	1279	2	N	7					107
							8	9									

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 3 RRCID -> 186049 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 16770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	567	1	3208	2	Y	6	1	1			103
							7	9									
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	540	1	2995	2	Y	3	9	1			97
							3	9									
07	2914	X	1666	-0-	-1248	-0-	247	1	1417	2	Y	2					99
							2	9									
08	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	943	1	7416	2	Y	6					105
							7	9									
*09	2820	X	183	-0-	-2637	-0-	25	1	155	2	Y	3	9	1			99
							3	9									
*10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	633	1	4311	2	Y	-0-					99

JOHNSON, F. I. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197101 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15345 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	68	1	387	2	N	10	1	1			67
							11	9									
06	750	N	491	-0-	-259	-0-	74	1	409	2	N	7	18	1			56
							8	9									
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	107	1	615	2	N	6					62
							7	9									
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	86	1	673	2	N	11					73
							12	9									
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	315	1	1949	2	N	84	18	8			139
							92	9									
*10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	155	1	1057	2	N	32					171
							35	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 199672 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	711	-0-	-250	-0-	107	1	604	2	Y	-0-					37
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	179	1	994	2	Y	-0-					37
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	121	1	694	2	Y	-0-					37
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	89	1	699	2	Y	-0-					37
09	1020	N	572	-0-	-448	-0-	80	1	492	2	Y	-0-					37
*10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	109	1	743	2	Y	1					38
							1	9									

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 5 RRCID -> 202003 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 17137 PERF.14696 - 16580

05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	235	1	1329	2	N	36	183	1			141
							40	9									
06	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	182	1	1011	2	N	14	11	8			144
							15	9									
07	2046	N	1243	-0-	-803	-0-	181	1	1040	2	N	20					164
							22	9									
08	1612	N	1176	-0-	-436	-0-	132	1	1036	2	N	7					171
							8	9									
*09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	170	1	1051	2	N	6	11	1			166
							7	9									
10	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	135	1	916	2	N	3					169
							3	9									

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 6 RRCID -> 207564 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772

05	4185	X	3650	-0-	-535	-0-	548	1	3102	2	N	-0-	1	1			5
06	4050	X	3571	-0-	-479	-0-	519	1	2880	2	N	156	147	1			14
							172	9									
07	4185	X	3392	-0-	-793	-0-	502	1	2880	2	N	9					23
							10	9									
08	4185	X	3385	-0-	-800	-0-	381	1	2995	2	N	8					31
							9	9									
09	4050	X	3168	-0-	-882	-0-	441	1	2724	2	N	3					34
							3	9									
*10	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	481	1	3275	2	N	31					65
							34	9									

VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 17540 PERF.17264 - 17428

05	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
06	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
07	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
08	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
09	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
*10	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	2			N	-0-					-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100) 59585 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 9 RRCID -> 113018 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6694 - 7180

05	868	N	526	-0-	-342	-0-	48	1	478	3	N	-0-					-0-
06	750	N	346	-0-	-404	-0-	29	1	317	3	N	-0-					-0-
07	465	N	366	-0-	-99	-0-	29	1	337	3	N	-0-					-0-
08	527	N	356	-0-	-171	-0-	31	1	325	3	N	-0-					-0-
09	360	N	82	-0-	-278	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100) //CONT.// 59585 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 10 RRCID -> 135146 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 3802 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN (WILCOX W-18) 59725 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-MCLEAN '121' WELL #: 1 RRCID -> 204190 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13256 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 2 RRCID -> 212938 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13081 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	8053	-0-	-2270	-0-	8053	2			N	-0-					84
06	9990	X	7629	-0-	-2361	-0-	7629	2			N	-0-					84
07	9703	X	6444	-0-	-3259	-0-	6444	2			N	-0-					84
08	9703	X	6217	-0-	-3486	-0-	6217	2			N	-0-					84
09	9390	X	3544	-0-	-5846	-0-	3544	2			N	-0-					84
*10	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	10116	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					58
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					58
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					58
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					58
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					58
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010

MCLEAN, WEST (WX H-3) 59731 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: 1 RRCID -> 212230 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10478 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMANUS (5900) 59773 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 159113 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5842 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/26/2018 - P/A 12/26/18

MCMORAN (VICKSBURG 8200) 59818 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 177134 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7884 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	294	3	N	-0-			27
*04	360	N	346	-0-	-14	-0-	44	1	302	3	N	-0-			27
*05	434	N	222	-0-	-212	-0-	29	1	193	3	N	-0-			27
*06	300	N	222	-0-	-78	-0-	29	1	193	3	N	-0-			27
*07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	67	1	412	3	N	-0-			27
*08	217	N	190	-0-	-27	-0-	28	1	162	3	N	-0-			27
*09	420	N	128	-0-	-292	-0-	18	1	110	3	N	-0-			27
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	57	1	389	3	N	-0-			27

MCMORAN (VICKSBURG 9270) 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARRERA, PEDRO WELL #: 1 RRCID -> 046487 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9272 - 9645

05	434	N	407	-0-	-27	-0-	54	1	353	3	N	-0-			30
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	59	1	364	3	N	12			42
							13	9							
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	63	1	372	3	N	1			43
							1	9							
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	53	1	317	3	N	17			60
							19	9							
09	450	N	350	-0-	-100	-0-	43	1	301	3	N	5			65
							6	9							
*10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	62	1	511	3	N	-0-			65

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177387 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9245 - 9265

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HINOJOSA, F.G. WELL #: 3 RRCID -> 204189 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 9092 - 9102

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BARRERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232990 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 14851 PERF. 9271 - 9332

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
*10	186	X	186	-0-	-0-	-0-	20	1	164	3	N	2			47
							2	9							

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248041 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251122 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 235414 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	228	-0-	-1136	-0-	15 25	1 9	188	2	N	23	12	1			205
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	21	151	1			75
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1 12	1 9	5	2	N	11	51	1			35
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	17					52
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					52
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	13	1			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
05	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	328 22	1 9	4040	2	N	20	5	1			154
06	3300	X	3187	-0-	-113	-0-	291 13	1 9	2883	2	N	12	2	1			164
07	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	385 47	1 9	3505	2	N	43	19	1			188
08	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	353 53	1 9	3298	2	N	48					236
*09	3300	X	2738	-0-	-562	-0-	286 18	1 9	2434	2	N	16					252
10	3410	X	3404	-0-	-6	-0-	299 41	1 9	3064	2	N	37	15	1			274

BARRERA WELL #: 5 RRCID -> 238514 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	17 46	1 9	215	2	N	42	27	1			95
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20 50	1 9	201	2	N	45	14	1			126
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	22 26	1 9	202	2	N	24	110	1			40
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	20 62	1 9	187	2	N	56					96
*09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21 95	1 9	177	2	N	86					182
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	19 1	1 9	198	2	N	1	88	1			95

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BARRERA WELL #: 6 RRCID -> 241053 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	223	1	2737	2	N	13	4	1			86
							14	9									
06	2460	X	2328	-0-	-132	-0-	212	1	2101	2	N	14	2	1			98
							15	9									
07	2542	X	2069	-0-	-473	-0-	205	1	1862	2	N	2	17	1			83
							2	9									
08	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	252	1	2351	2	N	8					91
							9	9									
*09	2460	X	1830	-0-	-630	-0-	192	1	1630	2	N	7					98
							8	9									
*10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	213	1	2182	2	N	10	1	1			107
							11	9									

BARRERA WELL #: 7 RRCID -> 241691 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9276 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	329	1	4050	2	N	55	26	1			122
							61	9									
06	4110	X	3955	-0-	-155	-0-	356	1	3526	2	N	66	13	1			175
							73	9									
07	4402	X	4052	-0-	-350	-0-	397	1	3618	2	N	34	104	1			105
							37	9									
08	4433	X	2654	-0-	-1779	-0-	255	1	2382	2	N	15					120
							17	9									
*09	4290	X	1866	-0-	-2424	-0-	196	1	1663	2	N	6					126
							7	9									
10	4433	X	3492	-0-	-941	-0-	308	1	3161	2	N	21	5	1			142
							23	9									

BARRERA WELL #: 9 RRCID -> 242010 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	10	1	118	2	N	28	138	1			74
							31	9									
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	11	1	107	2	N	24	7	1			91
							26	9									
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	13	1	119	2	N	12	59	1			44
							13	9									
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	N	30					74
							33	9									
*09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	109	2	N	50					124
							55	9									
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	N	95	49	1			170
							105	9									

BARRERA WELL #: 10 RRCID -> 242852 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8943 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	147	1	1806	2	N	39	171	1			12
							43	9									
06	1950	N	1857	-0-	-93	-0-	170	1	1680	2	N	6					18
							7	9									
07	1984	N	1884	-0-	-100	-0-	186	1	1689	2	N	8					26
							9	9									
08	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	179	1	1667	2	N	14					40
							15	9									
*09	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	181	1	1536	2	N	8					48
							9	9									
10	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	160	1	1645	2	N	12					60
							13	9									

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BARRERA WELL #: 8 RRCID -> 247588 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	488	1	6006	2	N	77	184	1			53
							85	9									
06	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	447	1	4421	2	N	52	1	1			104
							57	9									
07	4185	X	4056	-0-	-129	-0-	397	1	3617	2	N	38	9	1			133
							42	9									
08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	509	1	4754	2	N	53					186
							58	9									
*09	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	639	1	5432	2	N	65					251
							72	9									
*10	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	594	1	6094	2	N	31	187	1			95
							34	9									

MCMORAN (8960) 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA, F.G. WELL #: 1 RRCID -> 076250 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8923 - 9104

05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	67	1	282	3	Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	79	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	75	1	240	3	Y	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	84	1	230	3	Y	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	59	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		22	-0-	22	22	6	1	16	3	Y	-0-					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077953 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8831 - 9088

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078616 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 9271 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088169 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080

05	DLQ G-10		6027	-0-	6027	11818	785	1	5194	3	Y	44					112
							48	9									
06	17310	X	5492	-0-	-11818	-0-	755	1	4731	3	Y	5	6	1			111
							6	9									
07	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	804	1	4750	3	Y	19	6	1			124
							21	9									
08	6014	X	5710	-0-	-304	-0-	817	1	4824	3	Y	63					187
							69	9									
09	5820	X	5423	-0-	-397	-0-	677	1	4727	3	Y	17	6	1			198
							19	9									
10	6014	X	5396	-0-	-618	-0-	584	1	4782	3	Y	27	189	1			36
							30	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122205 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1882	N	827	-0-	-1055	-0-	108	1 9	710	3	Y	8					88
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	126	1 9	791	3	Y	8	1	1			95
07	1085	N	913	-0-	-172	-0-	133	1 9	779	3	Y	1	1	1			95
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	124	1 9	731	3	Y	7					102
09	930	N	920	-0-	-10	-0-	114	1 9	796	3	Y	9	1	1			110
10	DLQ G-10		962	-0-	962	962	105	1 9	856	3	Y	1					111

HINOJOSA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 157093 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499

05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	94	1	342	3	Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	62	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	108	1	298	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	23	1	61	3	Y	-0-					-0-
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	87	1	233	3	Y	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1 RRCID -> 159395 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163659 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682

05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166447 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					32

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170352 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183894 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8914 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	480	1	3181	3	N	3					3
							3	9									
06	3240	X	3141	-0-	-99	-0-	432	1	2707	3	N	2	4	1			1
							2	9									
07	4123	X	3443	-0-	-680	-0-	498	1	2942	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
08	4123	X	3553	-0-	-570	-0-	515	1	3036	3	N	2					2
							2	9									
09	3990	X	3530	-0-	-460	-0-	442	1	3087	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
10	3658	X	2988	-0-	-670	-0-	325	1	2661	3	N	2					2
							2	9									

HINOJOSA, F. G. WELL #: 2 RRCID -> 199118 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	38	1	159	3	N	1	161	1			18
							1	9									
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	55	1	204	3	N	-0-					18
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	63	1	198	3	N	-0-					18
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	62	1	171	3	N	-0-					18
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	48	1	130	3	N	-0-					18
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	33	1	90	3	N	-0-					18

HINOJOSA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 199974 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8576 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	226	1	952	3	N	44	192	1			48
							48	9									
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	234	1	857	3	N	41	1	1			88
							45	9									
07	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	274	1	869	3	N	40	1	1			127
							44	9									
08	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	302	1	831	3	N	42					169
							46	9									
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	301	1	820	3	N	27	1	1			195
							30	9									
*10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	309	1	827	3	N	43	192	1			46
							47	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	176	1	740	3	N	94					293
							103	9									
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	193	1	704	3	N	78	181	1			190
							86	9									
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	233	1	737	3	N	78	193	1			75
							86	9									
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	260	1	715	3	N	84					159
							92	9									
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	277	1	755	3	N	58	1	1			216
							64	9									
*10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	441	1	1181	3	N	99	189	1			126
							109	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA, F.G. WELL #: 4 RRCID -> 205321 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	70 13	1 9	293	3	N	12					214
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	304 21	1 9	1114	3	N	19	6	1			227
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	395 13	1 9	1253	3	N	12	9	1			230
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	411 15	1 9	1132	3	N	14					244
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	439 3	1 9	1195	3	N	3	12	1			235
*10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	470 9	1 9	1261	3	N	8					243

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205334 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					72
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

HINOJOSA "A" WELL #: 2 RRCID -> 205335 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822

05	4309	X	3625	-0-	-684	-0-	607 461	1 9	2557	3	N	419	360	1			671
06	4110	X	4001	-0-	-109	-0-	763 442	1 9	2796	3	N	402	539	1			534
07	4216	X	4162	-0-	-54	-0-	885 472	1 9	2805	3	N	429	344	1			619
08	4216	X	3351	-0-	-865	-0-	794 370	1 9	2187	3	N	336	359	1			596
09	4080	X	3976	-0-	-104	-0-	970 364	1 9	2642	3	N	331	541	1			386
10	4154	X	3610	-0-	-544	-0-	895 314	1 9	2401	3	N	285	191	1			480

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205336 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206978 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686

05	2883	X	2748	-0-	-135	-0-	353 63	1 9	2332	3	N	57					218
06	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	355 64	1 9	2220	3	N	58	191	1			85
07	2511	X	2501	-0-	-10	-0-	353 62	1 9	2086	3	N	56	3	1			138
08	2759	X	2501	-0-	-258	-0-	349 85	1 9	2067	3	N	77					215
09	2670	X	2279	-0-	-391	-0-	275 79	1 9	1925	3	N	72	194	1			93
10	2759	X	2202	-0-	-557	-0-	235 46	1 9	1921	3	N	42					135

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 208315 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	320	-0-	320	320	87	1	233	3	N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209099 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060

05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	253 19	1 9	1677	3	N	17					167
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	219 12	1 9	1366	3	N	11	2	1			176
07	2046	N	1592	-0-	-454	-0-	229 10	1 9	1353	3	N	9	2	1			183
08	1953	N	1487	-0-	-466	-0-	214 9	1 9	1264	3	N	8					191
09	1590	N	1430	-0-	-160	-0-	178 8	1 9	1244	3	N	7	1	1			197
10	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	162 7	1 9	1325	3	N	6					203

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209119 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318

05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	149 3	1 9	630	3	N	3					53
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	196 7	1 9	718	3	N	6	1	1			58
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	242 15	1 9	768	3	N	14	1	1			71
08	775	N	616	-0-	-159	-0-	162 9	1 9	445	3	N	8					79
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	302 2	1 9	821	3	N	2	1	1			80
*10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	293 4	1 9	785	3	N	4					84

HINOJOSA "A" WELL #: 4 RRCID -> 210504 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820

05	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	525 66	1 9	2214	3	N	60					194
06	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	569 37	1 9	2086	3	N	34	3	1			225
07	3038	N	2524	-0-	-514	-0-	600 22	1 9	1902	3	N	20	184	1			61
08	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	772 66	1 9	2130	3	N	60					121
09	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	770 45	1 9	2099	3	N	41	3	1			159
*10	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	726 51	1 9	1946	3	N	46					205

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA, F. G. WELL #: 3 RRCID -> 212259 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	63	1	264	3	N	3	28	1			122
							3	9									
06	390	N	332	-0-	-58	-0-	71	1	261	3	N	-0-					122
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	89	1	282	3	N	-0-					122
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	97	1	269	3	N	-0-					122
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	88	1	238	3	N	-0-					122
*10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	130	1	347	3	N	5					127
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	1941	-0-	-539	-0-	252	1	1665	3	N	22					104
							24	9									
06	2310	X	1879	-0-	-431	-0-	254	1	1589	3	N	33	12	1			125
							36	9									
07	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	419	1	2473	3	N	47	14	1			158
							52	9									
08	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	320	1	1892	3	N	46					204
							51	9									
09	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	289	1	2016	3	N	8	15	1			197
							9	9									
10	2945	X	1999	-0-	-946	-0-	212	1	1740	3	N	43	190	1			50
							47	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216271 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	162	1	1074	3	N	39					105
							43	9									
06	1200	N	558	-0-	-642	-0-	72	1	452	3	N	31	13	1			123
							34	9									
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	211	1	1245	3	N	20	13	1			130
							22	9									
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					130
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	7	1			123
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					123

BARRERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218518 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GARZA ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218814 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3476	-0-	-1112	-0-	449	1	2977	3	N	45					167
							50	9									
06	4110	X	2932	-0-	-1178	-0-	398	1	2494	3	N	36					203
							40	9									
07	3968	X	3285	-0-	-683	-0-	470	1	2775	3	N	36	184	1			55
							40	9									
08	3534	X	3195	-0-	-339	-0-	457	1	2699	3	N	35					90
							39	9									
09	3420	X	3010	-0-	-410	-0-	372	1	2591	3	N	43					133
							47	9									
10	3472	X	3072	-0-	-400	-0-	329	1	2695	3	N	44					177
							48	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 219414 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 5 RRCID -> 219752 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9770 - 9818

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221288 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362

05	3255	X	2414	-0-	-841	-0-	315	1	2084	3	N	14					83
							15	9									
06	2940	X	2223	-0-	-717	-0-	304	1	1896	3	N	21	3	1			101
							23	9									
07	2883	X	2315	-0-	-568	-0-	331	1	1954	3	N	27	3	1			125
							30	9									
08	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	375	1	2216	3	N	15					140
							17	9									
09	2340	X	2312	-0-	-28	-0-	286	1	1997	3	N	26	3	1			163
							29	9									
10	2418	X	2318	-0-	-100	-0-	251	1	2054	3	N	12					175
							13	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222935 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224426 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	4032	-0-	-215	-0-	510	1	3377	3	N	132	190	1			126
							145	9									
06	3780	X	3728	-0-	-52	-0-	487	1	3047	3	N	176	190	1			112
							194	9									
07	4154	X	3924	-0-	-230	-0-	537	1	3174	3	N	194	194	1			112
							213	9									
08	4154	X	3824	-0-	-330	-0-	538	1	3179	3	N	97					209
							107	9									
09	4020	X	3507	-0-	-513	-0-	428	1	2987	3	N	84	194	1			99
							92	9									
10	4030	X	3565	-0-	-465	-0-	374	1	3057	3	N	122					221
							134	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225132 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GARZA ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225616 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 6 RRCID -> 225748 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 8 RRCID -> 225795 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450

05	1333	N	626	-0-	-707	-0-	116	1	491	3	N	17					35
							19	9									
06	1140	N	969	-0-	-171	-0-	207	1	756	3	N	5					40
							6	9									
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	242	1	766	3	N	3					43
							3	9									
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	243	1	670	3	N	5					48
							6	9									
09	960	N	813	-0-	-147	-0-	218	1	591	3	N	4					52
							4	9									
10	1023	N	637	-0-	-386	-0-	173	1	464	3	N	-0-					52

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226792 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10248 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	5568	-0-		-1779		-0-	722	1	4780	3	N	60					240
									66	9									
06	6420	X	6078	-0-		-342		-0-	830	1	5195	3	N	48	211	1			77
									53	9									
07	6944	X	6216	-0-		-728		-0-	892	1	5271	3	N	48	23	1			102
									53	9									
08	6944	X	6192	-0-		-752		-0-	890	1	5254	3	N	44					146
									48	9									
09	6720	X	5954	-0-		-766		-0-	742	1	5183	3	N	26	24	1			148
									29	9									
*10	6796	X	6796	-0-		-0-		-0-	733	1	6004	3	N	54					202
									59	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 7 RRCID -> 226973 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1782	-0-		-264		-0-	325	1	1368	3	N	81					199
									89	9									
06	1789	N	1789	-0-		-0-		-0-	368	1	1346	3	N	68	191	1			76
									75	9									
07	2108	N	1804	-0-		-304		-0-	417	1	1321	3	N	60	2	1			134
									66	9									
08	1953	N	1953	-0-		-0-		-0-	501	1	1382	3	N	64					198
									70	9									
09	2511	N	2511	-0-		-0-		-0-	654	1	1783	3	N	67	190	1			75
									74	9									
*10	2380	N	2380	-0-		-0-		-0-	623	1	1671	3	N	78					153
									86	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227518 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					8

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1783	-0-		-77		-0-	232	1	1531	3	N	18					217
									20	9									
06	1680	N	1580	-0-		-100		-0-	216	1	1350	3	N	13	189	1			41
									14	9									
07	2108	N	1538	-0-		-570		-0-	221	1	1302	3	N	14	2	1			53
									15	9									
08	1798	N	889	-0-		-909		-0-	127	1	750	3	N	11					64
									12	9									
09	1671	N	1671	-0-		-0-		-0-	208	1	1450	3	N	12	1	1			75
									13	9									
*10	2106	N	2106	-0-		-0-		-0-	226	1	1844	3	N	33					108
									36	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228698 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	893	1	5909	3	N	149	182	1			108
							164	9									
06	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	778	1	4873	3	N	140	195	1			53
							154	9									
07	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	941	1	5561	3	N	120	16	1			157
							132	9									
08	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	1107	1	6549	3	N	150	177	1			130
							165	9									
09	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	973	1	6793	3	N	197	197	1			130
							217	9									
*10	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	852	1	6968	3	N	118	178	1			70
							130	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229757 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716

05	1674	N	877	-0-	-797	-0-	112	1	737	3	N	25					126
							28	9									
06	990	N	936	-0-	-54	-0-	128	1	802	3	N	5	9	1			122
							6	9									
07	1302	N	545	-0-	-757	-0-	77	1	451	3	N	15	9	1			128
							17	9									
08	868	N	289	-0-	-579	-0-	39	1	227	3	N	21					149
							23	9									
09	930	N	526	-0-	-404	-0-	65	1	449	3	N	11	7	1			153
							12	9									
10	558	N	28	-0-	-530	-0-	3	1	25	3	N	-0-					153

OLIVAREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230872 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706

05	1302	N	849	-0-	-453	-0-	112	1	736	3	N	1					175
							1	9									
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	216	1	1354	3	N	1	1	1			175
							1	9									
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	218	1	1292	3	N	1	1	1			175
							1	9									
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	201	1	1181	3	N	1					176
							1	9									
09	1560	N	1342	-0-	-218	-0-	169	1	1173	3	N	-0-	2	1			174
10	1519	N	1049	-0-	-470	-0-	114	1	934	3	N	1					175
							1	9									

GARZA ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231224 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788

05	651	N	91	-0-	-560	-0-	11	1	77	3	N	3					93
							3	9									
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	68	1	429	3	N	17					110
							19	9									
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	71	1	423	3	N	2					112
							2	9									
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	67	1	394	3	N	11					123
							12	9									
09	510	N	176	-0-	-334	-0-	22	1	154	3	N	-0-					123
*10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	87	1	714	3	N	9					132
							10	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HINOJOSA ET AL WELL #: 11 RRCID -> 233173 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235715 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237136 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 10220 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	20	1	115	3	N	-0-					13
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					13
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					13
10	124	N	43	-0-	-81	-0-	5	1	38	3	N	-0-					13

HINOJOSA,F G WELL #: 6 RRCID -> 237393 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238415 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					93
06	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

BARRERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241849 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242559 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 242754 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 242937 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044

05	14B2	EXT	174	-0-	174	48331	23	1	151	3	N	-0-					30
06	14B2	EXT	164	-0-	164	48495	22	1	139	3	N	3					33
							3	9									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48495					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48495					N	-0-					33
09	14B2	EXT	322	-0-	322	48817	37	1	264	3	N	19					52
							21	9									
*10	48817	X	-0-	-0-	-48817	-0-					N	-0-					52

GARZA ET AL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243313 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076

05	2945	X	1366	-0-	-1579	-0-	177	1	1172	3	N	15					61
							17	9									
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	361	1	2262	3	N	22	10	1			73
							24	9									
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	456	1	2696	3	N	32	11	1			94
							35	9									
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	300	1	1771	3	N	29					123
							32	9									
09	2640	N	1522	-0-	-1118	-0-	190	1	1326	3	N	5	10	1			118
							6	9									
10	3038	X	2150	-0-	-888	-0-	232	1	1900	3	N	16					134
							18	9									

GARZA ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244693 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326

05	992	N	873	-0-	-119	-0-	114	1	758	3	N	1					138
							1	9									
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	115	1	721	3	N	9	1	1			146
							10	9									
07	992	N	698	-0-	-294	-0-	97	1	572	3	N	26	1	1			171
							29	9									
08	868	N	839	-0-	-29	-0-	120	1	705	3	N	13					184
							14	9									
09	840	N	633	-0-	-207	-0-	79	1	554	3	N	-0-	1	1			183
*10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	82	1	669	3	N	-0-					183

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245180 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 245505 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARRERA UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248548 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236

05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	260	1	1722	3	N	12					33
							13	9									
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	246	1	1540	3	N	10	14	1			29
							11	9									
07	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	240	1	1412	3	N	10	14	1			25
							11	9									
08	1984	N	1752	-0-	-232	-0-	253	1	1489	3	N	9					34
							10	9									
09	1800	N	1796	-0-	-4	-0-	225	1	1568	3	N	3	14	1			23
							3	9									
10	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	171	1	1397	3	N	7					30
							8	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 248716 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249187 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024

05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					32
06	1020	X	102	-0-	-918	-0-	13	1	81	3	N	7	1	1			38
							8	9									
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	1	1			37
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					37
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					37
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					37

HINOJOSA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 251040 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532

05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	183	1	773	3	N	3					93
							3	9									
06	750	N	678	-0-	-72	-0-	145	1	530	3	N	3	2	1			94
							3	9									
07	961	N	126	-0-	-835	-0-	30	1	96	3	N	-0-	1	1			93
08	961	N	146	-0-	-815	-0-	39	1	105	3	N	2					95
							2	9									
09	690	N	102	-0-	-588	-0-	28	1	74	3	N	-0-	3	1			92
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	38	1	102	3	N	-0-					92

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251121 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252661 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252784 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

MO																	
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253219 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	919	-0-	-166	-0-	174	1	736	3	N	8					130
							9	9									
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	227	1	832	3	N	6	10	1			126
							7	9									
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	265	1	841	3	N	8	10	1			124
							9	9									
08	930	N	832	-0-	-98	-0-	220	1	604	3	N	7					131
							8	9									
09	1050	N	848	-0-	-202	-0-	227	1	619	3	N	2	10	1			123
							2	9									
10	1085	N	716	-0-	-369	-0-	193	1	516	3	N	6					129
							7	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 236579 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646

MO																	
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233906 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9770 - 10410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					55
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					55
07	527	N	466	-0-	-61	-0-	350	2	116	9	N	105					160
08	527	N	53	-0-	-474	-0-	53	2			N	-0-					160
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	342	2	3	9	N	3					163
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					163

MCMURREY (QUEEN CITY) 59865 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES WELL #: 7 RRCID -> 119196 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2612 - 2622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MELINDA MAG (AUSTIN) 60336 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HABENERO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171569 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11238 - 15591

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
B.F.M.T. WELL #: 1 RRCID -> 165929 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 0 - 13590

05	1177 N	1177	-0-	-0-	B	-0-	1177	2		N	-0-					-0-
06	807 N	807	-0-	-0-	B	-0-	807	2		N	-0-					-0-
07	1296 N	1296	-0-	-0-	B	-0-	1296	2		N	-0-					-0-
*08	1178 N	1178	-0-	-0-	B	-0-	1178	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	1266 N	1266	-0-	-0-	B	-0-	1266	2		N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FASKEN STATE WELL #: 22D RRCID -> 281875 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8783 - 8784

05	520 N	520	-0-	-0-	B	-0-	5	1	515 2	N	-0-					-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	1	1	132 2	N	-0-					-0-
07	310 N	190	-0-	-120	B	-0-	2	1	188 2	N	-0-					-0-
08	310 N	151	-0-	-159	B	-0-	2	1	149 2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	2	1	192 2	N	-0-					-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) 60336 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 25H RRCID -> 278696 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9240 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	8366	-0-	-1306	-0-	244	1	8118	3	N	4					36
							4	9									
06	8880	X	8465	-0-	-415	-0-	217	1	8248	3	N	-0-					36
07	9176	X	8321	-0-	-855	-0-	171	1	8147	3	N	3					39
							3	9									
08	9176	X	8165	-0-	-1011	-0-	202	1	7963	3	N	-0-					39
09	8460	X	7859	-0-	-601	-0-	180	1	7679	3	N	-0-					39
10	8742	X	7526	-0-	-1216	-0-	187	1	7337	3	N	2	2	8			39
							2	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
DE BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 C RRCID -> 064334 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 10188 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCEDES (1-A) 60538 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 C RRCID -> 011988 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-D) 60538 112 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 M RRCID -> 012000 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 6732 - 7030

05	4588	X	3640	-0-	-948	-0-	339	1	3234	2	Y	61	161	1			10
							67	9									
06	4440	X	4098	-0-	-342	-0-	367	1	3684	2	Y	43					53
							47	9									
07	4495	X	3674	-0-	-821	-0-	353	1	3221	2	Y	91					144
							100	9									
08	4495	X	3866	-0-	-629	-0-	370	1	3444	2	Y	47	168	1			23
							52	9									
09	4350	X	4213	-0-	-137	-0-	363	1	3769	2	Y	74					97
							81	9									
10	DLQ G-10		4266	-0-	4266	4266	373	1	3819	2	Y	67					164
							74	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-E) 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 253846 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7130 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18960	X	18960	-0-	-0-	-0-	5368 317	1 9	13275	2	N	288	350	1			278
06	17160	X	16236	-0-	-924	-0-	5410 240	1 9	10586	2	N	218	174	1			322
07	20039	X	20039	-0-	-0-	-0-	7039 267	1 9	12733	2	N	243	174	1			391
08	19658	X	19658	-0-	-0-	-0-	7185 266	1 9	12207	2	N	242	351	1			282
*09	20745	X	20745	-0-	-0-	-0-	8064 288	1 9	12393	2	N	262	171	1			373
10	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					N	NO RPT					373

CRAIN & GRIFFITH B WELL #: 2 RRCID -> 258009 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7255 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13175	X	7190	-0-	-5985	-0-	1896 132	1 9	5162	2	N	120	192	1			22
06	12750	X	7353	-0-	-5397	-0-	2486 111	1 9	4756	2	N	101					123
07	12338	X	7045	-0-	-5293	-0-	2473 98	1 9	4474	2	N	89	186	1			26
08	12183	X	7403	-0-	-4780	-0-	2544 111	1 9	4748	2	N	101					127
*09	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	2964 112	1 9	4555	2	N	102	187	1			42
10	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					42

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A. R. G. L. & I. CO. WELL #: 12 RRCID -> 012003 COMPL. DATE 03/06/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7122 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3110	2	30	9	N	27	146	1			45
06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2874	2	11	9	N	10					55
07	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3378	2	13	9	N	12					67
08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3249	2	42	9	N	38					105
09	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3003	2	2	9	N	2					107
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					107

MERCEDES (1-F) 60538 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 L RRCID -> 012006 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	3813	#	3191	-0-	-622	-0-	3110	2	81	9	N	74	172	1			88
06	3360	#	2443	-0-	-917	-0-	2382	2	61	9	N	55					143
07	3472	#	2474	-0-	-998	-0-	2474	2			N	-0-	70	1			38
08	2852	#	2580	-0-	-272	-0-	2512	2	68	9	N	62					100
09	3090	#	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					100
10	3193	#	2679	-0-	-514	-0-	2642	2	37	9	N	34	173	1			50

MERCEDES (1-F-1) 60538 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LACY WELL #: 1 RRCID -> 269954 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7232 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	#	1921	-0-	-776	-0-	1874	2	47	9	N	43					212
06	2250	#	1681	-0-	-569	-0-	1589	2	92	9	N	84	192	1			104
07	2325	#	1786	-0-	-539	-0-	1713	2	73	9	N	66					170
08	1860	#	1367	-0-	-493	-0-	1354	2	13	9	N	12					182
09	1860	#	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					182
10	1922	#	527	-0-	-1395	-0-	499	2	28	9	N	25	188	1			45

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
05	4836	#	3067	-0-	-1769	-0-	290	1	2762	2	Y	14	28	1			9
							15	9									
06	4170	#	3635	-0-	-535	-0-	329	1	3297	2	Y	8					17
							9	9									
07	4309	#	3824	-0-	-485	-0-	377	1	3447	2	Y	-0-					17
08	4309	#	3630	-0-	-679	-0-	350	1	3269	2	Y	10					27
							11	9									
09	3842	R	3842	-0-	-0-	-0-	334	1	3479	2	Y	26	28	1			25
							29	9									
10	DLQ G-10		3862	-0-	3862	3862	343	1	3506	2	Y	12	28	1			9
							13	9									

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I. WELL #: 1 L RRCID -> 125424 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7128 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-Q) 60538 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I WELL #: 1 U RRCID -> 125253 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6956 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (3-B) 60538 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FIVE-JAB, INC. 271310
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
05	5271		4635	-0-	-636	-0-	4635	1			Y	-0-					4
06	4546		4208	-0-	-338	-0-	4208	1			Y	-0-					4
07	3999		3931	-0-	-68	-0-	3931	1			Y	-0-					4
08	4031		4015	-0-	-16	-0-	4015	1			Y	-0-					4
09	3870		3479	-0-	-391	-0-	3479	1			Y	-0-					4
10	DLQ	G-10	3561	-0-	3561	3561	3561	1			Y	-0-					4

MERCEDES (3-B, WEST) 60538 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
SMITH GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 054867 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017

MERCEDES (7000) 60538 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DRAWE UNIT WELL #: RRCID -> 275970 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6952 - 6959

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2018 - PLUGGED 11/01/18

MESQUITE (ESCONDIDO) 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 066336 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BENAVIDES WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 067986 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2017 - P/A 12/12/17

BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 077925 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 5779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BENAVIDES-CNR WELL #: 21 RRCID -> 093695 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5338 - 5577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

MESQUITE BAY (FRIO G-1) 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 12 WELL #: 2 RRCID -> 142964 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9756 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 12 WELL #: 1 RRCID -> 139670 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9280 - 9333

05	558	N	487	-0-	-71	-0-	6	1	346	2	Y	123	110	1			53
							135	9									
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	6	1	311	2	Y	134	146	1			41
							147	9									
07	527	N	464	-0-	-63	-0-	6	1	322	2	Y	124	110	1			55
							136	9									
08	372	N	295	-0-	-77	-0-	6	1	216	2	Y	66	55	1			66
							73	9									
09	360	N	281	-0-	-79	-0-	6	1	197	2	Y	71	73	1			64
							78	9									
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	6	1	285	2	Y	69	73	1			60
							76	9									

STATE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 147170 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11452 - 11606

05	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	15	1	693	2	Y	339	274	1			266
							373	9									
06	1080	N	971	-0-	-109	-0-	15	1	622	2	Y	304	365	1			205
							334	9									
07	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	15	1	643	2	Y	344	274	1			275
							378	9									
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	15	1	433	2	Y	330	275	1			330
							363	9									
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	15	1	395	2	Y	352	364	1			318
							387	9									
*10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	15	1	571	2	Y	350	367	1			301
							385	9									

MESQUITE BAY (FRIO I) 60767 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARANSAS
MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
WYNNE WELL #: 1 RRCID -> 252800 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11010 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756

MESQUITE BAY (FRIO MF-1) 60767 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 13 WELL #: 4 RRCID -> 164854 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 11181 PERF.10913 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3 58	1 9	69	2	Y	53	27	1			107
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	3 12	1 9	62	2	Y	11	36	1			82
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3 61	1 9	64	2	Y	55	27	1			110
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	3 145	1 9	43	2	Y	132	110	1			132
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	3 155	1 9	39	2	Y	141	146	1			127
*10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	3 154	1 9	57	2	Y	140	147	1			120

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS) 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ATLAS OPERATING LLC 036587
PALOMA WELL #: 1 RRCID -> 270138 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	3 118	1 9	482	2	N	107	187	1			201
06	1020	N	527	-0-	-493	-0-	3 18	1 9	506	2	N	16					217
07	496	N	111	-0-	-385	-0-	1 6	1 9	104	2	N	5					222
08	589	N	582	-0-	-7	-0-	8 3	1 9	571	2	N	3					225
*09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	568	2	N	1					226
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					226

BALUARTE WELL #: 1H RRCID -> 271333 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10609 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	353	2	N	2					205
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	2 1	1 9	324	2	N	1					206
07	341	N	179	-0-	-162	-0-	2 1	1 9	176	2	N	1					207
08	372	N	223	-0-	-149	-0-	4 2	1 9	217	2	N	2					209
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					210
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					210

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					41
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	2	N	-0-					41
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	10	1	756	2	N	-0-					41
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	N	-0-					41
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					41
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					41

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 1 RRCID -> 096209 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9552 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	126	1	938	2	Y	-0-					205
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	115	1	879	2	Y	-0-					205
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	113	1	807	2	Y	-0-					205
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	114	1	826	2	Y	-0-					205
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	118	1	820	2	Y	-0-					205
*10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	135	1	891	2	Y	-0-					205

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 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	280	-0-	-185	-0-	33	1	247	2	N	-0-					80
06	360	N	255	-0-	-105	-0-	30	1	225	2	N	-0-					80
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	48	1	343	2	N	-0-					80
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	38	1	273	2	N	-0-					80
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	36	1	254	2	N	-0-					80
10	403	N	297	-0-	-106	-0-	39	1	258	2	N	-0-					80

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637

05	7998	X	7383	-0-	-615	-0-	861	1	6420	2	N	93					158
							102	9									
06	7380	X	7033	-0-	-347	-0-	809	1	6168	2	N	51					209
							56	9									
07	7347	X	7131	-0-	-216	-0-	864	1	6194	2	N	66	177	1			98
							73	9									
08	7378	X	7198	-0-	-180	-0-	864	1	6278	2	N	51					149
							56	9									
09	7140	X	6810	-0-	-330	-0-	849	1	5920	2	N	37					186
							41	9									
10	7378	X	7161	-0-	-217	-0-	930	1	6144	2	N	79	144	1			121
							87	9									

MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664

05	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-					15
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-					15
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-					15
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					15
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	2	N	-0-					15

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	144	1	1076	2	N	18	179	1			95
							20	9									
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	150	1	1147	2	N	17					112
							19	9									
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	179	1	1281	2	N	18					130
							20	9									
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	165	1	1197	2	N	15					145
							17	9									
09	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	152	1	1059	2	N	18					163
							20	9									
10	1488	N	966	-0-	-522	-0-	126	1	829	2	N	10					173
							11	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	602	-0-	-762	-0-	71	1	531	2	Y	-0-					70
06	1290	N	587	-0-	-703	-0-	68	1	519	2	Y	-0-					70
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	111	1	797	2	Y	-0-					70
08	589	N	531	-0-	-58	-0-	64	1	467	2	Y	-0-					70
09	600	N	352	-0-	-248	-0-	44	1	308	2	Y	-0-					70
*10	713	N	328	-0-	-385	-0-	43	1	285	2	Y	-0-					70

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	144	1	1075	2	N	26					211
							29	9									
06	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	135	1	1033	2	N	35					246
							39	9									
07	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	139	1	997	2	N	35	176	1			105
							39	9									
08	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	145	1	1053	2	N	28					133
							31	9									
09	1200	N	1103	-0-	-97	-0-	135	1	939	2	N	26					159
							29	9									
10	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	132	1	872	2	N	36	44	1			151
							40	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	811	-0-	-88	-0-	95	1	705	2	N	10					205
							11	9									
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	131	1	998	2	N	16					221
							18	9									
07	1271	N	984	-0-	-287	-0-	119	1	852	2	N	12					233
							13	9									
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	133	1	968	2	N	14					247
							15	9									
09	1140	N	881	-0-	-259	-0-	108	1	754	2	N	17					264
							19	9									
*10	992	N	635	-0-	-357	-0-	83	1	548	2	N	4					268
							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 WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3409	-0-		-32	-0-	402	1	2994	2	N	12					117
								13	9									
06	3526	X	3526	-0-		-0-	-0-	407	1	3105	2	N	13					130
								14	9									
07	3525	X	3525	-0-		-0-	-0-	429	1	3074	2	N	20	135	1			15
								22	9									
08	3743	X	3743	-0-		-0-	-0-	451	1	3275	2	N	15					30
								17	9									
09	3638	X	3638	-0-		-0-	-0-	453	1	3155	2	N	27					57
								30	9									
10	3627	X	3502	-0-		-125	-0-	458	1	3024	2	N	18					75
								20	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1485	-0-		-65	-0-	175	1	1304	2	N	5					83
								6	9									
06	1500	N	1367	-0-		-133	-0-	158	1	1205	2	N	4					87
								4	9									
07	1550	N	1341	-0-		-209	-0-	164	1	1174	2	N	3					90
								3	9									
08	1488	N	1377	-0-		-111	-0-	166	1	1202	2	N	8					98
								9	9									
09	1380	N	1235	-0-		-145	-0-	153	1	1067	2	N	14					112
								15	9									
*10	1388	N	1388	-0-		-0-	-0-	180	1	1190	2	N	16					128
								18	9									

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					77
*10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					77

FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	55	1	412	2	N	13					188
							14	9									
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	48	1	368	2	N	13					201
							14	9									
07	496	N	422	-0-	-74	-0-	50	1	357	2	N	14					215
							15	9									
08	496	N	419	-0-	-77	-0-	50	1	363	2	N	5					220
							6	9									
09	420	N	311	-0-	-109	-0-	38	1	263	2	N	9	178	1			51
							10	9									
10	434	N	285	-0-	-149	-0-	37	1	242	2	N	5					56
							6	9									

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
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	102	1	761	2	N	18					195
							20	9									
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	97	1	743	2	N	9					204
							10	9									
07	713	N	595	-0-	-118	-0-	70	1	505	2	N	18					222
							20	9									
08	713	N	452	-0-	-261	-0-	53	1	388	2	N	10	190	1			42
							11	9									
09	690	N	397	-0-	-293	-0-	49	1	338	2	N	9					51
							10	9									
10	589	N	286	-0-	-303	-0-	36	1	239	2	N	10					61
							11	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	54	1	404	2	N	6	178	1			31
							7	9									
06	450	N	369	-0-	-81	-0-	43	1	325	2	N	1					32
							1	9									
07	434	N	323	-0-	-111	-0-	39	1	280	2	N	4					36
							4	9									
08	465	N	388	-0-	-77	-0-	47	1	338	2	N	3					39
							3	9									
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	44	1	308	2	N	-0-					39
*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	46	1	301	2	N	2					41
							2	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	9	2	N	1					172
							1	9									
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	3	1	25	2	N	4					176
							4	9									
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	12	2	N	5					181
							6	9									
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	1					182
							1	9									
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					182
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	2					184
							2	9									

MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639

05	372	N	338	-0-	-34	-0-	39	1	290	2	N	8					118
							9	9									
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	34	1	260	2	N	10					128
							11	9									
07	372	N	284	-0-	-88	-0-	33	1	240	2	N	10					138
							11	9									
08	341	N	288	-0-	-53	-0-	34	1	246	2	N	7					145
							8	9									
09	300	N	211	-0-	-89	-0-	25	1	177	2	N	8					153
							9	9									
10	279	N	148	-0-	-131	-0-	19	1	127	2	N	2					155
							2	9									

CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606

05	4929	X	4408	-0-	-521	-0-	511	1	3811	2	N	78	177	1			78
							86	9									
06	4590	X	4224	-0-	-366	-0-	482	1	3673	2	N	63					141
							69	9									
07	4402	X	4396	-0-	-6	-0-	527	1	3780	2	N	81					222
							89	9									
08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	536	1	3896	2	N	68	186	1			104
							75	9									
09	4260	X	4209	-0-	-51	-0-	520	1	3625	2	N	58					162
							64	9									
10	4402	X	4003	-0-	-399	-0-	515	1	3400	2	N	80					242
							88	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	193	1	1438	2	N	10					111
							11	9									
06	1590	N	1509	-0-	-81	-0-	174	1	1325	2	N	9					120
							10	9									
07	1612	N	1466	-0-	-146	-0-	178	1	1274	2	N	13	41	1			92
							14	9									
08	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	185	1	1347	2	N	14					106
							15	9									
09	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	181	1	1261	2	N	12					118
							13	9									
10	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	189	1	1252	2	N	9					127
							10	9									

MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666

05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	51	1	379	2	N	2					34
							2	9									
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	44	1	332	2	N	6					40
							7	9									
07	434	N	305	-0-	-129	-0-	36	1	260	2	N	8					48
							9	9									
08	434	N	261	-0-	-173	-0-	31	1	224	2	N	5					53
							6	9									
09	390	N	195	-0-	-195	-0-	23	1	162	2	N	9					62
							10	9									
10	310	N	221	-0-	-89	-0-	28	1	182	2	N	10					72
							11	9									

MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653

05	372	N	366	-0-	-6	-0-	43	1	319	2	N	4					135
							4	9									
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	46	1	353	2	N	7	89	1			53
							8	9									
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	60	1	430	2	N	6					59
							7	9									
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	42	1	304	2	N	8					67
							9	9									
09	420	N	234	-0-	-186	-0-	29	1	202	2	N	3					70
							3	9									
10	496	N	276	-0-	-220	-0-	35	1	234	2	N	6					76
							7	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	174	1	1296	2	N	14					84
							15	9									
06	1440	N	1361	-0-	-79	-0-	156	1	1192	2	N	12	75	1			21
							13	9									
07	1488	N	1325	-0-	-163	-0-	161	1	1154	2	N	9					30
							10	9									
08	1488	N	1325	-0-	-163	-0-	159	1	1156	2	N	9					39
							10	9									
09	1350	N	1178	-0-	-172	-0-	147	1	1023	2	N	7					46
							8	9									
10	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	167	1	1106	2	N	5					51
							6	9									

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009

05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	102	2	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	104	2	N	2					2
							2	9									
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	13	1	81	2	N	-0-					2
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	24	1	143	2	N	-0-					2
09	120	N	55	-0-	-65	-0-	8	1	47	2	N	-0-					2
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	19	1	116	2	N	-0-					2

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916

05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	104	1	774	2	N	7					135
							8	9									
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	97	1	742	2	N	11					146
							12	9									
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	108	1	772	2	N	11					157
							12	9									
08	899	N	866	-0-	-33	-0-	103	1	751	2	N	11					168
							12	9									
09	840	N	658	-0-	-182	-0-	82	1	569	2	N	6					174
							7	9									
10	899	N	760	-0-	-139	-0-	100	1	660	2	N	-0-	134	1			40

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584

05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	64	1	480	2	N	13	180	1			82
							14	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	50	1	379	2	N	19					101
							21	9									
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	39	1	280	2	N	13					114
							14	9									
08	496	N	345	-0-	-151	-0-	39	1	286	2	N	18					132
							20	9									
09	450	N	301	-0-	-149	-0-	36	1	248	2	N	15					147
							17	9									
10	341	N	216	-0-	-125	-0-	28	1	182	2	N	5					152
							6	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582

05	5332	X	4660	-0-	-672	-0-	538 113	1 9	4009	2	N	103	177	1			133
06	4980	X	4290	-0-	-690	-0-	486 101	1 9	3703	2	N	92					225
07	4836	X	4549	-0-	-287	-0-	543 109	1 9	3897	2	N	99	177	1			147
08	4774	X	4678	-0-	-96	-0-	556 86	1 9	4036	2	N	78	155	1			70
09	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	557 97	1 9	3883	2	N	88					158
*10	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	610 112	1 9	4031	2	N	102	180	1			80

MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525

05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	2	N	-0-					168
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	12	1	92	2	N	-0-					168
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	13	1	93	2	N	-0-					168
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	12	1	84	2	N	-0-					168
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	N	-0-					168
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	35 4	1 9	233	2	N	4	99	1			73

D. O. G. OPERATING, LLC 196844
EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10310 - 14844

05	3751	X	3608	-0-	-143	-0-	3502	2	106	9	N	96	194	1			45
06	3630	X	3129	-0-	-501	-0-	3039	2	90	9	N	82					127
07	3503	X	1991	-0-	-1512	-0-	1891	2	100	9	N	91	176	1			42
08	3596	X	2011	-0-	-1585	-0-	1922	2	89	9	N	81					123
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					123
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					123

EAST BLOCK A WELL #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10460 - 14730

05	3100	N	4729	-0-	1629	2123	4597	2	132	9	N	120	191	1			106
06	2351	N	228	-0-	-2123	-0-	222	2	6	9	N	5					111
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1439	2	18	9	N	16					127
08	2976	X	1101	-0-	-1875	-0-	1100	2	1	9	N	1					128
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					128
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-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
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	657	2	33	9	N	30					110
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	788	2	29	9	N	26					136
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	889	2	30	9	N	27					163
*08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	862	2	24	9	N	22					185
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					185

WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (5230) 60823 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 242205 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5190 - 5194

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA) 60823 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
JABONCILLO WELL #: 1 RRCID -> 187128 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343

05	5983	#	4452	-0-	-1531	-0-	260	1	1940	2	N	2047	2054	1			106
							2252	9									
06	5640	#	4162	-0-	-1478	-0-	234	1	1787	2	N	1946	1867	1			185
							2141	9									
07	5208	#	4073	-0-	-1135	-0-	228	1	1633	2	N	2011	2063	1			133
							2212	9									
08	5208	#	4021	-0-	-1187	-0-	222	1	1612	2	N	1988	2048	1			73
							2187	9									
09	4710	#	3817	-0-	-893	-0-	212	1	1479	2	N	1933	1494	1			512
							2126	9									
*10	4464	#	4025	-0-	-439	-0-	225	1	1489	2	N	2101	2430	1			183
							2311	9									

MIDWAY (9150) 61154 924 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 276012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	#	2885	-0-	-184	-0-	2827	2	58	9	Y	53					99
06	4140		2717	-0-	-1423	-0-	2677	2	40	9	Y	36	73	1			62
07	4278		2541	-0-	-1737	-0-	2541	2			Y	-0-					62
08	3844		2361	-0-	-1483	-0-	2361	2			Y	-0-					62
*09	7500		8144	-0-	644	644	8144	2			Y	-0-					62
10	2883	#	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					62

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269654 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10986 - 11010

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDAY WELL #: 1 RRCID -> 270278 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 10958 - 11322

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE-JAB, INC. 271310
ELICK WELL #: 3 RRCID -> 270167 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 10804 - 11568

05	26691	X	24825	-0-	-1866	-0-	24196	1	629	9	Y	572	540	1			208
06	25830	X	22442	-0-	-3388	-0-	21861	1	581	9	Y	528	563	1			173
07	26691	X	22988	-0-	-3703	-0-	22363	1	625	9	Y	568	550	1			191
08	26691	X	19336	-0-	-7355	-0-	18829	1	507	9	Y	461	373	1			279
09	25830	X	19112	-0-	-6718	-0-	18542	1	570	9	Y	518	546	1			251
10	24831	X	20809	-0-	-4022	-0-	20271	1	538	9	Y	489	540	1			200

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
ELICK WELL #: 2 RRCID -> 269003 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10986 - 11396

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

MIDWAY, EAST (10700) 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
ELICK WELL #: 1 RRCID -> 222662 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12188 PERF.11020 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHMIDT-HUNT GU WELL #: 1 RRCID -> 222944 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267

05	2108	N	1251	-0-	-857	-0-	1216	1	35	9	N	32					98
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	947	1	6	9	N	5					103
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					103
08	1240	N	540	-0-	-700	-0-	540	1			N	-0-					103
*09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1701	1	8	9	N	7					110
*10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	1			N	-0-					110

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
KNIPE WELL #: 1 RRCID -> 068164 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-) 61156 129 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FLOERKE, MAX M., JR. WELL #: 2 RRCID -> 167295 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9094 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (ANDERSON) 61159 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
CRITES 'A' WELL #: 3 RRCID -> 284800 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10388 - 10426

05	16895	#	4693	-0-	-12202	-0-	4517	1	176	9	N	160	174	1			2
06	16350	#	12610	-0-	-3740	-0-	12094	1	516	9	N	469	456	1			15
07	16461	#	10847	-0-	-5614	-0-	10311	1	536	9	N	487	487	1			15
08	16461	#	9558	-0-	-6903	-0-	9136	1	422	9	N	384	357	1			42
09	12600	#	6870	-0-	-5730	-0-	6556	1	314	9	N	285	281	1			46
10	13020	#	1992	-0-	-11028	-0-	1948	1	44	9	N	40	40	1			46

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A) 61159 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276379 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 276987 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9714 - 9728

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 192519 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10956 - 10966

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2019 - P/A 01/24/19

EOG RESOURCES, INC. 253162
NARROW ROAD GU WELL #: 1 RRCID -> 214702 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10711 - 13570

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LUCKY JONES WELL #: 1 RRCID -> 222943 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11376 - 11754

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DHW GU WELL #: 1 RRCID -> 223960 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11933 - 12021

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
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
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2245	1	103	9	Y	94	176	1			136
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2374	1	113	9	Y	103	176	1			63
07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2396	1	125	9	Y	114					177
08	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2681	1	117	9	Y	106	177	1			106
*09	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2537	1	107	9	Y	97					203
10	2418	N	2323	-0-	-95	-0-	2215	1	108	9	Y	98	177	1			124

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
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	1			Y	-0-					34
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	638	1	10	9	Y	9					43
07	527	N	345	-0-	-182	-0-	345	1			Y	-0-					43
08	527	N	346	-0-	-181	-0-	346	1			Y	-0-					43
09	510	N	312	-0-	-198	-0-	312	1			Y	-0-					43
10	527	N	265	-0-	-262	-0-	265	1			Y	-0-					43

SMITH L WELL #: 3 RRCID -> 205634 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10774 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7159	1	150	9	Y	136	124	1			14
06	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6599	1	141	9	Y	128	140	1			2
07	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6615	1	147	9	Y	134	134	1			2
08	DLQ G-10		6362	-0-	6362	6362	6270	1	92	9	Y	84					86
09	DLQ G-10		6035	-0-	6035	12397	5926	1	109	9	Y	99	122	1			63
*10	16667	X	4270	-0-	-12397	-0-	4167	1	103	9	Y	94	121	1			36

SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11205 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3125	-0-	-223	-0-	3082	1	43	9	Y	39	35	1			217
06	3240	X	2877	-0-	-363	-0-	2862	1	15	9	Y	14	16	1			215
07	3441	X	2919	-0-	-522	-0-	2874	1	45	9	Y	41	54	1			202
08	DLQ G-10		2689	-0-	2689	2689	2656	1	33	9	Y	30					232
09	DLQ G-10		2702	-0-	2702	5391	2648	1	54	9	Y	49	61	1			220
*10	7860	X	2469	-0-	-5391	-0-	2422	1	47	9	Y	43	55	1			208

JONES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 216031 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11062 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL FARMS WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11124 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7697	1	217	9	Y	197	184	1			119
06	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	4936	1	101	9	Y	92	183	1			28
07	4929	X	3910	-0-	-1019	-0-	3853	1	57	9	Y	52					80
08	4929	X	3779	-0-	-1150	-0-	3703	1	76	9	Y	69					149
09	4770	X	3553	-0-	-1217	-0-	3513	1	40	9	Y	36	182	1			3
10	4929	X	3527	-0-	-1402	-0-	3417	1	110	9	Y	100					103

CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.12540 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8592	1	136	9	Y	124	163	1			2
06	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	1			Y	-0-					2
07	7285	X	5638	-0-	-1647	-0-	5638	1			Y	-0-					2
08	8215	X	6735	-0-	-1480	-0-	6632	1	103	9	Y	94					96
09	7950	X	4728	-0-	-3222	-0-	4728	1			Y	-0-					96
10	8215	X	6209	-0-	-2006	-0-	6209	1			Y	-0-					96

MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2112	-0-	-151	-0-	2012	1	100	9	N	91	183	1			72
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1912	1	70	9	N	64					136
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2164	1	121	9	N	110	179	1			67
08	2108	N	1390	-0-	-718	-0-	1342	1	48	9	N	44					111
09	1980	N	1839	-0-	-141	-0-	1770	1	69	9	N	63					174
*10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1882	1	77	9	N	70	170	1			74

CRITES G.U. WELL #: 1H RRCID -> 269762 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.13120 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55753	X	55753	-0-	-0-	-0-	50834	1	4919	9	Y	4472	4702	1			8
06	47917	X	47917	-0-	-0-	-0-	44366	1	3551	9	Y	3228	3142	1			94
07	46849	X	46849	-0-	-0-	-0-	43420	1	3429	9	Y	3117	3122	1			89
08	42966	X	42966	-0-	-0-	-0-	39665	1	3301	9	Y	3001	2772	1			318
*09	32710	X	32710	-0-	-0-	-0-	30233	1	2477	9	Y	2252	2227	1			343
*10	24140	X	24140	-0-	-0-	-0-	22180	1	1960	9	Y	1782	1790	1			335

MUSTANG FARMS GU WELL #: 1 RRCID -> 278229 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12449 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22506	X	10178	-0-	-12328	-0-	9991	1	187	9	N	170	173	1			148
06	21780	X	8098	-0-	-13682	-0-	8068	1	30	9	N	27					175
07	20274	X	4045	-0-	-16229	-0-	4031	1	14	9	N	13					188
08	16089	X	4390	-0-	-11699	-0-	4379	1	11	9	N	10					198
09	15570	X	831	-0-	-14739	-0-	831	1			N	-0-					198
10	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					198

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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
10	14B DENY		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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SMITH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 080110 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14578 PERF.11054 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	414	1	1202	2	N	5					120
							6	9									
06	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	414	1	1014	2	N	32					152
							35	9									
07	1302	X	599	-0-	-703	-0-	414	1	174	2	N	10					162
							11	9									
08	1612	X	574	-0-	-1038	-0-	414	1	160	2	N	-0-					162
09	1560	X	94	-0-	-1466	-0-	94	2			N	-0-					162
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					162

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	131	1	1683	2	N	140	177	1			2
							154	9									
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	131	1	1420	2	N	140					142
							154	9									
07	868	N	459	-0-	-409	-0-	131	1	174	2	N	140					282
							154	9									
08	1271	N	302	-0-	-969	-0-	131	1	160	2	N	10					292
							11	9									
09	1230	N	94	-0-	-1136	-0-	94	2			N	-0-					292
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					292

VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		28	-0-	28	28	6	2	22	9	Y	20					35
06	14B2 EXT		209	-0-	209	237	33	2	176	9	Y	160	188	1			7
07	430	X	193	-0-	-237	-0-	17	2	176	9	Y	160					167
08	31	X	18	-0-	-13	-0-	4	2	14	9	Y	13	47	1			133
09	210	X	7	-0-	-203	-0-	7	2			Y	-0-					133
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					133

VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 200931 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12314 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	2	22	9	Y	20					42
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	61	2	11	9	Y	10					52
07	44	X	44	-0-	-0-	-0-	33	2	11	9	Y	10					62
08	31	X	29	-0-	-2	-0-	9	2	20	9	Y	18	47	1			33
09	60	X	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					33
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					33

VALLEY WELL #: 3 RRCID -> 206475 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	2	22	9	Y	20					44
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	52	2	11	9	Y	10					54
07	39	X	39	-0-	-0-	-0-	28	2	11	9	Y	10					64
08	31	X	22	-0-	-9	-0-	7	2	15	9	Y	14	47	1			31
09	60	X	12	-0-	-48	-0-	12	2			Y	-0-					31
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					31

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
05	2263	X	314	-0-	-1949	-0-	73	1	240	2	Y	1					42
							1	9									
06	2190	X	276	-0-	-1914	-0-	73	1	203	2	Y	-0-					42
07	2263	X	247	-0-	-2016	-0-	73	1	174	2	Y	-0-					42
08	3441	X	233	-0-	-3208	-0-	73	1	160	2	Y	-0-					42
09	450	X	94	-0-	-356	-0-	94	2			Y	-0-					42
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					42

VALLEY WELL #: 4ST RRCID -> 226861 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 12796 PERF.11488 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		28	-0-	28	28	6	2	22	9	Y	20					66
06	14B2 EXT		49	-0-	49	77	38	2	11	9	Y	10					76
07	108	X	31	-0-	-77	-0-	20	2	11	9	Y	10					86
08	31	X	16	-0-	-15	-0-	5	2	11	9	Y	10	47	1			49
09	60	X	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-					49
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					49

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
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	962	2	1	9	Y	1					26
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					26
07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					26
08	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-					26
09	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					26
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	26	1	721	2	N	79					160
							87	9									
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	26	1	609	2	N	60					220
							66	9									
07	620	N	200	-0-	-420	-0-	26	1	174	2	N	-0-					220
08	837	N	209	-0-	-628	-0-	26	1	160	2	N	21	177	1			64
							23	9									
09	690	N	94	-0-	-596	-0-	94	2			N	-0-					64
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					64

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL FARMS WELL #: 1 RRCID -> 198038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10754 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
SHELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 209899 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12192 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1113	-0-	-344	-0-	1034	1	79	9	Y	72	90	1			54
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1023	1	133	9	Y	121	172	1			3
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRITES A WELL #: 4 RRCID -> 212182 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11676 - 12284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CRITES A WELL #: 6 RRCID -> 224267 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12502 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APEX GU WELL #: 2 RRCID -> 224307 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12423 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10725 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	462	-0-	-530	-0-	439	1	23	9	Y	21	22	1			1
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1028	1	79	9	Y	72	71	1			2
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11942 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1502	1	59	9	Y	54	55	1			2
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1387	1	103	9	Y	94	95	1			1
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
FLOERKE-MCKAMEY GU WELL #: 1 RRCID -> 275555 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11928 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-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-

XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 13474 PERF.12768 - 12800

05	38189	X	38189	-0-	-0-	-0-	439	1	32532	3	Y	4744	4737	1			330
							5218	9									
06	27553	X	27553	-0-	-0-	-0-	296	1	23612	3	Y	3314	3411	1			233
							3645	9									
07	31095	X	31095	-0-	-0-	-0-	440	1	26902	3	Y	3412	3427	1			218
							3753	9									
08	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	241	1	12850	3	Y	1667	1733	1			152
							1834	9									
09	26186	X	26186	-0-	-0-	-0-	412	1	22549	3	Y	2932	2662	1			422
							3225	9									
*10	18738	X	18738	-0-	-0-	-0-	419	1	15942	3	Y	2161	2440	1			143
							2377	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 277003 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9778 - 9788

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (MORRIS) 61159 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 274782 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9748

05	0	W	439	-0-	439	3023	131	1	176	2	Y	120	152	1			10
							132	9									
06	0	W	410	-0-	410	3433	131	1	147	2	Y	120					130
							132	9									
07	0	W	-0-	-0-	-0-	3433					Y	-0-					130
08	0	W	-0-	-0-	-0-	3433					Y	-0-					130
09	0	W	-0-	-0-	-0-	3433					Y	-0-					130
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3433					Y	NO RPT					130

MIDWAY, S. (WATSON FB-B) 61159 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 275936 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9604 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	85 140	1 9	703	2	N	127	27	1			127
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	85 13	1 9	590	2	N	12					139
07	496	N	262	-0-	-234	-0-	85 6	1 9	171	2	N	5					144
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					144
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					144
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					144

MIDWAY, SOUTH (6050) 61159 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
IV L.C. 427181
IVEY, B.E. WELL #: 3 RRCID -> 081834 COMPL. DATE 08/13/1986 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4480 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIFFLIN (F-81) 61283 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 12 RRCID -> 078732 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9872 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIFFLIN (H-02) 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 28 D RRCID -> 112515 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7036 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	180 4	1 4	1717 14	3 9	Y	13	15	1			-0-
06	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	184 17	1 4	1556 11	3 9	Y	10	9	1			1
07	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	145 13	1 4	1702 6	3 9	Y	5	6	1			-0-
08	1922	N	1787	-0-	-135 B	-0-	143 15	1 4	1625 4	3 9	Y	4	4	1			-0-
09	1770	N	1683	-0-	-87 B	-0-	49 14	1 4	1616 4	3 9	Y	4	3	1			1
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					Y	NO RPT					1

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875) 61530 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CEDAR CREEK RESOURCES, CORP. 140632
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 262255 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4866 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MILLER RANCH (FRIO 3300) 61544 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN, PHYLLIS WELL #: 1 RRCID -> 111996 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3084 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER RANCH, S. (4380) 61546 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MILLER WEST WELL #: 1 RRCID -> 279738 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4442 - 4469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC 036587
BENNETT, MILLS WELL #: 37 RRCID -> 129335 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5022 - 5029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS WELL #: 23 RRCID -> 140787 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3397 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 58 RRCID -> 163685 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8163 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 65 RRCID -> 186885 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	N	-0-			-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-			-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	2	N	-0-			-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	N	-0-			-0-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-			-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 27 RRCID -> 194764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5579 - 5584

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 195387 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 61 RRCID -> 201304 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 210547 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5873 - 5945

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MILLS BENNETT WELL #: 45 RRCID -> 258414 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5106 - 5182

05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	262	2	N	-0-			-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	N	-0-			-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	14	1	210	2	N	-0-			-0-
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	13	1	226	2	N	-0-			-0-
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	N	-0-			-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 69 RRCID -> 267728 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4552 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
*09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 11 RRCID -> 269452 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 4176 - 4424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
*09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 50 RRCID -> 269453 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 3892 - 3902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	27	1	655	2	N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	2	N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	N	-0-					-0-
08	682	N	597	-0-	-85	-0-	33	1	564	2	N	-0-					-0-
*09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	44	1	448	2	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 62 RRCID -> 284252 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3778 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	39	1	916	2	N	251	256	1			6
							276	9									
06	987	X	987	-0-	-0-	-0-	37	1	739	2	N	192	115	1			83
							211	9									
07	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	34	1	749	2	N	197	261	1			19
							217	9									
08	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	46	1	790	2	N	191	127	1			83
							210	9									
*09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	61	1	627	2	N	152	129	1			106
							167	9									
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					106

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
BICKLER-MOSELY WELL #: 3 L RRCID -> 012119 COMPL. DATE 12/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	13	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		26	-0-	26	26	20	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16	-0-	16	42	7	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		16	-0-	16	58	5	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	87	N	29	-0-	-58	-0-	25	1	4	2	Y	-0-					-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	32	1	7	2	Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 6 H RRCID -> 038637 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
BICKLER-MOSELY WELL #: 5 H RRCID -> 063278 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	783	1	22	9	Y	20	55	1			25
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	715	1	21	9	Y	19	23	1			21
07	744	N	287	-0-	-457	-0-	264	1	10	2	Y	12					33
							13	9									
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	723	1	110	2	Y	20	23	1			30
							22	9									
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	387	1	26	9	Y	24	27	1			27
*10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	390	1	16	2	Y	18					45
							20	9									

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 13 C RRCID -> 155675 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6597 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	296	-0-	-386	-0-	228	1	10	2	Y	53	58	1			22
							58	9									
06	450	N	339	-0-	-111	-0-	247	1	33	2	Y	54	56	1			20
							59	9									
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	272	1	109	2	Y	62	28	1			54
							68	9									
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	235	1	66	9	Y	60	84	1			30
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	289	1	30	2	Y	31	43	1			18
							34	9									
10	434	N	272	-0-	-162	-0-	208	1	40	2	Y	22	18	1			22
							24	9									

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5778

05	3100	N	9013	-0-	5913	5913	9013	1			Y	-0-					-0-
06	3000	N	9013	-0-	6013	11926	9013	1			Y	-0-					-0-
07	3100	N	9013	-0-	5913	17839	9013	1			Y	-0-					-0-
08	3100	N	9013	-0-	5913	23752	9013	1			Y	-0-					-0-
09	3000	N	9013	-0-	6013	29765	9013	1			Y	-0-					-0-
*10	38778	X	9013	-0-	-29765	-0-	9013	1			Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522

05	1519	X	1432	-0-	-87	-0-	1170	1	109	2	Y	139	181	1			12
							153	9									
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1272	1	8	2	Y	130	94	1			48
							143	9									
07	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1007	1	37	2	Y	120	124	1			44
							132	9									
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	951	1	108	2	Y	109	118	1			35
							120	9									
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	745	1	13	2	Y	52	56	1			31
							57	9									
10	1178	N	752	-0-	-426	-0-	696	1	3	2	Y	48	50	1			29
							53	9									

EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	878	-0-	-455	-0-	748	1	20	2	Y	100	131	1			29
							110	9									
06	1140	N	948	-0-	-192	-0-	856	1	3	2	Y	81					110
							89	9									
07	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	940	1	62	9	Y	56	123	1			43
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	895	1	3	2	Y	118	84	1			77
							130	9									
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1041	1	61	9	Y	55	94	1			38
*10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1105	1	19	9	Y	17					55

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858

05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	27	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	32	-0-	-88	-0-	27	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	24	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	15	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	40	1	4	2	Y	-0-					-0-
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	47	1	8	2	Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	1142	-0-	-439	-0-	881	1	40	2	Y	201	208	1			79
							221	9									
06	1530	X	1408	-0-	-122	-0-	1155	1	25	2	Y	207	211	1			75
							228	9									
07	1581	X	1490	-0-	-91	-0-	1087	1	148	2	Y	232	105	1			202
							255	9									
08	1581	X	1304	-0-	-277	-0-	914	1	138	2	Y	229	317	1			114
							252	9									
09	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1207	1	15	2	Y	160	193	1			81
							176	9									
*10	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6373	1	180	2	Y	119	91	1			109
							131	9									

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25) 61916 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
BICKLER& MOSLEY WELL #: 5 D RRCID -> 049800 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800) 61916 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 6 F RRCID -> 039170 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 9) 61916 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239622 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200) 61916 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER WELL #: 16 RRCID -> 174323 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8084 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 17) 61916 544 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
EWING, J. H. WELL #: 10 RRCID -> 270087 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	939	-0-	-53	-0-	750	1	104	2	Y	77	83	1			31
							85	9									
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	850	1	8	2	Y	80	82	1			29
							88	9									
07	837	N	759	-0-	-78	-0-	631	1	30	2	Y	89	40	1			78
							98	9									
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	548	1	40	2	Y	87	121	1			44
							96	9									
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	652	1	4	2	Y	118	114	1			48
							130	9									
*10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	803	1	1	2	Y	90	63	1			75
							99	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

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIRANDO VALLEY, N. (5550) 62072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068148 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5618 - 5696

05	5363	#	4684	-0-	-679	-0-	4667	2	17	9	N	15					321
06	5190	#	4597	-0-	-593	-0-	4594	2	3	9	N	3					324
07	5921	#	5382	-0-	-539	-0-	5373	2	9	9	N	8					332
08	5921	#	4981	-0-	-940	-0-	4973	2	8	9	N	7					339
09	5730	#	4611	-0-	-1119	-0-	4608	2	3	9	N	3					342
10	5394	#	3296	-0-	-2098	-0-	3296	2			N	-0-					342

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
WARE WELL #: 1 RRCID -> 236736 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	178	1			26

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSY (WILCOX - PUIG) 62162 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 7 T RRCID -> 202600 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7619 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

RUNNING W. "B" WELL #: 9 RRCID -> 202902 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	135	-0-	-82	-0-	24 1	1 9	110	2	Y	1					27
*06	210	N	71	-0-	-139	-0-	14	1	57	2	Y	-0-					27
*07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	36	1	149	2	Y	-0-					27
*08	124	N	50	-0-	-74	-0-	11	1	39	2	Y	-0-					27
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	19	1	71	2	Y	-0-	2	1			25
10	186	N	89	-0-	-97	-0-	18	1	71	2	Y	-0-					25

RUNNING, W "B" WELL #: 11 RRCID -> 209071 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
CHAPMAN WELL #: 3802 RRCID -> 196378 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11089 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197910 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHAPMAN RANCH C WELL #: 19R RRCID -> 259450 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					787
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					787
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					787
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					787
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					787
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					787

MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-) 62262 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
LEHMAN, W.F.L. WELL #: 6 RRCID -> 095717 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11210 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 138 RRCID -> 217866 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12848 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 137 RRCID -> 242275 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 4156 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KRC OPERATING, LLC 476900
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255576 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	5381	-0-	-1594	-0-	5230	2	151	9	N	137					273
06	6420	X	5575	-0-	-845	-0-	5467	2	108	9	N	98	176	1			195
07	6076	X	5418	-0-	-658	-0-	5315	2	103	9	N	94	163	1			126
08	6076	X	5433	-0-	-643	-0-	5331	2	102	9	N	93					219
09	5580	X	2007	-0-	-3573	-0-	1963	2	44	9	N	40					259
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					259

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900
RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257552 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	7613	-0-	-2617	-0-	7347	2	266	9	N	242	344	1			178
06	8940	X	7601	-0-	-1339	-0-	7369	2	232	9	N	211	187	1			202
07	8525	X	7322	-0-	-1203	-0-	7110	2	212	9	N	193	171	1			224
08	8525	X	7200	-0-	-1325	-0-	6959	2	241	9	N	219	355	1			88
09	7890	X	2638	-0-	-5252	-0-	2547	2	91	9	N	83					171
10	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					171

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 266616 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	1141	-0-	-626	-0-	1116	2	25	9	N	23					102
06	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	1202	2	28	9	N	25					127
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1137	2	25	9	N	23					150
08	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1084	2	23	9	N	21					171
09	1230	N	888	-0-	-342	-0-	878	2	10	9	N	9					180
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					180

ALBRECHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277798 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 14225 PERF.13698 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279610 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13672 PERF.13610 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	676	X	676	-0-	-0-	-0-	669	2	7	9	N	6					48
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					48
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	345	2	6	9	N	5					53
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	429	2	4	9	N	4					57
*09	339	X	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	N	2					59
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 207096 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12560 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 214728 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12719 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

CHAPMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 215025 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12784 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

CHAPMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215831 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12106 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 23 RRCID -> 231911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					208
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					208
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					208
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					208
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					208
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					208

CHAPMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 234051 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12068 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 234655 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12281 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	451	-0-	-1719	-0-	438	3	13	9	Y	12					314
06	1230	X	488	-0-	-742	-0-	457	3	31	9	Y	28					342
07	1271	X	426	-0-	-845	-0-	412	3	14	9	Y	13					355
08	806	X	327	-0-	-479	-0-	327	3			Y	-0-					355
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					355
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					355

CHAPMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 247940 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347

CHAPMAN RANCH WELL #: 147 RRCID -> 221355 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13055 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

CHAPMAN RANCH WELL #: 247 RRCID -> 225042 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658

05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	72	1	217	2	Y	31	29	1			65
							34	9									
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	37	1	104	2	Y	15					80
							17	9									
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	85	1	89	2	Y	12	18	1			74
							13	9									
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	36	1	1	2	Y	9	14	1			69
							10	9									
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					69
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

CHAPMAN RANCH "A" WELL #: 128 RRCID -> 227943 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730

05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	344	1	1033	2	Y	72	66	1			13
							79	9									
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	355	1	988	2	Y	64					77
							70	9									
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	338	1	354	2	Y	43	65	1			55
							47	9									
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	301	1	10	2	Y	38	62	1			31
							42	9									
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	48					79
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

CHAPMAN RANCH WELL #: 373 RRCID -> 230045 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 347 RRCID -> 232247 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12494 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CHAPMAN RANCH WELL #: 573 RRCID -> 234945 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13068 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 547 RRCID -> 235046 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12415 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	436	1	1306	2	Y	97	89	1			49
							107	9									
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	433	1	1206	2	Y	90					139
							99	9									
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	430	1	451	2	Y	65	97	1			107
							72	9									
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	516	1	18	2	Y	67	109	1			65
							74	9									
09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	83					148
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					148

CHAPMAN RANCH WELL #: 747 RRCID -> 242328 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 073714 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 12996 PERF. N/A

05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					144
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					144
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					144
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					144
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					144
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					144

CHAPMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 209197 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12443 - 12608

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID, EAST 62264 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 140637 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10547 - 10559

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2146	2146	1			92
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92

MOBIL-DAVID, SW. (HOWELL HIGHT) 62266 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J.O. WELL #: 127 RRCID -> 164942 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11276 - 11384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

MOCA 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "101F" WELL #: 19 RRCID -> 162960 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1656

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCRC "3B" WELL #: 33 RRCID -> 163703 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1184 - 2160

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCRC SECTION 101F WELL #: 6 RRCID -> 181547 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4234 - 4252

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCRC "3B" WELL #: 37 RRCID -> 248825 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOCA (WILCOX SAND 1) 62296 154 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3A" WELL #: 9 RRCID -> 155380 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 12204 PERF. 4522 - 4532

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 117292 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8800 - 8832

05	527	N	502	-0-	-25	-0-	27	1	475	2	Y	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	29	1	460	2	Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	429	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	395	-0-	-101	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	301	-0-	-179	-0-	25	1	276	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		282	-0-	282	282	21	1	261	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 14 RRCID -> 119492 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867

05	2077	N	1583	-0-	-494	-0-	86	1	1490	2	Y	6	20	1			4
							7	9									
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	110	1	1770	2	Y	3					7
							3	9									
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	106	1	1671	2	Y	9					16
							10	9									
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	95	1	1493	2	Y	10	19	1			7
							11	9									
09	1890	N	1106	-0-	-784	-0-	90	1	1016	2	Y	-0-					7
10	DLQ G-10		1064	-0-	1064	1064	78	1	974	2	Y	11					18
							12	9									

HAMMAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 125172 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A

05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	143	1	2495	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	2324	-0-	-2236	-0-	136	1	2188	2	Y	-0-					-0-
07	4712	X	1767	-0-	-2945	-0-	107	1	1660	2	Y	-0-					-0-
08	4712	X	2377	-0-	-2335	-0-	142	1	2235	2	Y	-0-					-0-
09	2550	X	2015	-0-	-535	-0-	165	1	1850	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1438	-0-	1438	1438	106	1	1332	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 125174 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741

05	2294	N	1759	-0-	-535	-0-	95	1	1664	2	Y	-0-					-0-
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	145	1	2338	2	Y	-0-					-0-
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	138	1	2152	2	Y	-0-					-0-
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	149	1	2343	2	Y	-0-					-0-
09	2490	N	1933	-0-	-557	-0-	158	1	1775	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1360	-0-	1360	1360	100	1	1260	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
05	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	102	1	1784	2	Y	5	14	1			3
							6	9									
06	1770	X	1538	-0-	-232	-0-	90	1	1447	2	Y	1					4
							1	9									
07	1829	X	1716	-0-	-113	-0-	103	1	1605	2	Y	7					11
							8	9									
08	1891	X	1632	-0-	-259	-0-	97	1	1527	2	Y	7	13	1			5
							8	9									
09	1830	X	1138	-0-	-692	-0-	93	1	1045	2	Y	-0-					5
10	DLQ	G-10	1031	-0-	1031	1031	75	1	947	2	Y	8					13
							9	9									

HAMMAN 'D' WELL #: 1 RRCID -> 183833 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	737	-0-	-193	-0-	40	1	697	2	Y	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	48	1	777	2	Y	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	68	1	1062	2	Y	-0-					-0-
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	81	1	1267	2	Y	-0-					-0-
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	88	1	982	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	786	-0-	786	786	58	1	728	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 184699 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	1548	-0-	-1056	-0-	84	1	1460	2	Y	4	15	1			3
							4	9									
06	2520	X	1673	-0-	-847	-0-	98	1	1573	2	Y	2					5
							2	9									
07	2604	X	1814	-0-	-790	-0-	109	1	1698	2	Y	6					11
							7	9									
08	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	134	1	2114	2	Y	8	14	1			5
							9	9									
09	1680	X	1434	-0-	-246	-0-	117	1	1317	2	Y	-0-					5
10	DLQ	G-10	664	-0-	664	664	48	1	610	2	Y	5					10
							6	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 18DF RRCID -> 127457 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7776 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 3 RRCID -> 131564 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8044 - 8220

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 16DF RRCID -> 132460 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8066 - 8252

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 11DF RRCID -> 132495 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8133 - 8150

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN B WELL #: 9DF RRCID -> 142900 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 8280

05	1955	N	1834	-0-	-121	-0-	80	1	1749	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	84	1	1763	2	Y	-0-					-0-
							61	4									
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	89	1	1856	2	Y	-0-					-0-
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	87	1	1912	2	Y	-0-					-0-
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	83	1	2120	2	Y	-0-					-0-
*10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	82	1	2250	2	Y	-0-					-0-
							61	4									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 23DF RRCID -> 147166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8612 - 8624

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 7DF RRCID -> 153750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7840 - 7876

05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	63	1	1337	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	55	1	1151	2	Y	-0-					-0-
							40	4									
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	49	1	1019	2	Y	-0-					-0-
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	55	1	1197	2	Y	-0-					-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	47	1	1208	2	Y	-0-					-0-
*10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	48	1	1321	2	Y	-0-					-0-
							36	4									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 29 RRCID -> 170315 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8616 - 8676

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN A WELL #: 17 RRCID -> 190027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8363 - 8948

05	3472	X	2774	-0-	-698	-0-	103	1	2671	2	Y	-0-					-0-
06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	121	1	3356	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3358	-0-	-114	-0-	126	1	3232	2	Y	-0-					-0-
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	154	1	3494	2	Y	-0-					-0-
09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	136	1	3495	2	Y	19					19
							21	9									
*10	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	140	1	3530	2	Y	1	17	1			3
							1	9									

HAMMAN A WELL #: 18 RRCID -> 192930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988

05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	139	1	3599	2	Y	-0-					60
06	3600	X	3204	-0-	-396	-0-	112	1	3092	2	Y	-0-					60
07	3813	X	3219	-0-	-594	-0-	121	1	3098	2	Y	-0-					60
08	3813	X	3482	-0-	-331	-0-	147	1	3335	2	Y	-0-					60
09	3690	X	3497	-0-	-193	-0-	131	1	3360	2	Y	5					65
							6	9									
*10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	128	1	3240	2	Y	1	58	1			8
							1	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAMMAN A WELL #: 19 RRCID -> 195100 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	72	1	1850	2	Y	-0-					98
06	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	60	1	1657	2	Y	-0-					98
07	2015	N	1573	-0-	-442	-0-	59	1	1514	2	Y	-0-					98
08	1922	N	1628	-0-	-294	-0-	68	1	1557	2	Y	3					101
							3	9									
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	67	1	1710	2	Y	4					105
							4	9									
*10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	66	1	1679	2	Y	1	94	1			12
							1	9									

HAMMAN A WELL #: 20 RRCID -> 195180 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	80	1	2066	2	Y	5					14
							6	9									
06	2010	N	1897	-0-	-113	-0-	66	1	1827	2	Y	4					18
							4	9									
07	2077	N	1771	-0-	-306	-0-	67	1	1703	2	Y	1					19
							1	9									
08	2077	N	1742	-0-	-335	-0-	73	1	1669	2	Y	-0-					19
09	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	68	1	1739	2	Y	-0-					19
*10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	68	1	1723	2	Y	-0-	17	1			2

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 226770 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 226871 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	773	1	2335	2	N	23					161
							25	9									
06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	952	1	2661	2	N	17	16	8			162
							19	9									
07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	879	1	2802	2	N	60	9	8			213
							66	9									
08	3534	X	2997	-0-	-537	-0-	639	1	2334	2	N	22					235
							24	9									
*09	3420	X	2751	-0-	-669	-0-	593	1	2145	2	N	12	15	1			232
							13	9									
10	3534	X	2879	-0-	-655	-0-	609	1	2255	2	N	14					246
							15	9									

HOLLY TRACY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227523 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8712 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	192	-0-	-87	-0-	20	1	172	2	N	-0-	4	1			2
06	270	N	21	-0-	-249	-0-	2	1	18	2	N	1					3
							1	9									
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	2	N	-0-					3
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	194	2	N	1					4
							1	9									
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	169	2	N	1					5
							1	9									
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	177	2	N	1					6
							1	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JACKSON, KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 228276 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8670 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	590	-0-	-92	-0-	43	1	495	2	N	47	111	1			69
							52	9									
06	600	N	515	-0-	-85	-0-	42	1	456	2	N	15					84
							17	9									
07	620	N	529	-0-	-91	-0-	57	1	446	2	N	24	19	8			89
							26	9									
08	589	N	532	-0-	-57	-0-	59	1	434	2	N	35					124
							39	9									
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	67	1	366	2	N	34					158
							37	9									
*10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	68	1	488	2	N	18	82	1			94
							20	9									

HOLLY TRACY WELL #: 1 RRCID -> 228365 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	4	20	1			51
							4	9									
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	2	3	1			50
							2	9									
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	N	6	2	8			54
							7	9									
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	7					61
							8	9									
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	14	2	N	7	3	8			65
							8	9									
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	11	2	N	6					71
							7	9									

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 230902 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	927	-0-	-127	-0-	230	1	695	2	Y	2					32
							2	9									
06	1020	N	904	-0-	-116	-0-	238	1	665	2	Y	1	3	1			30
							1	9									
07	3100	N	3315	-0-	215	215	791	1	2521	2	Y	3	2	8			31
							3	9									
08	3100	N	4338	-0-	1238	1453	931	1	3400	2	Y	6					37
							7	9									
09	3000	N	3473	-0-	473	1926	750	1	2714	2	Y	8	3	8			42
							9	9									
*10	5312	X	3386	-0-	-1926	-0-	717	1	2654	2	Y	14					56
							15	9									

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 231241 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232011 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	94	1	282	2	N	3					218
							3	9									
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	70	1	196	2	N	4					222
							4	9									
07	217	N	18	-0-	-199	-0-	1	1	2	2	N	14					236
							15	9									
08	372	N	144	-0-	-228	-0-	18	1	67	2	N	54					290
							59	9									
09	270	N	3	-0-	-267	-0-	1	2	2	9	N	2					292
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	18	1	66	2	N	15					307
							17	9									

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233050 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	1952	-0-	-621	-0-	484	1	1462	2	N	5					33
							6	9									
06	2520	X	1563	-0-	-957	-0-	407	1	1137	2	N	17	6	8			44
							19	9									
07	2573	X	1851	-0-	-722	-0-	440	1	1404	2	N	6	3	8			47
							7	9									
08	2573	X	1708	-0-	-865	-0-	365	1	1332	2	N	10					57
							11	9									
09	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	424	1	1533	2	N	6	5	8			58
							7	9									
*10	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	500	1	1852	2	N	5					63
							6	9									

HAMMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 236278 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8516 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	1182	1	3570	2	Y	29					115
							32	9									
06	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	1074	1	3002	2	Y	50	49	8			116
							55	9									
07	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	1093	1	3484	2	Y	55	29	8			142
							61	9									
08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	1121	1	4095	2	Y	41					183
							45	9									
*09	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	1057	1	3825	2	Y	32	48	1			167
							35	9									
*10	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	1064	1	3939	2	Y	41					208
							45	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN 'E' WELL #: 3 RRCID -> 237097 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8352 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	388	1 4 9	1171	2	N	4					17
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	379	1 4 9	1061	2	N	4	8	1			13
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	372	1 4 9	1185	2	N	4	5	1			12
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	388	1 7 9	1415	2	N	6					18
*09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	362	1 6 9	1309	2	N	5	8	1			15
*10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	386	1 4 9	1428	2	N	4					19

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
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	572	1 4 9	1727	2	N	4					21
06	2430	N	2159	-0-	-271	-0-	568	1 3 9	1588	2	N	3	8	1			16
07	2573	N	1990	-0-	-583	-0-	471	1 18 9	1501	2	N	16	5	8			27
08	2294	N	1736	-0-	-558	-0-	371	1 10 9	1355	2	N	9					36
09	2160	N	1672	-0-	-488	-0-	360	1 9 9	1303	2	N	8	8	8			36
*10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	495	1 8 9	1833	2	N	7					43

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
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	168	1 1 9	506	2	N	1					29
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	194	1 1 9	542	2	N	1					30
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	174	1 3 9	555	2	N	3					33
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	152	1 14 9	556	2	N	13					46
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	148	1 3 9	534	2	N	3					49
*10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	142	1 8 9	526	2	N	7					56

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 285380 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 17750 PERF. 9516 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MILLER, BOB WELL #: 1 RRCID -> 249085 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8442 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3847	-0-	-90	-0-	1347	1	2481	3	N	17					45
							19	9									
06	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	1231	1	2247	3	N	15					60
							17	9									
07	4123	X	3692	-0-	-431	-0-	1339	1	2331	3	N	20					80
							22	9									
08	4123	X	3584	-0-	-539	-0-	1249	1	2313	3	N	20					100
							22	9									
09	3990	X	3100	-0-	-890	-0-	1113	1	1972	3	N	14					114
							15	9									
10	3844	X	3824	-0-	-20	-0-	1337	1	2467	3	N	18	60	1			72
							20	9									

MILLER, BOB WELL #: 2 RRCID -> 255450 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	46	-0-	-109	-0-	16	1	30	3	N	-0-					132
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	33	1	60	3	N	5					137
							6	9									
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	349	1	608	3	N	3					140
							3	9									
*08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	312	1	578	3	N	1					141
							1	9									
*09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	364	1	644	3	N	-0-					141
*10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	356	1	657	3	N	-0-	121	1			20

MILLER, BOB WELL #: 3 RRCID -> 256219 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4370	-0-	-187	-0-	1533	1	2826	3	N	10					94
							11	9									
06	4470	X	4137	-0-	-333	-0-	1461	1	2665	3	N	10					104
							11	9									
07	4650	X	4398	-0-	-252	-0-	1598	1	2782	3	N	16					120
							18	9									
08	4650	X	4394	-0-	-256	-0-	1536	1	2845	3	N	12					132
							13	9									
09	4500	X	4205	-0-	-295	-0-	1513	1	2679	3	N	12					144
							13	9									
10	4402	X	4385	-0-	-17	-0-	1536	1	2835	3	N	13					157
							14	9									

MONTE CHRISTO (FRIO 7330) 62556 022 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 281814 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7360 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MONTE CHRISTO (FRIO 7330) //CONT.// 62556 022 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	341	X	192	-0-	-149	-0-	46	1	138	2	N	7					208
							8	9									
06	360	X	292	-0-	-68	-0-	75	1	209	2	N	7	14	1			201
							8	9									
07	300	X	300	-0-	-0-	-0-	69	1	220	2	N	10	8	8			203
							11	9									
08	345	X	345	-0-	-0-	-0-	72	1	261	2	N	11					214
							12	9									
*09	341	X	341	-0-	-0-	-0-	71	1	257	2	N	12	14	1			212
							13	9									
*10	323	X	323	-0-	-0-	-0-	67	1	248	2	N	7					219
							8	9									

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300) 62556 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 3 RRCID -> 111061 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 15803 PERF.15440 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 47 RRCID -> 117185 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 15776 PERF.14036 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	938	X	53	-0-	-885	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	58	1	1269	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	4374	-0-	1374	1374	164	1	4210	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	5441	-0-	2341	3715	188	1	5115	2	Y	-0-					-0-
							138	4									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148684 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 15530 PERF.13802 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3821	-0-	-271	-0-	145	1	3676	2	Y	-0-	1	1			113
06	3990	X	3771	-0-	-219	-0-	161	1	3610	2	Y	-0-	110	1			3
07	4123	X	3871	-0-	-252	-0-	165	1	3706	2	Y	-0-					3
08	4123	X	3766	-0-	-357	-0-	165	1	3601	2	Y	-0-					3
09	3990	X	3570	-0-	-420	-0-	172	1	3365	2	Y	30					33
							33	9									
*10	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	170	1	3628	2	Y	119	45	1			107
							131	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) //CONT.// 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173994 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13369 - 13432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174263 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 14009

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174442 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13828 - 13883

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	589 N	378	-0-	-211	-0-	20	1	358	2	N	-0-	1	1			-0-
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	N	-0-					-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	33	1	512	2	N	1					1
						1	9									
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	29	1	460	2	N	-0-	1	1			-0-
09	510 N	353	-0-	-157	-0-	29	1	324	2	N	-0-					-0-
10	558 N	284	-0-	-274	-0-	21	1	262	2	N	1					1
						1	9									

HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 20 RRCID -> 114104 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10761 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	156	1	3355	2	Y	149	191	1			230
							8	4	164	9							
06	4350	X	3259	-0-	-1091	-0-	138	1	2860	2	Y	148					378
							98	4	163	9							
07	4495	X	4000	-0-	-495	-0-	175	1	3647	2	Y	162	188	1			352
							178	9									
08	4495	X	3534	-0-	-961	-0-	147	1	3214	2	Y	157	189	1	5	6	315
							173	9									
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	161	1	4127	2	Y	170	182	1			303
							187	9									
10	DLQ G-10		5344	-0-	5344	5344	177	1	4826	2	Y	192	182	1			313
							130	4	211	9							

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 22 RRCID -> 137598 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10935 - 11111

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 27 RRCID -> 149252 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10778 - 10902

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMON UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 149443 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11057 PERF.10850 - 10972

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 28 RRCID -> 165790 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10854 - 10960

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217996 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218597 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11417 - 11644

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219661 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9447 - 11520

05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-					84
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	4	1	36	2	N	-0-					84
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					84
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-					84
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					84
*10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	54	1	496	2	N	-0-					84

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 112716 COMPL. DATE 08/30/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11110 - 11150

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 172523 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14397 PERF.11413 - 11593

05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) //CONT.// 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217994 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218598 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11454 - 11644

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221952 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11468

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 4 RRCID -> 109802 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11471 - 11607

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 8 RRCID -> 112203 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14X RRCID -> 116778 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16200 PERF.11295 - 11370

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) //CONT.// 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217993 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4029	-0-	-621	-0-	418 29	1 9	3582	2	N	26					115
06	4500	X	3831	-0-	-669	-0-	421 25	1 9	3385	2	N	23					138
07	4650	X	4387	-0-	-263	-0-	439 45	1 9	3903	2	N	41					179
08	4588	X	4171	-0-	-417	-0-	426 31	1 9	3714	2	N	28	184	1			23
09	4440	X	3735	-0-	-705	-0-	357 31	1 9	3347	2	N	28					51
10	4402	X	3927	-0-	-475	-0-	382 12	1 9	3533	2	N	11					62

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221953 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11754

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 102557 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12859 - 13116

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 146638 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12983 - 13200

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 35ST RRCID -> 155445 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12702 - 12749

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	6913	X	5243	-0-	-1670	-0-	548	1	4695	2	Y	-0-	4	1			38
06	4650	X	4435	-0-	-215	-0-	490	1	3945	2	Y	-0-					38
07	4805	X	3167	-0-	-1638	-0-	320	1	2846	2	Y	1					39
							1	9									
08	4805	X	3662	-0-	-1143	-0-	377	1	3285	2	Y	-0-					39
09	4650	X	3045	-0-	-1605	-0-	294	1	2751	2	Y	-0-					39
*10	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	498	1	4611	2	Y	-0-					39

HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172689 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174445 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 171969 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13211 - 13403

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 173874 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13154 - 13432

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) //CONT.// 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173993 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13030 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174443 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13390 - 13604

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145933 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 15530 PERF.14184 - 14194

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 171433 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13883

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172692 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 14570

05	14260	X	14064	-0-	-196	-0-	1471	1	12593	2	Y	-0-	3	1			2
06	14670	X	13982	-0-	-688	-0-	1545	1	12437	2	Y	-0-					2
07	15159	X	14248	-0-	-911	-0-	1440	1	12807	2	Y	1					3
							1	9									
08	14942	X	14322	-0-	-620	-0-	1474	1	12846	2	Y	2					5
							2	9									
09	14460	X	13237	-0-	-1223	-0-	1276	1	11953	2	Y	7					12
							8	9									
10	14446	X	13683	-0-	-763	-0-	1334	1	12340	2	Y	8					20
							9	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG PP) 62556 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG. P-15) 62556 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 109359 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 16385 PERF.15155 - 15254

05	3100	N	2603	-0-	-497	449	115	1	2482	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	2813	N	2364	-0-	-449	-0-	105	1	2184	2	Y	-0-					-0-
							75	4									
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	108	1	2258	2	Y	-0-					-0-
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	100	1	2176	2	Y	-0-					-0-
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	84	1	2162	2	Y	-0-					-0-
*10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	85	1	2319	2	Y	-0-					-0-
							63	4									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS) 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 095559 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9536 - 9732

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100475 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 9837

05	2139	X	1822	-0-	-317	-0-	98	1	1717	2	Y	6	19	1			4
							7	9									
06	2070	X	2040	-0-	-30	-0-	119	1	1919	2	Y	2					6
							2	9									
07	2139	X	1811	-0-	-328	-0-	109	1	1694	2	Y	7					13
							8	9									
08	1829	X	1726	-0-	-103	-0-	103	1	1615	2	Y	7	15	1			5
							8	9									
09	2040	X	1259	-0-	-781	-0-	103	1	1156	2	Y	-0-					5
10	DLQ	G-10	952	-0-	952	952	69	1	874	2	Y	8					13
							9	9									

HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

05	3379	X	2386	-0-	-993	-0-	129	1	2251	2	Y	5	16	1			3
							6	9									
06	3270	X	2951	-0-	-319	-0-	173	1	2776	2	Y	2					5
							2	9									
07	3379	X	3024	-0-	-355	-0-	182	1	2833	2	Y	8					13
							9	9									
08	2976	X	2662	-0-	-314	-0-	159	1	2495	2	Y	7	15	1			5
							8	9									
09	2940	X	1922	-0-	-1018	-0-	157	1	1765	2	Y	-0-					5
10	DLQ	G-10	1468	-0-	1468	1468	107	1	1352	2	Y	8					13
							9	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
NO. 2 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103904 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9776 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	493	-0-	-561	-0-	26 18	1 9	449	2	Y	16	84	1			17
06	900	N	830	-0-	-70	-0-	48 10	1 9	772	2	Y	9					26
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	55 45	1 9	858	2	Y	41					67
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	47 42	1 9	746	2	Y	38	78	1			27
09	840	N	559	-0-	-281	-0-	46	1	513	2	Y	-0-					27
10	DLQ G-10		462	-0-	462	462	31 42	1 9	389	2	Y	38					65

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106875 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9734 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	642	-0-	-567	-0-	35	1	607	2	Y	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	58	1	933	2	Y	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	64	1	997	2	Y	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	66	1	1033	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	834	-0-	-156	-0-	68	1	766	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		629	-0-	629	629	46	1	583	2	Y	-0-					-0-

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 284563 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 9710 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887

05	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	794	1	4491	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
06	5070	X	5019	-0-	-51	-0-	766	1	4253	2	Y	-0-					8
07	5239	X	5199	-0-	-40	-0-	771	1	4428	2	Y	-0-					8
08	5239	X	5144	-0-	-95	-0-	580	1	4564	2	Y	-0-					8
09	5070	X	4696	-0-	-374	-0-	654	1	4041	2	Y	1					9
							1	9									
10	5301	X	5021	-0-	-280	-0-	643	1	4378	2	Y	-0-					9

HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721

05	5270	X	4507	-0-	-763	-0-	676	1	3825	2	Y	5	8	1			10
							6	9									
06	4860	X	4583	-0-	-277	-0-	699	1	3881	2	Y	3	2	8			11
							3	9									
07	5084	X	4620	-0-	-464	-0-	685	1	3931	2	Y	4					15
							4	9									
08	5084	X	4958	-0-	-126	-0-	559	1	4397	2	Y	2	7	1			10
							2	9									
09	4920	X	4899	-0-	-21	-0-	682	1	4216	2	Y	1					11
							1	9									
*10	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	640	1	4356	2	Y	-0-	2	8			9

HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656

05	1705	X	418	-0-	-1287	-0-	44	1	373	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	3630	X	359	-0-	-3271	-0-	40	1	319	2	N	-0-					1
07	3751	X	4	-0-	-3747	-0-	4	2			N	-0-					1
08	3751	X	165	-0-	-3586	-0-	17	1	148	2	N	-0-					1
09	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	427	1	3998	2	N	-0-					1
*10	990	X	990	-0-	-0-	-0-	97	1	893	2	N	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	386	-0-	-79	-0-	40	1	346	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	390	N	224	-0-	-166	-0-	25	1	199	2	Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	36	1	321	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	299	-0-	-73	-0-	31	1	268	2	Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	197	-0-	-175	-0-	19	1	177	2	Y	1					1
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	267	1	2282	2	Y	2	1	1			13
							2	9									
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	234	1	1880	2	Y	-0-					13
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	79	1	706	2	Y	-0-					13
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	75	1	652	2	Y	1					14
							1	9									
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	64	1	597	2	Y	1					15
							1	9									
*10	3100	N	3288	-0-	188	188	321	1	2967	2	Y	-0-					15

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
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	25	1	216	2	Y	-0-					2
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	20	1	162	2	Y	-0-					2
07	186	N	95	-0-	-91	-0-	10	1	85	2	Y	-0-					2
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	20	1	174	2	Y	-0-					2
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	2	Y	-0-					2
*10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	26	1	241	2	Y	-0-					2

HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	298	1	7582	2	Y	-0-	2	1			73
06	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	327	1	7343	2	Y	1	62	1	1	8	11
							1	9									
07	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	342	1	7692	2	Y	-0-					11
08	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	343	1	7474	2	Y	1					12
							1	9									
09	7470	X	7371	-0-	-99	-0-	359	1	7009	2	Y	3					15
							3	9									
*10	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	353	1	7518	2	Y	7	4	1			18
							8	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 175490 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3288	-0-	-339	-0-	339	1	2903	2	Y	42					75
							46	9									
06	3510	X	3493	-0-	-17	-0-	381	1	3068	2	Y	40	82	1			33
							44	9									
07	3627	X	3236	-0-	-391	-0-	322	1	2868	2	Y	42	50	1			25
							46	9									
08	3627	X	3274	-0-	-353	-0-	330	1	2877	2	Y	61					86
							67	9									
*09	3480	X	3017	-0-	-463	-0-	289	1	2711	2	Y	15	82	1			19
							17	9									
*10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	320	1	2961	2	Y	-0-					19

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9417 - 9674

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446

05	1922	N	1741	-0-	-181	-0-	182	1	1558	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	200	1	1613	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	182	1	1619	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	184	1	1606	2	Y	1					2
							1	9									
09	1800	N	1533	-0-	-267	-0-	148	1	1383	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
*10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	187	1	1729	2	Y	1					3
							1	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9114 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					1
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					1
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	24	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					1

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772

05	5580	X	5459	-0-	-121	-0-	206	1	5232	2	Y	19					29
							21	9									
06	5460	X	5276	-0-	-184	-0-	224	1	5022	2	Y	27	11	1	19	8	26
							30	9									
07	5642	X	5428	-0-	-214	-0-	231	1	5183	2	Y	13	13	8			26
							14	9									
08	5642	X	5318	-0-	-324	-0-	230	1	5022	2	Y	60					86
							66	9									
09	5460	X	4857	-0-	-603	-0-	234	1	4560	2	Y	57	21	8			122
							63	9									
10	5208	X	5200	-0-	-8	-0-	228	1	4861	2	Y	101	130	1			93
							111	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681

05	3813	X	3672	-0-	-141	-0-	381	1	3265	2	N	24	3	1			85
							26	9									
06	3690	X	3425	-0-	-265	-0-	376	1	3025	2	N	22	46	1			61
							24	9									
07	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	394	1	3505	2	N	24	27	1			58
							26	9									
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	405	1	3528	2	N	34					92
							37	9									
*09	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	341	1	3197	2	N	26	45	1			73
							29	9									
10	3813	X	3673	-0-	-140	-0-	356	1	3294	2	N	21					94
							23	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-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

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	N	5	2	1			41
							6	9									
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	9	1	76	2	N	6	11	1			36
							7	9									
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	7	1	66	2	N	6	7	1			35
							7	9									
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	10	1	89	2	N	8					43
							9	9									
*09	90	N	88	-0-	-2	-0-	8	1	72	2	N	7	10	1			40
							8	9									
*10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	N	5					45
							6	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	28	1	719	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	26	1	579	2	Y	-0-					3
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	28	1	626	2	Y	-0-					3
08	744	N	725	-0-	-19	-0-	32	1	693	2	Y	-0-					3
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	610	2	Y	-0-					3
*10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	626	2	Y	1					4
							1	9									

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	29	1	747	2	Y	6	1	1			157
							7	9									
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	31	1	698	2	Y	2	2	8			157
							2	9									
07	806	N	787	-0-	-19	-0-	33	1	745	2	Y	8					165
							9	9									
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	34	1	737	2	Y	6					171
							7	9									
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	34	1	655	2	Y	12	1	8			182
							13	9									
10	775	N	763	-0-	-12	-0-	31	1	671	2	Y	55	186	1			51
							61	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	337	-0-	-376	-0-	13	1	324	2	Y	-0-	1	1			5
06	510	N	332	-0-	-178	-0-	14	1	318	2	Y	-0-					5
07	589	N	374	-0-	-215	-0-	16	1	358	2	Y	-0-					5
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	528	2	Y	-0-					5
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	Y	1					6
							1	9									
10	372	N	305	-0-	-67	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					6

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	7	1	175	2	Y	-0-					32
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	76	1	1705	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	701	2	Y	-0-					32
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	425	2	Y	1					33
							1	9									
09	480	N	19	-0-	-461	-0-	1	1	11	2	Y	6	1	8			38
							7	9									
10	744	N	458	-0-	-286	-0-	21	1	437	2	Y	-0-					38

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
05	7688	X	6466	-0-	-1222	-0-	676	1	5783	2	Y	6	10	1			38
							7	9									
06	7440	X	6797	-0-	-643	-0-	751	1	6043	2	Y	3	3	8			38
							3	9									
07	7688	X	7240	-0-	-448	-0-	731	1	6505	2	Y	4					42
							4	9									
08	7533	X	7048	-0-	-485	-0-	725	1	6320	2	Y	3	6	1			39
							3	9									
09	6810	X	6276	-0-	-534	-0-	605	1	5669	2	Y	2	2	8			39
							2	9									
10	6727	X	6521	-0-	-206	-0-	636	1	5885	2	Y	-0-	2	8			37

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
05	5177	X	4778	-0-	-399	-0-	181	1	4597	2	Y	-0-	1	1			7
06	5010	X	4712	-0-	-298	-0-	201	1	4511	2	Y	-0-					7
07	5177	X	4863	-0-	-314	-0-	207	1	4656	2	Y	-0-					7
08	5177	X	4795	-0-	-382	-0-	210	1	4585	2	Y	-0-					7
09	4890	X	4402	-0-	-488	-0-	215	1	4186	2	Y	1					8
							1	9									
*10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	210	1	4485	2	Y	2					10
							2	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9821 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	621	-0-	-619	-0-	65	1	556	2	N	-0-		2	1		134
06	390	N	306	-0-	-84	-0-	34	1	272	2	N	-0-					134
07	713	N	147	-0-	-566	-0-	15	1	131	2	N	1					135
							1	9									
08	620	N	211	-0-	-409	-0-	22	1	189	2	N	-0-					135
09	300	N	15	-0-	-285	-0-	1	1	13	2	N	1					136
							1	9									
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	10	1	91	2	N	-0-					136

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 53D RRCID -> 259326 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F RRCID -> 270181 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6171 - 6177

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (27) 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 3 L RRCID -> 012165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8825 PERF. 2024 - 2285

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (27) //CONT.// 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROPER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125474 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6775 - 7140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 218760 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6346 - 6477

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-A) 62556 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 274474 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-B) 62556 261 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 40 F RRCID -> 125450 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6183 - 6187

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-C) 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 53 F RRCID -> 112725 COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6968 - 6995

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 276946 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-C) //CONT.// 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 251825 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6912 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (39-A) 62556 268 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 24 D RRCID -> 133582 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7179 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (40) 62556 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 1 D RRCID -> 084784 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7292 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 45 F RRCID -> 128833 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7201 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (42) 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 36 D RRCID -> 111060 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7449 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	172	1	3697	2	Y	2					20
							9	4	2	9							
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	157	1	3274	2	Y	-0-					20
							113	4									
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	158	1	3295	2	Y	-0-					20
08	3658	X	3381	-0-	-277	-0-	148	1	3229	2	Y	4					24
							4	9									
09	3540	X	3134	-0-	-406	-0-	117	1	3007	2	Y	9					33
							10	9									
10	3658	X	3206	-0-	-452	-0-	110	1	3004	2	Y	10	25	1			18
							81	4	11	9							

MONTE CHRISTO (42) //CONT.// 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 51 D RRCID -> 132073 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 56-F RRCID -> 143453 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272676 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7462 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 38 D RRCID -> 115979 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 110750 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8734 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	4500					Y	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4500					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4500					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4500					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4500					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4500					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 276015 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8740 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					29
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					29
07	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					29
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					29
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 33 D RRCID -> 109710 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	260	N	149	-0-	-111	-0-	7 1	1 4	138 3	2 9	Y	3					24
06	120	N	28	-0-	-92	-0-	1 1	1 4	26	2	Y	-0-					24
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					24
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	4 4	1 9	94	2	Y	4					28
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3 11	1 9	87	2	Y	10					38
10	DLQ G-10		132	-0-	132	132	4 11	1 9	114	2	Y	10	26	1			22

JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 41 F RRCID -> 112018 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	26 2	1 4	580 2	2 9	Y	2					37
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26 18	1 4	528	2	Y	-0-					37
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	25	1	529	2	Y	-0-					37
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	22 4	1 9	487	2	Y	4					41
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	18 11	1 9	463	2	Y	10					51
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	16 11	1 9	438	2	Y	10	36	1			25

JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 36 F RRCID -> 132096 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8000 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272131 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7464 - 7550

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 043246 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8589 - 9732

05	6045	X	5007	-0-	-1038	-0-	523 6	1 9	4478	2	N	5					113
06	5850	X	4599	-0-	-1251	-0-	508	1	4091	2	N	-0-					113
07	6045	X	4058	-0-	-1987	-0-	409 6	1 9	3643	2	N	5					118
08	5115	X	2318	-0-	-2797	-0-	238 4	1 9	2076	2	N	4					122
09	4950	X	1892	-0-	-3058	-0-	182	1	1710	2	N	-0-					122
10	5022	X	3971	-0-	-1051	-0-	386 10	1 9	3575	2	N	9					131

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 111447 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8290 - 8396

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 113167 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8680

05	62	N	25	-0-	-37	-0-	3	1	22	2	Y	-0-	1	1			8
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	8	1	62	2	Y	-0-					8
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	Y	-0-					8
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	Y	-0-					8
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	2	Y	-0-					8
*10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	Y	-0-					8

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 121387 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	975	1 8 9	8351	2	Y	7	10	1			17
06	8460	X	8455	-0-	-5	-0-	934	1 3 9	7518	2	Y	3	2	8			18
07	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	922	1 7 9	8207	2	Y	6					24
08	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	920	1 4 9	8019	2	Y	4	10	1			18
09	8460	X	8186	-0-	-274	-0-	789	1 3 9	7394	2	Y	3					21
10	8866	X	8615	-0-	-251	-0-	840	1 7 9	7768	2	Y	6	9	8			18

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 135597 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 8900

05	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	105	1 3 9	897	2	Y	3	5	1			9
06	990	N	926	-0-	-64	-0-	102	1 2 9	822	2	Y	2	1	8			10
07	1023	N	892	-0-	-131	-0-	90	1 2 9	800	2	Y	2					12
08	992	N	936	-0-	-56	-0-	96	1 2 9	838	2	Y	2	4	1			10
09	930	N	853	-0-	-77	-0-	82	1 1 9	770	2	Y	1					11
10	899	N	868	-0-	-31	-0-	84	1 3 9	781	2	Y	3	4	8			10

HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

05	2883	X	2784	-0-	-99	-0-	418	1 1 9	2365	2	Y	1	1	1			6
06	2790	X	2628	-0-	-162	-0-	401	1	2227	2	Y	-0-					6
07	2883	X	2695	-0-	-188	-0-	400	1	2295	2	Y	-0-					6
08	2852	X	2613	-0-	-239	-0-	295	1	2318	2	Y	-0-					6
09	2730	X	2484	-0-	-246	-0-	345	1 8 9	2131	2	Y	7					13
*10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	331	1 28 9	2249	2	Y	25	25	8			13

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 176828 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 178306 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 8500

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 179429 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8543 - 8620

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213572 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 8825

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 217233 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7938 - 8457

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223266 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 8521

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223482 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8436 - 10030

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223570 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226020 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 228351 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	211	1	1803	2	Y	-0-					-0-
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	219	1	1762	2	Y	-0-					-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	194	1	1726	2	Y	-0-					-0-
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	210	1	1833	2	Y	-0-					-0-
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	188	1	1759	2	Y	-0-					-0-
*10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	188	1	1738	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242193 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243323 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 243720 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 8136 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (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
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	42	1	904	2	Y	2					19
							2	4	2	9							
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	46	1	958	2	Y	-0-					19
							33	4									
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	58	1	1212	2	Y	-0-					19
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	57	1	1246	2	Y	4					23
							4	9									
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	34	1	875	2	Y	10					33
							11	9									
*10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	27	1	743	2	Y	10	25	1			18
							20	4	11	9							

JOHNSON, F. I. WELL #: 33F RRCID -> 138349 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 24F RRCID -> 139065 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7478 - 7484

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (48) 62556 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 40 D RRCID -> 121321 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7721 - 7742

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 45 D RRCID -> 124914 COMPL. DATE 08/02/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (50B) 62556 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I., ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 012171 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH) 62556 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 117285 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8249 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 38 F RRCID -> 109365 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A) 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 27 RRCID -> 109688 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8185 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	199	1	4299	2	Y	3					22
							11	4	3	9							
06	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	199	1	4144	2	Y	-0-					22
							143	4									
07	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	202	1	4201	2	Y	-0-					22
08	4526	X	4402	-0-	-124	-0-	192	1	4207	2	Y	3					25
							3	9									
09	4500	X	3850	-0-	-650	-0-	144	1	3696	2	Y	9					34
							10	9									
10	4650	X	3820	-0-	-830	-0-	132	1	3581	2	Y	10	25	1			19
							11	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 57 F RRCID -> 118602 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A) //CONT.// 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 58 D RRCID -> 134332 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	28	1	613	2	Y	2					18
							2	4	2	9							
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	27	1	576	2	Y	-0-					18
							20	4									
07	620	N	619	-0-	-1	-0-	28	1	591	2	Y	-0-					18
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	653	2	Y	4					22
							4	9									
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	23	1	600	2	Y	10					32
							11	9									
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	21	1	561	2	Y	10	25	1			17
							15	4	11	9							

JOHNSON, F. I. WELL #: 46F RRCID -> 136231 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8190 - 8273

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 3 RRCID -> 124777 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8305 - 8550

05	186	N	107	-0-	-79	-0-	14	1	93	2	Y	-0-					5
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	2	Y	-0-					5
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	Y	-0-					5
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	5	1	165	2	Y	-0-					5
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	2	1	209	2	Y	-0-					5
10	186	N	130	-0-	-56	-0-	18	1	112	2	Y	-0-					5

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 132686 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 6870

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142521 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	160	1	1090	2	Y	-0-					7
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	151	1	1272	2	Y	-0-					7
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	148	1	1478	2	Y	-0-					7
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	44	1	1541	2	Y	-0-					7
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	13	1	1569	2	Y	-0-					7
*10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	215	1	1310	2	Y	1					8
							1	9									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277

05	1643	X	870	-0-	-773	-0-	111	1	756	2	Y	3					6
							3	9									
06	1590	X	304	-0-	-1286	-0-	32	1	271	2	Y	1					7
							1	9									
07	1643	X	432	-0-	-1211	-0-	39	1	390	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
08	868	X	569	-0-	-299	-0-	16	1	552	2	Y	1					4
							1	9									
09	840	X	251	-0-	-589	-0-	2	1	249	2	Y	-0-					4
10	868	X	236	-0-	-632	-0-	33	1	203	2	Y	-0-					4

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 152597 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700

05	155	N	154	-0-	-1	-0-	20	1	134	2	Y	-0-					2
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	19	1	156	2	Y	-0-					2
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	162	2	Y	-0-					2
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	50	1	1773	2	Y	-0-					2
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	11	1	1339	2	Y	-0-					2
*10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	80	1	486	2	Y	-0-					2

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217904 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810

05	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	153	1	1040	2	Y	4					8
							4	9									
06	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	128	1	1081	2	Y	2					10
							2	9									
07	1302	N	1115	-0-	-187	-0-	101	1	1011	2	Y	3	9	1			4
							3	9									
08	1209	N	811	-0-	-398	-0-	22	1	788	2	Y	1					5
							1	9									
09	1200	N	975	-0-	-225	-0-	8	1	967	2	Y	-0-					5
*10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	172	1	1047	2	Y	-0-					5

VANNIE COOK WELL #: 5 RRCID -> 219270 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718

05	93	N	48	-0-	-45	-0-	6	1	42	2	N	-0-	1	1			54
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					54
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					54
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	1	1	48	2	N	1					55
							1	9									
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	N	-0-					55
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	N	-0-					55

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222847 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225823 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	96 2	1 9	652	2	N	2					45
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	80 6	1 9	676	2	N	5					50
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	71	1	711	2	N	-0-					50
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	22	1	773	2	N	-0-					50
09	750	N	664	-0-	-86	-0-	6	1	658	2	N	-0-					50
10	775	N	699	-0-	-76	-0-	98 3	1 9	598	2	N	3					53

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1 1	1 9	7	2	N	1	2	1			21
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					21
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	1 1	1 9	4	2	N	1	1	8			21
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	1					22
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					22
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	N	-0-	1	1			21

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228762 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (56-B) 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 42 F RRCID -> 110247 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8408 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	35	1	760	2	Y	2					18
							2	4	2	9							
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	32	1	671	2	Y	-0-					18
							23	4									
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	33	1	688	2	Y	-0-					18
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	30	1	662	2	Y	4					22
							4	9									
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	22	1	563	2	Y	9					31
							10	9									
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	20	1	549	2	Y	10	25	1			16
							15	4	11	9							

JOHNSON, F.I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 8 RRCID -> 149067 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8329 - 8347

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 59 RRCID -> 152574 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 8472 - 8548

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (57) 62556 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I., ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 012175 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (57-A) 62556 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169878 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122735 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8973 - 9034

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 124923 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 132467 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9148 - 9284

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 135811 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9100 - 9572

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 221867 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9324 - 9393

05	1705 X	1700	-0-	-5	-0-	218	1	1482	2	Y	-0-					7
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	124	1	1050	2	Y	1					8
						1	9									
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	139	1	1384	2	Y	1	2	1			7
						1	9									
08	899 N	833	-0-	-66	-0-	23	1	810	2	Y	-0-					7
09	870 N	494	-0-	-376	-0-	4	1	490	2	Y	-0-					7
10	899 N	455	-0-	-444	-0-	64	1	391	2	Y	-0-					7

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	10	2	N	21	31	1			55
							23	9									
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	8					63
							9	9									
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	14	25	1			52
							15	9									
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	N	12					64
							13	9									
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	N	9					73
							10	9									
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	31	2	N	7	23	1			57
							8	9									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222844 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	N	-0-	1	1			40
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	26	1	281	2	N	-0-					40
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	2	N	-0-					40
08	248	N	86	-0-	-162	-0-	10	1	75	2	N	1					41
							1	9									
09	300	N	11	-0-	-289	-0-	2	1	9	2	N	-0-					41
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	30	1	214	2	N	-0-	1	1			40

ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226720 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226822 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 226920 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 228362 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8814 - 8850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228764 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9178 - 9677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230651 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271 N	1198	-0-	-73	-0-	95 1 9	1	1102	2	Y	1	1	1			23
06	1380 N	1123	-0-	-257	-0-	94	1	1029	2	Y	-0-	22	1			1
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	153	1	1207	2	Y	-0-					1
08	1209 N	1114	-0-	-95	-0-	134	1	980	2	Y	-0-					1
09	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	316 1 9	1	1731	2	Y	1					2
*10	3100 N	3275	-0-	175	175	398	1	2877	2	Y	-0-	1	1			1

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241533 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257083 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	246 4 9	1	2850	2	N	4	10	1			5
06	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	235 1 9	1	2572	2	N	1					6
07	3100 N	3138	-0-	38	38	353 1 9	1	2784	2	N	1					7
08	2306 N	2268	-0-	-38	-0-	272 3 9	1	1993	2	N	3					10
09	1140 N	513	-0-	-627	-0-	79 2 9	1	432	2	N	2					12
10	1178 X	571	-0-	-607	-0-	69	1	502	2	N	-0-	6	1			6

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275856 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	17	1	196	2	N	2	5	1			3
							2	9									
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	15	1	164	2	N	-0-					3
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	N	1					4
							1	9									
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	40	1	292	2	N	1					5
							1	9									
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	39	1	212	2	N	2					7
							2	9									
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	178	2	N	1	4	1			4
							1	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276008 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	1841	-0-	-1786	-0-	140	1	1620	2	Y	74	3	1			119
							81	9									
06	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	89	1	969	2	Y	64	115	1			68
							70	9									
07	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	234	1	1845	2	Y	108	130	1	1	8	45
							119	9									
08	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	325	1	2383	2	Y	46					91
							51	9									
09	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	389	1	2130	2	Y	81					172
							89	9									
*10	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	286	1	2071	2	Y	33	149	1			56
							36	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277181 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 19755 PERF. 9510 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	114	1	1321	2	Y	17	1	1			43
							19	9									
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	135	1	1475	2	Y	15	42	1			16
							17	9									
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	213	1	1680	2	Y	24	30	1			10
							26	9									
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	228	1	1673	2	Y	11					21
							12	9									
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	266	1	1456	2	Y	9					30
							10	9									
*10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	233	1	1686	2	Y	-0-	26	1			4

STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285482 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 18315 PERF.10413 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2027	-0-	-1228	-0-	161	1	1864	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
06	2730	X	1617	-0-	-1113	-0-	136	1	1480	2	Y	1					3
							1	9									
07	2573	X	1736	-0-	-837	-0-	195	1	1540	2	Y	1					4
							1	9									
08	2232	X	1638	-0-	-594	-0-	196	1	1440	2	Y	2					6
							2	9									
09	1950	X	1514	-0-	-436	-0-	233	1	1278	2	Y	3					9
							3	9									
10	2015	X	1467	-0-	-548	-0-	178	1	1289	2	Y	-0-	5	1			4

MONTE CHRISTO (5950) 62556 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 43 D RRCID -> 270168 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5931 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (9000-A) 62556 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 084978 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9408 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000) 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 210583 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13578 PERF. 12598 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	598 22	1 9	2409	3	N	20	94	1			65
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	367 51	1 9	2784	3	N	46	91	1			20
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	406 101	1 9	2580	3	N	92	65	1			47
08	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	374 91	1 9	2248	3	N	83	72	1			58
*09	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	395 80	1 9	2126	3	N	73	74	1			57
*10	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	419 70	1 9	2433	3	N	64	76	1			45

BLACKSTONE MINERALS CO. WELL #: 3 RRCID -> 222113 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 12525 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	245 11	1 9	991	3	N	10	48	1			29
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	594 124	1 9	4505	3	N	113	121	1			21
07	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	513 127	1 9	3260	3	N	115	82	1			54
08	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	567 114	1 9	3402	3	N	104	91	1			67
*09	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	530 101	1 9	2857	3	N	92	92	1			67
*10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	501 87	1 9	2906	3	N	79	94	1			52

MONTE CHRISTO, E. (13,000) //CONT.// 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 225203 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12460 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1233	-0-	-162	-0-	242	1	980	3	N	10	48	1			33
							11	9									
06	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	124	1	947	3	N	163	162	1			34
							179	9									
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	166	1	1058	3	N	36	40	1			30
							40	9									
08	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	144	1	868	3	N	20	28	1			22
							22	9									
*09	1260	N	1043	-0-	-217	-0-	160	1	863	3	N	18	23	1			17
							20	9									
10	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	165	1	964	3	N	16	21	1			12
							18	9									

MONTE CHRISTO, E. (13,800) 62557 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193767 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 18882 PERF.14019 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, E. (16,900) 62557 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193765 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 18882 PERF.13754 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3555		2880	-0-	-675	-0-	299	1	2559	2	N	20	1	1			100
							22	9									
06	2670		2644	-0-	-26	-0-	290	1	2334	2	N	18	39	1			79
							20	9									
07	2759		2704	-0-	-55	-0-	271	1	2411	2	N	20	23	1			76
							22	9									
08	2759		2691	-0-	-68	-0-	271	1	2363	2	N	52					128
							57	9									
09	2670		2521	-0-	-149	-0-	238	1	2232	2	N	46	39	8			135
							51	9									
10	2759		2755	-0-	-4	-0-	265	1	2449	2	N	37					172
							41	9									

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11) 62558 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 114434 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8267 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A) 62558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
TURNER, EVELYN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083479 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11638 PERF. 8925 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B) 62558 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHANDLER-JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 153518 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8802 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15) 62558 612 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 173028 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8820 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17) 62558 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 012191 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER) 62558 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WRIGHT HILL WELL #: 1 RRCID -> 136826 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9360 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	620	1	4021	2	N	3					186
							3	9									
06	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	600	1	3793	2	N	9					195
							10	9									
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	600	1	4013	2	N	-0-					195
08	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	620	1	4029	2	N	-0-					195
09	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	460	1	2877	2	N	-0-					195
*10	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	620	1	3484	2	N	21					216
							23	9									

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: RRCID -> 198869 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 10950

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2004

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188963 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11982 - 12278

05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191133 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628

05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191291 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030

05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191674 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.12892 - 17474

05	434	N	383	-0-	-51	-0-	40	1	343	2	N	-0-					264
06	450	N	243	-0-	-207	-0-	27	1	216	2	N	-0-					264
07	403	N	240	-0-	-163	-0-	24	1	216	2	N	-0-					264
08	372	N	107	-0-	-265	-0-	11	1	96	2	N	-0-					264
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	37	1	350	2	N	-0-					264
*10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	90	1	836	2	N	-0-					264

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 187200 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 18550 PERF.14295 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	84	1	974	2	Y	-0-	1	1			2
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	85	1	926	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	120	1	943	2	Y	-0-					1
08	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	124	1	910	2	Y	-0-					1
09	1020	N	990	-0-	-30	-0-	153	1	837	2	Y	-0-					1
*10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	128	1	927	2	Y	-0-					1

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190532 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066

05	2174	N	1715	-0-	-459	-0-	134	1	1556	2	Y	23	2	1			121
							25	9									
06	1650	N	1440	-0-	-210	-0-	119	1	1297	2	Y	22					143
							24	9									
07	1705	N	1499	-0-	-206	-0-	166	1	1309	2	Y	22	2	8			163
							24	9									
08	1705	N	1498	-0-	-207	-0-	176	1	1287	2	Y	32	153	1			42
							35	9									
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	239	1	1307	2	Y	9					51
							10	9									
*10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	209	1	1512	2	Y	-0-	1	1			50

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194245 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14270 - 17580

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/25/2018 - W/O TO 04-285380

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264

05	4588	X	3895	-0-	-693	-0-	300	1	3479	2	N	105	3	1			262
							116	9									
06	4440	X	2983	-0-	-1457	-0-	244	1	2666	2	N	66	177	1			151
							73	9									
07	4588	X	4001	-0-	-587	-0-	438	1	3450	2	N	103	105	1			149
							113	9									
08	4030	X	3334	-0-	-696	-0-	386	1	2827	2	N	110	170	1			89
							121	9									
09	3900	X	3068	-0-	-832	-0-	468	1	2564	2	N	33					122
							36	9									
10	3999	X	3732	-0-	-267	-0-	450	1	3250	2	N	29	3	1			148
							32	9									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188964 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.13231 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	312	-0-	-401	-0-	25 1	1 9	286	2	N	1					120
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	N	-0-					120
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	60 4	1 9	473	2	N	4					124
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	55	1	405	2	N	-0-					124
09	240	N	115	-0-	-125	-0-	18	1	97	2	N	-0-					124
10	527	N	239	-0-	-288	-0-	29	1	210	2	N	-0-					124

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	2	N	-0-					10
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8 19	1 9	64	2	N	17					27
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8 7	1 9	68	2	N	6					33
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-					33
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-					33
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	64	2	N	1					34

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178976 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	4	1	37	2	N	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3					23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					25
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	23	1			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	30					37

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120

05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					20
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					20
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					20
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					20

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942

05	1891	X	549	-0-	-1342	-0-	54	1	466	2	N	26	35	1			77
							29	9									
06	930	X	400	-0-	-530	-0-	43	1	345	2	N	11	8	8			80
							12	9									
07	651	N	299	-0-	-352	-0-	28	1	252	2	N	17					97
							19	9									
08	558	N	217	-0-	-341	-0-	21	1	184	2	N	11	33	1			75
							12	9									
09	390	N	279	-0-	-111	-0-	26	1	242	2	N	10					85
							11	9									
10	310	N	239	-0-	-71	-0-	22	1	205	2	N	11	23	8			73
							12	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178975 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 178977 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	10	1	110	2	N	2	3	1			36
							2	9									
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	333	2	N	1					37
							1	9									
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	34	1	269	2	N	1	2	1			36
							1	9									
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	124	2	N	1					37
							1	9									
09	300	N	74	-0-	-226	-0-	11	1	62	2	N	1					38
							1	9									
10	310	N	74	-0-	-236	-0-	9	1	65	2	N	-0-	2	1			36

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 58 RRCID -> 182219 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	12	32	1			17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	4					21
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	5	2	8			24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	24	1			25

HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870

05	1054	X	943	-0-	-111	-0-	66	1	765	2	Y	102	185	1			23
							112	9									
06	1020	X	820	-0-	-200	-0-	68	1	741	2	Y	10					33
							11	9									
07	1054	X	811	-0-	-243	-0-	90	1	706	2	Y	14	2	8			45
							15	9									
08	992	X	972	-0-	-20	-0-	116	1	848	2	Y	7					52
							8	9									
09	900	X	307	-0-	-593	-0-	45	1	248	2	Y	13					65
							14	9									
10	806	N	26	-0-	-780	-0-	3	2	23	9	Y	21	3	1			83

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-	1	1			-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
09	14	N	13	-0-	-1	-0-	2	1	10	2	N	1					1
							1	9									
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-	1	1			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.15130 - 15348

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14230 - 14703

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 12468

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15644 - 15750

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	686	-0-	-58	-0-	72	1	614	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	720	X	634	-0-	-86	-0-	70	1	564	2	Y	-0-					-0-
07	744	X	542	-0-	-202	-0-	55	1	487	2	Y	-0-					-0-
08	682	X	537	-0-	-145	-0-	55	1	481	2	Y	1					1
							1	9									
09	660	X	640	-0-	-20	-0-	62	1	578	2	Y	-0-					1
10	682	X	541	-0-	-141	-0-	53	1	486	2	Y	2					3
							2	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.16774 - 19642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 17250 PERF.15322 - 16308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	885	-0-	-107	-0-	92	1	790	2	Y	3	2	1			140
							3	9									
06	1080	N	843	-0-	-237	-0-	93	1	749	2	Y	1	4	1			137
							1	9									
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	110	1	979	2	Y	2					139
							2	9									
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	108	1	945	2	Y	2					141
							2	9									
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	93	1	867	2	Y	20	4	8			157
							22	9									
10	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	98	1	909	2	Y	13					170
							14	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	401	1	4650	2	N	4	8	1			65
							4	9									
06	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	408	1	4459	2	N	2					67
							2	9									
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	543	1	4280	2	N	3	4	1			66
							3	9									
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	621	1	4552	2	N	2					68
							2	9									
09	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	760	1	4162	2	N	13					81
							14	9									
*10	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	630	1	4556	2	N	2	6	1			77
							2	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632

05	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	124	1	1062	2	N	-0-					-0-
06	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	134	1	1077	2	N	-0-					-0-
07	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	110	1	980	2	N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	78	1	676	2	N	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	72	1	673	2	N	-0-					-0-
*10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	80	1	741	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	312	1	2672	2	N	105	190	1			28
							116	9									
06	2880	N	1747	-0-	-1133	-0-	192	1	1543	2	N	11	3	8			36
							12	9									
07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	276	1	2452	2	N	1					37
							1	9									
08	3069	N	2723	-0-	-346	-0-	278	1	2425	2	N	18					55
							20	9									
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	227	1	2125	2	N	19	3	8			71
							21	9									
10	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	264	1	2446	2	N	16					87
							18	9									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	425	-0-	-195	-0-	33 108	1 9	284	2	N	98	136	1			65
06	600	X	391	-0-	-209	-0-	38 45	1 9	308	2	N	41	29	8			77
07	434	X	376	-0-	-58	-0-	31 70	1 9	275	2	N	64					141
08	434	X	335	-0-	-99	-0-	29 56	1 9	250	2	N	51	123	1			69
09	420	X	345	-0-	-75	-0-	29 41	1 9	275	2	N	37					106
10	434	X	334	-0-	-100	-0-	23 94	1 9	217	2	N	85	117	8			74

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 182664 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13711 - 16975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2907	-0-	2907	2907	346 22	1 9	2539	2	N	20					20
09	14B2 EXT		3700	-0-	3700	6607	571 1	1 9	3128	2	N	1					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6607					N	1	1	1			21

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.16764 - 18066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 15140

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 16325

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 18096

05	4340 X	1053	-0-	-3287	-0-	81 28	1 9	944	2	N	25					71
06	2370 X	1739	-0-	-631	-0-	141 58	1 9	1540	2	N	53					124
07	2573 X	770	-0-	-1803	-0-	84 22	1 9	664	2	N	20					144
08	2573 X	825	-0-	-1748	-0-	96 24	1 9	705	2	N	22					166
09	2490 X	419	-0-	-2071	-0-	57 48	1 9	314	2	N	44	184	1			26
10	1798 X	72	-0-	-1726	-0-	9	1	63	2	N	-0-					26

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 15951

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 17400

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 17914

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	3689	X	3339	-0-	-350	-0-	265	1 2 9	3072	2	N	2	7	1			102
06	3570	X	3234	-0-	-336	-0-	271	1 3 9	2960	2	N	3					105
07	3689	X	3401	-0-	-288	-0-	383	1 1 9	3017	2	N	1					106
08	3534	X	3365	-0-	-169	-0-	403	1 6 9	2956	2	N	5					111
09	3240	X	3141	-0-	-99	-0-	485	1 2 9	2654	2	N	2					113
10	3410	X	3271	-0-	-139	-0-	397	1 1 9	2873	2	N	1	5	1			109

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706

05	17867	X	17867	-0-	-0-	-0-	1419	1 3 9	16445	2	N	3					128
06	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	1421	1	15525	2	N	-0-					128
07	17366	X	17366	-0-	-0-	-0-	1955	1 6 9	15405	2	N	5					133
08	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	2024	1 8 9	14836	2	N	7					140
09	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	1759	1	9628	2	N	-0-					140
*10	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	1939	1 14 9	14015	2	N	13					153

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197304 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904

05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1 2 9	38	2	N	2	6	1			2
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1 1 9	26	2	N	1					3
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	5	1 1 9	37	2	N	1					4
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1 2 9	11	2	N	2					6
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1 1 9	16	2	N	1					7
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1 1 9	6	2	N	1	4	1			4

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.) 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JOHNSON,FLORA I WELL #: 2 RRCID -> 072613 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9590 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	62	1	1049	2	Y	-0-					2
06	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	60	1	1002	2	Y	-0-					2
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	65	1	1068	2	Y	-0-					2
08	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	60	1	1003	2	Y	-0-					2
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	61	1	994	2	Y	-0-					2
10	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	64	1	1015	2	Y	16					18
							18	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	354	-0-	-111	-0-	18	1	299	2	Y	34	53	1			64
							37	9									
06	630	N	466	-0-	-164	-0-	25	1	416	2	Y	23	4	8			83
							25	9									
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	330	2	Y	18	56	1			45
							20	9									
08	341	N	22	-0-	-319	-0-	2	2	20	9	Y	18					63
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	68	1	1098	2	Y	38	4	8			97
							42	9									
*10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	39	1	606	2	Y	-0-					97

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	356	N	62	-0-	-294	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					1
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					1
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					1
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					1
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					1
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3125	-0-	25	2786	172	1	2924	2	Y	26	41	1			45
							29	9									
06	5650	X	2864	-0-	-2786	-0-	162	1	2682	2	Y	18	3	8			60
							20	9									
07	3224	X	2922	-0-	-302	-0-	167	1	2740	2	Y	14	43	1			31
							15	9									
08	3224	X	2834	-0-	-390	-0-	160	1	2659	2	Y	14					45
							15	9									
09	3120	X	2959	-0-	-161	-0-	171	1	2768	2	Y	18	3	8			60
							20	9									
10	3131	X	2998	-0-	-133	-0-	178	1	2802	2	Y	16					76
							18	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	2487	-0-	-241	-0-	137	1	2327	2	Y	21	33	1			36
							23	9									
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	134	1	2222	2	Y	14	2	8			48
							15	9									
07	2511	N	2367	-0-	-144	-0-	135	1	2220	2	Y	11	34	1			25
							12	9									
08	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	137	1	2269	2	Y	11					36
							12	9									
09	2370	N	1778	-0-	-592	-0-	102	1	1654	2	Y	20	2	8			54
							22	9									
10	2356	N	1762	-0-	-594	-0-	104	1	1640	2	Y	16					70
							18	9									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					28
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	17	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					28
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					28
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	21	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					28

JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	55	1	939	2	Y	-0-					1
06	990	N	903	-0-	-87	-0-	51	1	852	2	Y	-0-					1
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	58	1	957	2	Y	-0-					1
08	992	N	984	-0-	-8	-0-	56	1	928	2	Y	-0-					1
09	900	N	855	-0-	-45	-0-	50	1	805	2	Y	-0-					1
*10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	62	1	981	2	Y	-0-					1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					1
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	10	1	164	2	Y	-0-					1
07	248	N	74	-0-	-174	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					1
08	217	N	103	-0-	-114	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					1
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	-0-					1
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	-0-					1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 7730 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					5
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					5
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					5
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					5
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	62	1	1011	2	Y	-0-					5
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					5

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2531	N	1453	-0-	-1078	-0-	79	1	1342	2	Y	29	45	1			48
							32	9									
06	1890	N	1286	-0-	-604	-0-	72	1	1193	2	Y	19	3	8			64
							21	9									
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	97	1	1597	2	Y	15	47	1			32
							17	9									
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	116	1	1931	2	Y	15					47
							17	9									
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	101	1	1635	2	Y	12	3	8			56
							13	9									
*10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	115	1	1805	2	Y	16					72
							18	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10354 - 10696

05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732

05	372	N	274	-0-	-98	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					1
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	20	1	334	2	Y	-0-					1
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	Y	-0-					1
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	Y	-0-					1
09	360	N	280	-0-	-80	-0-	16	1	264	2	Y	-0-					1
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	17	1	270	2	Y	-0-					1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945

05	248	N	244	-0-	-4	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	131	-0-	-117	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584

05	2045	N	1706	-0-	-339	-0-	95	1	1611	2	Y	-0-					2
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	93	1	1548	2	Y	-0-					2
07	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	100	1	1639	2	Y	-0-					2
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	97	1	1608	2	Y	-0-					2
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	99	1	1601	2	Y	-0-					2
10	1736	N	1440	-0-	-296	-0-	85	1	1338	2	Y	15					17
							17	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-

BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	404	2	N	2					23
06	270	N	158	-0-	-112	-0-	9 1	1 9	148	2	N	1	3	1			21
07	465	N	235	-0-	-230	-0-	13 1	1 9	221	2	N	1					22
08	434	N	197	-0-	-237	-0-	11 1	1 9	185	2	N	1					23
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	173	2	N	2	3	1			22
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	11 1	1 9	179	2	N	1					23

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000) 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JOHNSON, F. I. WELL #: 17 RRCID -> 173666 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 180949 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	18	1	314	2	N	-0-					2
06	360	N	291	-0-	-69	-0-	17	1	274	2	N	-0-					2
07	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-					2
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	35	1	576	2	N	-0-					2
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	17	1	282	2	N	-0-					2
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	N	-0-					2

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800) 62561 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
2 D OIL & GAS LLC 953828
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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100) 62561 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 171946 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 6091 - 6103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2170	N	1412	-0-	-758	-0-	26	1	1386	2	Y	-0-					-0-
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	63	1	2055	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	924	-0-	-998	-0-	42	1	882	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	44	1	1248	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1077	-0-	-1053	-0-	40	1	1037	2	Y	-0-					-0-
*10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	22	1	1653	2	Y	5					5
							6	9									

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 10 RRCID -> 178208 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3218	-0-	-967	-0-	59	1	3152	2	Y	6					45
							7	9									
06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	115	1	3707	2	Y	7					52
							8	9									
07	3441	X	1985	-0-	-1456	-0-	87	1	1890	2	Y	7					59
							8	9									
08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	121	1	3503	2	Y	8					67
							9	9									
09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	144	1	3749	2	Y	13					80
							14	9									
*10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	43	1	3200	2	Y	12	47	1			45
							13	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
05	4185	X	3184	-0-	-1001	-0-	58	1	3116	2	Y	9					84
							10	9									
06	4050	X	3077	-0-	-973	-0-	92	1	2974	2	Y	10					94
							11	9									
07	3503	X	1740	-0-	-1763	-0-	76	1	1651	2	Y	12					106
							13	9									
08	3410	X	1553	-0-	-1857	-0-	52	1	1493	2	Y	7					113
							8	9									
09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	168	1	4356	2	Y	28					141
							31	9									
*10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	47	1	3479	2	Y	24	84	1			81
							26	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
05	T. A.		2573	-0-	2573	4679	179	1	2385	2	Y	8	8	1			10
							9	9									
06	T. A.		2196	-0-	2196	6875	160	1	2026	2	Y	9	8	1			11
							10	9									
07	T. A.		1812	-0-	1812	8687	143	1	1660	2	Y	8	7	1			12
							9	9									
08	10158	X	1471	-0-	-8687	-0-	132	1	1331	2	Y	7	12	1			7
							8	9									
09	2490	X	734	-0-	-1756	-0-	70	1	660	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
10	2573	X	671	-0-	-1902	-0-	47	1	620	2	Y	4	7	1			4
							4	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
05	6262	X	5775	-0-	-487	-0-	105	1	5646	2	Y	22					177
							24	9									
06	5820	X	5110	-0-	-710	-0-	153	1	4935	2	Y	20					197
							22	9									
07	5735	X	5452	-0-	-283	-0-	240	1	5187	2	Y	23					220
							25	9									
08	5766	X	4527	-0-	-1239	-0-	151	1	4359	2	Y	15					235
							17	9									
09	5580	X	4561	-0-	-1019	-0-	168	1	4374	2	Y	17					252
							19	9									
*10	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	65	1	4829	2	Y	20					272
							22	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL 'B'` WELL #: 10 RRCID -> 276030 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9110 - 9226

05	2139	N	1996	-0-	-143	-0-	139	1	1851	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
06	1680	N	1499	-0-	-181	-0-	109	1	1384	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
07	1953	N	1854	-0-	-99	-0-	146	1	1696	2	Y	11	7	1			11
							12	9									
08	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	167	1	1691	2	Y	12	15	1			8
							13	9									
09	1500	N	1395	-0-	-105	-0-	133	1	1252	2	Y	9	7	1			10
							10	9									
*10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	119	1	1559	2	Y	13	16	1			7
							14	9									

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					92
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					92
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					92
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	90	4	6	9	N	5					97
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	95	4	6	9	N	5					102
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	104	4	7	9	N	6					108

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 228875 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13306 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232953 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES "A" WELL #: 8 RRCID -> 233108 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13506 - 13958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	166	1	1863	3	N	-0-			-0-
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	151	1	1688	3	N	-0-			-0-
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	152	1	1639	3	N	-0-			-0-
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	172	1	1851	3	N	-0-			-0-
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	167	1	1711	3	N	-0-			-0-
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES "A" WELL #: 11 RRCID -> 237141 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	63	N	35	-0-	-28	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-			-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-			-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 249345 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14182 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	3100	N	3659	-0-	559	2298	169	1	3490	2	N	-0-					-0-
06	5681	X	3383	-0-	-2298	-0-	154	1	3229	2	N	-0-					-0-
07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	145	1	3050	2	N	-0-					-0-
08	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	150	1	3009	2	N	-0-					-0-
09	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	130	1	2713	2	N	-0-					-0-
*10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	160	1	3232	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217

05	7099	X	6744	-0-	-355	-0-	312	1	6432	2	Y	-0-					-0-
06	6690	X	6451	-0-	-239	-0-	294	1	6157	2	Y	-0-					-0-
07	6913	X	6759	-0-	-154	-0-	308	1	6451	2	Y	-0-					-0-
08	6913	X	6707	-0-	-206	-0-	318	1	6389	2	Y	-0-					-0-
09	6570	X	6225	-0-	-345	-0-	284	1	5940	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6758	X	6481	-0-	-277	-0-	305	1	6176	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238

05	744	N	567	-0-	-177	-0-	26	1	541	2	N	-0-					-0-
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	16	1	337	2	N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	N	-0-					-0-
08	558	N	297	-0-	-261	-0-	14	1	283	2	N	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	32	1	671	2	N	-0-					-0-
10	434	N	378	-0-	-56	-0-	18	1	360	2	N	-0-					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235037 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 5 RRCID -> 241977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14700 PERF.14354 - 14420

05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	869	-0-	-712	-0-	869	2			N	-0-					-0-
*09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250205 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13440 - 13614

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 4 RRCID -> 122826 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 13639 PERF.12680 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	1566	-0-	-728	-0-	77	1	1489	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	988	-0-	-1082	-0-	51	1	937	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1050	-0-	-810	-0-	52	1	998	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	932	-0-	-649	-0-	43	1	889	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	540	-0-	-450	-0-	26	1	514	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		334	-0-	334	334	16	1	318	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 T RRCID -> 122838 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 4 RRCID -> 123172 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	417	2	Y	1	1	1			-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	21	1	382	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	20	1	377	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	377	-0-	-57	-0-	17	1	360	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	321	-0-	-69	-0-	16	1	305	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	334	-0-	-69	-0-	16	1	318	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 T RRCID -> 123173 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	N	-0-					-0-
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	16	1	287	2	N	-0-					-0-
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	14	1	263	2	N	-0-					-0-
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	15	1	306	2	N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	14	1	271	2	N	-0-					-0-
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 1 T RRCID -> 123919 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 4 T RRCID -> 124368 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 124589 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943

05	3503	X	3483	-0-	-20	-0-	170	1	3310	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	3240	X	2632	-0-	-608	-0-	135	1	2497	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3506	-0-	-183	-0-	173	1	3333	2	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3178	-0-	-511	-0-	146	1	3032	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	2529	-0-	-1041	-0-	123	1	2405	2	Y	1					1
							1	9									
10	DLQ G-10		2818	-0-	2818	2818	135	1	2683	2	Y	-0-					1

MUNOZ WELL #: 3 T RRCID -> 124658 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 3 T RRCID -> 126274 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES WELL #: 5 T RRCID -> 126307 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	36	1	707	2	N	-0-			-0-
06	630	N	335	-0-	-295	-0-	17	1	318	2	N	-0-			-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	53	1	1030	2	N	-0-			-0-
08	744	N	721	-0-	-23	-0-	33	1	688	2	N	-0-			-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	22	1	429	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	443	-0-	-642	-0-	21	1	422	2	N	-0-			-0-

JACOBA WELL #: 2 T RRCID -> 126539 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 5 RRCID -> 126913 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES - NORTH WELL #: 1 T RRCID -> 127009 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056

05	4092	X	2889	-0-	-1203	-0-	217	1	2672	2	Y	-0-			-0-
06	3960	X	2570	-0-	-1390	-0-	204	1	2366	2	Y	-0-			-0-
07	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	120	1	3560	2	Y	-0-			-0-
08	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	103	1	2867	2	Y	-0-			-0-
09	3030	X	2677	-0-	-353	-0-	90	1	2587	2	Y	-0-			-0-
10	3379	X	2417	-0-	-962	-0-	78	1	2339	2	Y	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	99	1	1272	2	N	-0-			-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	94	1	1203	2	N	-0-			-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	108	1	1258	2	N	-0-			-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	93	1	1181	2	N	-0-			-0-
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	93	1	1062	2	N	-0-			-0-
*10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	104	1	1165	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268

05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	Y	-0-			-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-			-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	8	1	149	2	Y	-0-			-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	10	1	211	2	Y	-0-			-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		269	-0-	269	269	13	1	256	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158

05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	52	1	1014	2	N	-0-			-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	49	1	902	2	N	-0-			-0-
07	868	N	818	-0-	-50	-0-	40	1	778	2	N	-0-			-0-
08	868	N	809	-0-	-59	-0-	37	1	772	2	N	-0-			-0-
09	840	N	662	-0-	-178	-0-	32	1	630	2	N	-0-			-0-
*10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	45	1	894	2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	458	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	544	-0-	-116	-0-	28	1	516	2	Y	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	457	-0-	-83	-0-	22	1	435	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	423	-0-	-135	-0-	20	1	403	2	Y	-0-					-0-

HAYNES - NORTH WELL #: 2 RRCID -> 128579 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1730	-0-	-254	-0-	130	1	1600	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1626	-0-	-204	-0-	129	1	1497	2	N	-0-					-0-
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	66	1	1945	2	N	-0-					-0-
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	64	1	1798	2	N	-0-					-0-
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	56	1	1602	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1832	-0-	-183	-0-	59	1	1773	2	N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 2 T RRCID -> 129881 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 130981 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "B" 1-T WELL #: 1 T RRCID -> 133347 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	26	1	504	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	443	-0-	-187	-0-	23	1	420	2	Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	27	1	523	2	Y	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	670	2	Y	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	32	1	619	2	Y	-0-					-0-
*10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	27	1	527	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10-T RRCID -> 135790 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 1 RRCID -> 141567 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	697	-0-	-109	-0-	34	1	663	2	N	-0-					-0-
06	750	N	674	-0-	-76	-0-	35	1	639	2	N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	535	2	N	-0-					-0-
08	682	N	621	-0-	-61	-0-	29	1	592	2	N	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	36	1	712	2	N	-0-					-0-
10	558	N	473	-0-	-85	-0-	23	1	450	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 24 RRCID -> 143872 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	714	-0-	-61	-0-	35	1	678	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	49	1	903	2	Y	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	65	1	1257	2	Y	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	42	1	878	2	Y	-0-					-0-
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	69	1	1352	2	Y	-0-					-0-
*10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	68	1	1358	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 144759 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 4-T RRCID -> 146510 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	2164	-0-	-1463	-0-	106	1	2058	2	N	-0-					-0-
06	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	296	1	5478	2	N	-0-					-0-
07	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	241	1	4641	2	N	-0-					-0-
08	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	210	1	4366	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	4155	-0-	-225	-0-	202	1	3953	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4005	-0-	-521	-0-	192	1	3813	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14-T RRCID -> 146891 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3116	-0-	16	511	152	1	2964	2	N	-0-					-0-
06	3436	X	2925	-0-	-511	-0-	150	1	2775	2	N	-0-					-0-
07	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	140	1	2690	2	N	-0-					-0-
08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	133	1	2758	2	N	-0-					-0-
09	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	131	1	2556	2	N	-0-					-0-
*10	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	137	1	2724	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147306 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2556	-0-	-48	-0-	184	1	2372	2	N	-0-					-0-
06	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	179	1	2293	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	2385	-0-	-126	-0-	189	1	2196	2	N	-0-					-0-
08	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	196	1	2504	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	2270	-0-	-190	-0-	183	1	2087	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	2379	-0-	-163	-0-	195	1	2184	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 13 RRCID -> 147307 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 5 RRCID -> 147544 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147721 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 6 RRCID -> 148712 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14-T RRCID -> 149060 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	29 1 1 9		562	2	Y	1					1
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	543	2	Y	-0-					1
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	29	1	564	2	Y	-0-					1
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	568	2	Y	-0-					1
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	27	1	525	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		564	-0-	564	564	27	1	537	2	Y	-0-					1

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 150035 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L.G. WELL #: 16-T RRCID -> 150546 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-T RRCID -> 150795 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	274	2	Y	1	1	1			-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	14	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		280	-0-	280	280	13	1	267	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 152317 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 153718 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	82	1	1591	2	N	-0-					-0-
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	82	1	1527	2	N	-0-					-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	73	1	1400	2	N	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	42	1	868	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	73	1	1427	2	N	-0-					-0-
*10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	86	1	1715	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 1 RRCID -> 154070 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	610	2	N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	390	2	N	-0-					-0-
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	19	1	361	2	N	-0-					-0-
08	403	N	352	-0-	-51	-0-	16	1	336	2	N	-0-					-0-
09	390	N	322	-0-	-68	-0-	16	1	306	2	N	-0-					-0-
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	15	1	305	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 4 RRCID -> 163234 COMPL. DATE 12/29/1996 TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	158	-0-	-152	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
06	240	N	142	-0-	-98	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 168298 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	N	2799	-0-	-146	-0-	137	1	2660	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	148	1	2733	2	Y	-0-					-0-
07	3038	N	3017	-0-	-21	-0-	149	1	2868	2	Y	-0-					-0-
08	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	135	1	2802	2	Y	-0-					-0-
09	2880	N	2757	-0-	-123	-0-	134	1	2622	2	Y	1					1
							1	9									
10	3007	X	2813	-0-	-194	-0-	135	1	2678	2	Y	-0-					1

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169610 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESTATE OF L. GARZA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 173641 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173878 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 173957 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174297 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.O.D. WELL #: 9 RRCID -> 174579 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 10 RRCID -> 175485 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	109	1	2126	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1920	-0-	-30	-0-	98	1	1822	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	2089	-0-	-19	-0-	103	1	1986	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	96	1	1984	2	N	-0-					-0-
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	99	1	1943	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2071	-0-	-6	-0-	99	1	1972	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 179846 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 56 RRCID -> 182135 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	55	1	1061	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	56	1	1029	2	Y	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	60	1	1152	2	Y	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	57	1	1193	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	993	-0-	-27	-0-	48	1	945	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	958	-0-	-251	-0-	46	1	912	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183580 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. O. D. WELL #: 14 RRCID -> 184741 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	176	1	3424	2	N	-0-			-0-
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	142	1	2625	2	N	-0-			-0-
07	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	183	1	3519	2	N	-0-			-0-
08	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	166	1	3453	2	N	-0-			-0-
09	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	164	1	3208	2	N	-0-			-0-
*10	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	167	1	3312	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186765 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 187041 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188691 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190043 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.12924 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190709 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190874 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191280 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191648 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191680 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 17 RRCID -> 192851 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193097 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 193247 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193370 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 12602

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 193372 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193822 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 193835 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12746 - 13008

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194252 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10470 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	559	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	25	1	462	2	Y	1					1
							1	9									
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	433	2	Y	1					2
							1	9									
08	589	N	536	-0-	-53	-0-	25	1	511	2	Y	-0-					2
09	480	N	331	-0-	-149	-0-	16	1	315	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		382	-0-	382	382	18	1	364	2	Y	-0-					2

YZAGUIRRE - LEO GU WELL #: 11 RRCID -> 194260 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194261 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194795 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 194822 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 194823 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 195219 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195469 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248

05	2449	X	1487	-0-	-962	-0-	73	1	1413	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2370	X	1795	-0-	-575	-0-	92	1	1703	2	Y	-0-					-0-
07	2356	X	1583	-0-	-773	-0-	78	1	1505	2	Y	-0-					-0-
08	2077	X	1429	-0-	-648	-0-	66	1	1363	2	Y	-0-					-0-
09	1800	X	1681	-0-	-119	-0-	82	1	1599	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1219	-0-	-362	-0-	58	1	1161	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196862 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 197019 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197685 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 198863 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788

05	2697	X	1879	-0-	-818	-0-	141	1	1738	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	1969	-0-	-641	-0-	156	1	1813	2	N	-0-					-0-
07	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	101	1	2993	2	N	-0-					-0-
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	104	1	2914	2	N	-0-					-0-
09	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	93	1	2668	2	N	-0-					-0-
*10	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	91	1	2717	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199223 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199338 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199538 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199560 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 79 RRCID -> 199586 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612

05	2046	N	1695	-0-	-351	-0-	83	1	1610	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1860	N	1645	-0-	-215	-0-	84	1	1561	2	Y	-0-					-0-
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	106	1	2045	2	Y	-0-					-0-
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	95	1	1974	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	80	1	1563	2	Y	1					1
							1	9									
10	2139	N	2078	-0-	-61	-0-	100	1	1978	2	Y	-0-					1

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
05	899	N	578	-0-	-321	-0-	28	1	550	2	Y	-0-			-0-
06	870	N	700	-0-	-170	-0-	36	1	664	2	Y	-0-			-0-
07	682	N	652	-0-	-30	-0-	32	1	620	2	Y	-0-			-0-
08	589	N	487	-0-	-102	-0-	22	1	465	2	Y	-0-			-0-
09	690	N	485	-0-	-205	-0-	24	1	461	2	Y	-0-			-0-
10	651	N	530	-0-	-121	-0-	25	1	505	2	Y	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 200925 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201232 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201253 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 201326 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201378 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 82 RRCID -> 202936 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	2	Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	210	-0-	-131	-0-	10	1	200	2	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 205717 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 206122 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207630 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 208272 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208615 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108

05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	103	1	2008	2	Y	-0-					-0-
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	82	1	1526	2	Y	-0-					-0-
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	70	1	1346	2	Y	-0-					-0-
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	45	1	928	2	Y	-0-					-0-
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	50	1	977	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	695	-0-	695	695	33	1	662	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209637 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 209789 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214

05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	53	1	1034	2	N	-0-					-0-
06	1020 N	844	-0-	-176	-0-	43	1	801	2	N	-0-					-0-
07	1054 N	795	-0-	-259	-0-	39	1	756	2	N	-0-					-0-
08	1054 N	504	-0-	-550	-0-	23	1	481	2	N	-0-					-0-
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	64	1	1252	2	N	-0-					-0-
*10	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	100	1	1981	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210554 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 210967 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES NORTH WELL #: 5 RRCID -> 211587 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474

05	4898	X	4396	-0-	-502	-0-	330	1	4066	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	3847	-0-	-1013	-0-	305	1	3542	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4765	-0-	-257	-0-	156	1	4609	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4612	-0-	-410	-0-	160	1	4452	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	2913	-0-	-1557	-0-	98	1	2815	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	145	-0-	-4629	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212244 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212712 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 14R RRCID -> 212858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	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	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 7 RRCID -> 212859 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966

05	217	N	198	-0-	-19	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 212924 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214181 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215030 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. FLORES WELL #: 12 RRCID -> 215427 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	89	1	1731	2	N	-0-					-0-
06	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	93	1	1725	2	N	-0-					-0-
07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	92	1	1773	2	N	-0-					-0-
08	1829 N	1828	-0-	-1	-0-	84	1	1744	2	N	-0-					-0-
09	1830 N	1765	-0-	-65	-0-	86	1	1679	2	N	-0-					-0-
10	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	87	1	1725	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216429 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 44 RRCID -> 216583 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	1					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217127 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217314 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. FLORES WELL #: 13 RRCID -> 217997 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004

05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	426	2	N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	369	2	N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-					-0-
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220404 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221153 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221386 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221501 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 221732 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221922 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13062 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222719 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	63 1	1 9	1228	2	Y	1	1	1			-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	69	1	1269	2	Y	-0-					-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	68	1	1301	2	Y	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	61	1	1265	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1226	-0-	-124	-0-	60	1	1166	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	60	1	1196	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223057 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223409 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 227172 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 228710 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	N	-0-					-0-
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230502 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 232475 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 233978 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 235152 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236384 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 238066 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 240242 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245724 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 248717 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	480	N	315	-0-	-165	-0-	16	1	299	2	N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	38	1	740	2	N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	581	2	N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	25	1	496	2	N	-0-					-0-
10	744	N	536	-0-	-208	-0-	26	1	510	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 T RRCID -> 120639 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12676 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 205273 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13122 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208728 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13908 PERF.12870 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE GRACIA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 215803 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	2			N	-0-					-0-
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1326	-0-	-384	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	759	-0-	-543	-0-	759	2			N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 236380 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA, L. WELL #: 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195434 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	64	1	4419	2	Y	-0-					3
06	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			Y	-0-					3
07	3689 X	3478	-0-	-211	-0-	83	1	3395	2	Y	-0-					3
08	4495 X	2340	-0-	-2155	-0-	2340	2			Y	-0-					3
09	4350 X	1863	-0-	-2487	-0-	86	1	1777	2	Y	-0-					3
10	4495 X	1871	-0-	-2624	-0-	137	1	1734	2	Y	-0-					3

MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000) 63863 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
STATE TRACT 1008-S WELL #: 1 RRCID -> 254424 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11222 - 11232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
MCCAMPBELL, DUNN "A" WELL #: RRCID -> 211436 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9129 - 9134

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2007

MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH WELL #: 1 RRCID -> 203676 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 8110 - 8744

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNN-PEACH WELL #: 2 RRCID -> 209726 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9976 - 9992

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNN-PEACH (ST 212) WELL #: 6 RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707

05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

DUNN-PEACH WELL #: 4ST RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
DUNN-PEACH WELL #: 5 RRCID -> 244207 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8679 - 8685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURDOCK PASS, N.(MARGINULINA) 63864 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 045249 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240) 63864 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-MCCAMPBELL -A- WELL #: 8 RRCID -> 117757 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 11593 PERF. 1532 - 8042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY (WILCOX 10,500) 63925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ORION RESOURCES, INC. 625710
RAGSDALE WELL #: RRCID -> 141702 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10503 - 10523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/1997

MURULLA 64030 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CACTUS PETROLEUM CORPORATION 122179
MOFFETT-THOMPSON WELL #: RRCID -> 149235 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4766 - 4770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2011

MUSTANG ISLAND (STRAY 10) 64115 102 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETROGULF CORPORATION 660282
SUSSER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 280603 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 7409 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32240	X	31059	-0-	-1181	-0-	31029	2	30	9	N	27	177	1			34
06	31440	X	29761	-0-	-1679	-0-	29739	2	22	9	N	20					54
07	37925	X	37925	-0-	-0-	-0-	37911	2	14	9	N	13					67
08	32488	X	31003	-0-	-1485	-0-	30982	2	21	9	N	19					86
09	30630	X	152	-0-	-30478	-0-	141	2	11	9	N	10					96
10	35526	X	20303	-0-	-15223	-0-	20299	2	4	9	N	4					100

MUSTANG ISLAND (7-A) 64115 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 470 WELL #: 2 RRCID -> 188751 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 7652 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

MUSTANG ISLAND (10-6930) 64115 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT NO. 432 WELL #: 1 RRCID -> 144229 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 7247 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 431 WELL #: 1 RRCID -> 256518 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6950 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					147
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	1			N	-0-					147
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					147
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

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
05	12121	#	10880	-0-	-1241	-0-	309	1	10224	2	N	315	289	1			94
							347	9									
06	11610	#	11230	-0-	-380	-0-	309	1	10576	2	N	314	297	1			111
							345	9									
07	11997	#	10849	-0-	-1148	-0-	309	1	10208	2	N	302	283	1			130
							332	9									
08	11811	#	7568	-0-	-4243	-0-	309	1	7018	2	N	219	286	1			63
							241	9									
09	11280	#	10767	-0-	-513	-0-	309	1	10117	2	N	310	278	1			95
							341	9									
10	11594	#	11314	-0-	-280	-0-	309	1	10666	2	N	308	285	1			118
							339	9									

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD) 64117 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
ST. 749-L S/2 NE/4 WELL #: 1 RRCID -> 189504 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 15228 PERF.13978 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084		2881	-0-	-2203	-0-	83	1	2753	2	N	41	38	1			12
							45	9									
06	4920		2976	-0-	-1944	-0-	83	1	2847	2	N	42	39	1			15
							46	9									
07	5084		2874	-0-	-2210	-0-	83	1	2748	2	N	39	37	1			17
							43	9									
08	3131	#	2005	-0-	-1126	-0-	83	1	1890	2	N	29	38	1			8
							32	9									
09	3000	#	2852	-0-	-148	-0-	83	1	2724	2	N	41	37	1			12
							45	9									
10	3069	#	3000	-0-	-69	-0-	83	1	2872	2	N	41	38	1			15
							45	9									

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N) 64122 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 469 WELL #: 1 RRCID -> 265104 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10030 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10) 64123 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 746-L WELL #: 1 RRCID -> 127705 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 15082 PERF.13632 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30845	#	27662	-0-	-3183	-0-	797	1	26346	2	N	472	433	1			140
							519	9									
06	29490	#	28570	-0-	-920	-0-	797	1	27254	2	N	472	445	1			167
							519	9									
07	30473	#	27601	-0-	-2872	-0-	797	1	26306	2	N	453	425	1			195
							498	9									
08	30070	#	19244	-0-	-10826	-0-	797	1	18086	2	N	328	429	1			94
							361	9									
09	28710	#	27381	-0-	-1329	-0-	797	1	26072	2	N	465	417	1			142
							512	9									
10	29512	#	28791	-0-	-721	-0-	797	1	27485	2	N	463	428	1			177
							509	9									

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO) 64126 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 081980 WELL #: 2 RRCID -> 187564 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 14560 PERF.12502 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) 64134 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 882-S WELL #: 1 RRCID -> 201334 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11733 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211201 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 12043

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 147696 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10302 - 11438

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N) 64136 088 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: C 1 RRCID -> 144507 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11236 - 11244

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400) 64136 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 149417 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12081 - 12218

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 217015 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000) 64136 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 256537 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12074 - 12118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000) 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: A 1 RRCID -> 012261 COMPL. DATE 01/05/1955 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11386 - 11432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 271199 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MUY GRANDE 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SOLO OIL & GAS COMPANY LLC 801177
PETERS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 282478 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1970 - 1975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 130685 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14756 - 14906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE //CONT.// 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194231 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.14902 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 151139 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13574 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29849	X	29849	-0-	-0-	-0-	20632	1	9217	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	9217	-0-	-383	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9217	-0-	-703	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	6542	-0-	-3378	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	6542	-0-	-3058	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180997 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13310 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	8724	1	3897	2	N	-0-					-0-
06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
07	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
08	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
*09	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185281 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186768 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14374 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	2305	1	1030	2	N	-0-					-0-
06	1170	X	1030	-0-	-140	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
07	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	686	-0-	-2383	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	686	-0-	-2554	-0-	686	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 188685 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 16561 PERF.13842 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) //CONT.// 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193171 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.13110 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FB-D) 64138 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16561 PERF.15423 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187141 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15194 - 15372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15700 SAND) 64138 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181666 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15664 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185280 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15288 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194229 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.15618 - 15744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15900 SAND) 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 182387 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15312 - 16008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	2788	-0-	-1180	-0-	1927	1	861	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	861	-0-	-3729	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	861	-0-	-906	-0-	861	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	260	-0-	-3088	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	260	-0-	-2980	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184775 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 15900

05	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	7295	1	3259	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	3259	-0-	-1181	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3259	-0-	-1329	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	2229	-0-	-2359	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	2229	-0-	-2211	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187143 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15434 - 15540

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER) 64139 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PUIG WELL #: RRCID -> 146106 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8864 - 8892

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2015

MUY MALO (6TH HINNANT) 64139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG C WELL #: 6 RRCID -> 234946 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9382 - 9391

05	4898	X	4265	-0-	-633	-0-	4253	2	12	9	Y	11					27
06	4740	X	4283	-0-	-457	-0-	4271	2	12	9	Y	11					38
07	4898	X	4522	-0-	-376	-0-	4514	2	8	9	Y	7					45
08	4650	X	3412	-0-	-1238	-0-	3401	2	11	9	Y	10					55
09	4500	X	3888	-0-	-612	-0-	3882	2	6	9	Y	5					60
*10	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4354	2	2	9	Y	2					62

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME) 64437 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
CACTUS JACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 202194 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 9630 - 9974

05	8308	X	6587	-0-	-1721	-0-	6587	2			Y	-0-					92
06	7020	X	5349	-0-	-1671	-0-	5349	2			Y	-0-					92
07	7099	X	6246	-0-	-853	-0-	6246	2			Y	-0-					92
08	7099	X	6225	-0-	-874	-0-	6225	2			Y	-0-					92
09	6870	X	5834	-0-	-1036	-0-	5834	2			Y	-0-					92
*10	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			Y	-0-					92

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME) //CONT.// 64437 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CACTUS JACK "B" WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			Y	-0-					45
06	5160	X	4883	-0-	-277	-0-	4883	2			Y	-0-					45
07	5332	X	3464	-0-	-1868	-0-	3464	2			Y	-0-					45
08	5332	X	3842	-0-	-1490	-0-	3842	2			Y	-0-					45
09	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			Y	-0-					45
*10	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			Y	-0-					45

NEELY (BRUNI 1900) 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ADAMI, IRA RAY 003967
ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 103507 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1884 - 1887

05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
MARTINEZ, ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 130338 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-

WRINKLE INC. 945179
BARTOSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084973 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1822 - 1842

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2019 - P/A 07/18/19

BORDOVSKY-STATE WELL #: 3 RRCID -> 098659 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS 65440 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
MICO WELL #: 1 RRCID -> 122710 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3855 - 3865

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (WESTAG) 65440 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WESTAG CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 012286 COMPL. DATE 04/09/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3864 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2800) 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WESTAG CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 012278 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1348	N	1348	-0-	-0-	B	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
06	1288	N	1288	-0-	-0-	B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
*09	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*09	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*09	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*09	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2950) //CONT.// 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS //CONT.// 275677
WESTAG WELL #: 1T RRCID -> 238163 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3044 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-46043					N	NO RPT					-0-

MICO WELL #: 1 RRCID -> 252037 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2940 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	517	-0-	517 B	-6654	517	2			N	-0-					-0-
06	0	N	494	-0-	494 B	-6160	494	2			N	-0-					-0-
07	0	N	404	-0-	404 B	-5756	404	2			N	-0-					-0-
08	0	N	402	-0-	402 B	-5354	402	2			N	-0-					-0-
09	0	N	454	-0-	454 B	-4900	454	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-4900					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
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					31
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					31
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					31
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					31
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					31
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 4 RRCID -> 038806 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10420 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2602	N	2602	-0-	-0-	B	-0-	183	1	2380	3	Y	35	38	1			17
								39	9									
06	2611	N	2611	-0-	-0-	B	-0-	167	1	2403	3	Y	37	37	1			17
								41	9									
07	2575	N	2575	-0-	-0-	B	-0-	173	1	2359	3	Y	39	40	1			16
								43	9									
08	2599	N	2599	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1746	3	Y	43	42	1			17
								686	4	47	9							
09	2484	N	2484	-0-	-0-	B	-0-	136	1	2312	3	Y	33	39	1			11
								36	9									
*10	2718	N	2718	-0-	-0-	B	-0-	160	1	2523	3	Y	32	33	1			10
								35	9									

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	12	1	156	3	Y	4	3	1			1
								4	9									
06	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	23	1	339	3	Y	16	12	1			5
								18	9									
07	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	11	1	147	3	Y	12	12	1			5
								13	9									
08	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
09	390	N	26	-0-	-364	B	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					Y	-0-					-0-

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	142	-0-	-13	B	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	B	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
								35	4									
09	150	N	141	-0-	-9	B	-0-	8	1	133	3	Y	-0-					-0-
*10	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	9	1	148	3	Y	-0-					-0-

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NINE MILE PT. FLD CONSL. G.U. WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6482	X	6482	-0-	-0-	B	-0-	431	1	5614	3	Y	397	411	1			180
								437	9									
06	7429	X	7429	-0-	-0-	B	-0-	457	1	6596	3	Y	342	356	1			166
								376	9									
07	5871	X	5871	-0-	-0-	B	-0-	374	1	5082	3	Y	377	389	1			154
								415	9									
08	6479	X	5481	-0-	-998	B	-0-	240	1	3490	3	Y	346	353	1			147
								1370	4	381	9							
09	7410	X	6012	-0-	-1398	B	-0-	312	1	5322	3	Y	344	380	1			111
								378	9									
10	7657	X	6297	-0-	-1360	B	-0-	353	1	5560	3	Y	349	356	1			104
								384	9									

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	792	-0-	-138 B	-0-	37	1	474	3	Y	255	271	1			118
							281	9									
06	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	54	1	778	3	Y	242	246	1			114
							266	9									
07	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	59	1	802	3	Y	215	236	1			93
							237	9									
08	806	N	611	-0-	-195 B	-0-	18	1	269	3	Y	198	204	1			87
							106	4	218	9							
09	1110	N	677	-0-	-433 B	-0-	30	1	504	3	Y	130	168	1			49
							143	9									
10	1085	N	721	-0-	-364 B	-0-	36	1	569	3	Y	105	119	1			35
							116	9									

NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867

05	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	77	1	995	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
06	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	32	1	459	3	Y	16	14	1			6
							18	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	4	1			2
08	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

05	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	103	1	1333	3	Y	34	32	1			14
							37	9									
06	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	76	1	1095	3	Y	17	21	1			10
							19	9									
07	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	46	1	623	3	Y	17	19	1			8
							19	9									
08	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	53	1	769	3	Y	16	17	1			7
							302	4	18	9							
09	900	N	634	-0-	-266 B	-0-	34	1	583	3	Y	15	17	1			5
							17	9									
10	682	N	653	-0-	-29 B	-0-	38	1	597	3	Y	16	16	1			5
							18	9									

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710

05	5082	X	5082	-0-	-0- B	-0-	348	1	4510	3	Y	204	206	1			90
							224	9									
06	5098	X	5098	-0-	-0- B	-0-	318	1	4581	3	Y	181	185	1			86
							199	9									
07	7382	X	7382	-0-	-0- B	-0-	490	1	6665	3	Y	206	209	1			83
							227	9									
08	7142	X	7142	-0-	-0- B	-0-	324	1	4730	3	Y	210	206	1			87
							1857	4	231	9							
09	6278	X	6278	-0-	-0- B	-0-	336	1	5722	3	Y	200	222	1			65
							220	9									
10	7378	X	6410	-0-	-968 B	-0-	369	1	5828	3	Y	194	200	1			59
							213	9									

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	55	1	709	3	Y	34	31	1			14
							37	9									
06	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	19	1	274	3	Y	40	37	1			17
							44	9									
07	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	15	1	209	3	Y	26	31	1			12
							29	9									
08	806	N	185	-0-	-621 B	-0-	6	1	95	3	Y	43	39	1			16
							37	4	47	9							
09	330	N	101	-0-	-229 B	-0-	5	1	84	3	Y	11	21	1			6
							12	9									
10	248	N	81	-0-	-167 B	-0-	4	1	70	3	Y	6	9	1			3
							7	9									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2051	-0-	2051 B	2051	122	1	1760	3	Y	154	105	1			49
							169	9									
07	14B2 EXT		3262	-0-	3262 B	5313	203	1	2766	3	Y	266	226	1			89
							293	9									
08	12992	X	7679	-0-	-5313 B	-0-	338	1	4939	3	Y	421	360	1			150
							1939	4	463	9							
09	14546	X	14546	-0-	-0- B	-0-	758	1	12912	3	Y	796	732	1			214
							876	9									
*10	15232	X	15232	-0-	-0- B	-0-	846	1	13372	3	Y	922	879	1			257
							1014	9									

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	24	1	314	3	N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	18	1	255	3	N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	16	1	214	3	N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
							60	4									
09	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	18	1	299	3	N	-0-					-0-
*10	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	18	1	286	3	N	-0-					-0-

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3039	N	3039	-0-	-0- B	-0-	211	1	2732	3	Y	87	73	1			32
							96	9									
06	1760	N	1760	-0-	-0- B	-0-	110	1	1588	3	Y	56	60	1			28
							62	9									
07	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	108	1	1469	3	Y	66	67	1			27
							73	9									
08	1550	N	537	-0-	-1013 B	-0-	24	1	354	3	Y	18	32	1			13
							139	4	20	9							
09	1500	N	333	-0-	-1167 B	-0-	17	1	287	3	Y	26	30	1			9
							29	9									
10	1550	N	1366	-0-	-184 B	-0-	80	1	1267	3	Y	17	20	1			6
							19	9									

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
PI ENERGY, INC. 664190
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NUARE (J-29) 66275 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1U RRCID -> 214916 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10175 - 10253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NUECES BAY (VICKSBURG 12234) 66289 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 2 RRCID -> 103509 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11674 - 12258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NUECES BAY (2050 SAND) 66289 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 5 RRCID -> 184935 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 2146 - 2154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (2300) 66289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 690 WELL #: 2 RRCID -> 142045 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 2216 - 2220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST 690/746 WELL #: 1 RRCID -> 270934 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2332 - 2340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (11220) 66289 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
FIVE-JAB, INC. 271310
STATE TRACT 706 GU WELL #: 3 RRCID -> 272044 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 13173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	2875	-0-	2875	9428	2634	1	241	9	N	219	280	1			2
06	SWR 10	3082	-0-	3082	12510	2746	1	336	9	N	305	271	1			36
07	SWR 10	2936	-0-	2936	15446	2571	1	365	9	N	332	331	1			37
08	SWR 10	1901	-0-	1901	17347	1591	1	310	9	N	282	240	1			79
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17347					N	NO RPT					79
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17347					N	NO RPT					79

NUECES BAY (12150) 66289 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
FIVE-JAB, INC. 271310
STATE TRACT 706 GU WELL #: 3 RRCID -> 270130 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 14068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	2875	-0-	550	2528	2634	1	241	9	Y	219	280	1			50
06	DLQ G-10	3082	-0-	3082	5610	2746	1	336	9	Y	305	271	1			84
07	DLQ G-10	2936	-0-	2936	8546	2571	1	365	9	Y	332	331	1			85
08	DLQ G-10	1901	-0-	1901	10447	1591	1	310	9	Y	282	240	1			127
09	DLQ G-10	2816	-0-	2816	13263	2397	1	419	9	Y	381	375	1			133
*10	15525	1806	-0-	-13719	-0-	1476	1	330	9	Y	300	279	1			154

NUECES BAY, W. (8500) 66296 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
FIVE-JAB, INC. 271310
NUECES BAY ST 688 WELL #: 3 RRCID -> 267379 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
STATE TRACT 690 746 & 750 GU WELL #: 1 RRCID -> 241023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.11394 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 2 RRCID -> 242306 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11435 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3653	1	205	9	Y	186	198	1			3
06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3568	1	211	9	Y	192	185	1			10
07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3533	1	174	9	Y	158	155	1			13
08	DLQ G-10		3640	-0-	3640	3640	3523	1	117	9	Y	106					119
09	DLQ G-10		2632	-0-	2632	6272	2548	1	84	9	Y	76					195
*10	8851	X	2579	-0-	-6272	-0-	2430	1	149	9	Y	135	176	1			154

STATE TRACT 689 WELL #: 1 RRCID -> 244688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	1131	-0-	-3643	-0-	931	1	200	9	N	182	180	1			3
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					3
07	4774	X	84	-0-	-4690	-0-	20	1	64	9	N	58					61
08	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					61
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					61
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	102	158	1			5

STATE TRACT 690/746&750 GU WELL #: 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16245	X	16245	-0-	-0-	-0-	15816	1	429	9	Y	390	391	1			1
06	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	14974	1	359	9	Y	326	313	1			14
07	15779	X	15779	-0-	-0-	-0-	15490	1	289	9	Y	263	255	1			22
08	DLQ G-10		15535	-0-	15535	15535	15239	1	296	9	Y	269	260	1			31
09	DLQ G-10		14856	-0-	14856	30391	14566	1	290	9	Y	264	291	1			4
*10	45436	X	15045	-0-	-30391	-0-	14744	1	301	9	Y	274	276	1			2

STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12577 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	6026	-0-	-453	-0-	5925	1	101	9	N	92	161	1			57
06	6270	X	4779	-0-	-1491	-0-	4710	1	69	9	N	63					120
07	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	6938	1	150	9	N	136	187	1			69
08	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6176	1	100	9	N	91	157	1			3
09	5820	X	5428	-0-	-392	-0-	5384	1	44	9	N	40					43
10	6014	X	5954	-0-	-60	-0-	5875	1	79	9	N	72					115

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 4 RRCID -> 254425 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 4ST RRCID -> 256726 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 11343 PERF.13630 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66557	X	63342	-0-	-3215	-0-	59742	1	3600	9	Y	3273	3284	1			360
06	64410	X	57329	-0-	-7081	-0-	54100	1	3229	9	Y	2935	2817	1			478
07	66557	X	56795	-0-	-9762	-0-	53560	1	3235	9	Y	2941	2851	1			568
08	DLQ G-10		52706	-0-	52706	52706	49848	1	2858	9	Y	2598	2511	1			655
09	DLQ G-10		49189	-0-	49189	101895	46572	1	2617	9	Y	2379	2583	1			451
*10	150117	X	48222	-0-	-101895	-0-	45613	1	2609	9	Y	2372	2478	1			345

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 5 RRCID -> 262207 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624

05	T. A.		6247	-0-	6247	6394	6067	1	180	9	Y	164	159	1			5
06	T. A.		70	-0-	70	6464	70	1			Y	-0-					5
07	T. A.		15	-0-	15	6479	15	1			Y	-0-					5
08	T. A.		408	-0-	408	6887	408	1			Y	-0-					5
09	T. A.		117	-0-	117	7004	117	1			Y	-0-					5
10	T. A.		114	-0-	114	7118	114	1			Y	-0-					5

MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 974 WELL #: 4 RRCID -> 281626 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10772 - 11284

05	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	111	1	18002	3	N	921	748	1			320
							1013	9									
06	15294	X	15294	-0-	-0-	-0-	88	1	14261	3	N	859	982	1			197
							945	9									
07	16844	X	16844	-0-	-0-	-0-	187	1	15712	3	N	859	876	1			180
							945	9									
08	18103	X	18103	-0-	-0-	-0-	85	1	17120	3	N	816	719	1			277
							898	9									
09	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	186	1	16283	3	N	790	972	1			95
							869	9									
*10	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	68	1	16226	3	N	774	739	1			130
							851	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	55	X	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	35	1	615	2	Y	90					255
							99	9									
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	112	1	1800	2	Y	81	182	1			154
							89	9									
07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	138	1	2156	2	Y	46					200
							51	9									
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	114	1	1791	2	Y	51	177	1			74
							56	9									
09	1080	N	262	-0-	-818	-0-	21	1	235	2	Y	5					79
							6	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	7285	X	3690	-0-	-3595	-0-	482 2	1 4	3206	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	3570	-0-	-3480	-0-	460 4	1 4	3106	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	3279	-0-	-1929	-0-	478 1	1 4	2800	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	3270	-0-	-1380	-0-	528 1	1 4	2741	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3603	-0-	-117	-0-	492 10	1 4	3101	2	N	-0-					-0-
*10	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	570 54	1 4	4766	2	N	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 6 RRCID -> 156741 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 4735 - 4738

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J. F. WELL #: B 10 RRCID -> 161056 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6008 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	2801	-0-	-1291	-0-	856	1	1768	2	Y	158	114	1			151
							3	4	174	9							
06	3960	X	2667	-0-	-1293	-0-	835	1	1660	2	Y	148	246	1			53
							9	4	163	9							
07	3379	X	2554	-0-	-825	-0-	880	1	1495	2	Y	162	127	1			88
							1	4	178	9							
08	3379	X	2636	-0-	-743	-0-	945	1	1506	2	Y	165	134	1			119
							3	4	182	9							
09	2880	X	2699	-0-	-181	-0-	850	1	1656	2	Y	157	140	1			136
							20	4	173	9							
*10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	983	1	2097	2	Y	163	144	1			155
							106	4	179	9							

WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 41 RRCID -> 175349 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	621	1	501	2	Y	31	47	1			35
							2	4	34	9							
06	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	563	1	446	2	Y	37	46	1			26
							6	4	41	9							
07	1209	N	993	-0-	-216	-0-	586	1	378	2	Y	25	19	1			32
							1	4	28	9							
08	1147	N	974	-0-	-173	-0-	632	1	310	2	Y	27	35	1			24
							2	4	30	9							
09	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	592	1	386	2	Y	29	19	1			34
							14	4	32	9							
*10	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	684	1	493	2	Y	32	38	1			28
							76	4	35	9							

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 8 RRCID -> 175450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5452 - 5562

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANE, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 179252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 15 F RRCID -> 180180 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5618 - 5978

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 245287 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 7SB RRCID -> 249108 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6419 - 6561

05	1457	N	684	-0-	-773	-0-	591	1	2	4	Y	83	114	1			93
							91	9									
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	572	1	107	2	Y	72					165
							7	4	79	9							
07	1271	N	756	-0-	-515	-0-	625	1	67	2	Y	57	119	1			103
							1	4	63	9							
08	682	N	655	-0-	-27	-0-	596	1	2	4	Y	52	113	1			42
							57	9									
09	780	N	678	-0-	-102	-0-	589	1	15	4	Y	67					109
							74	9									
*10	972	X	972	-0-	-0-	-0-	730	1	66	2	Y	85					194
							82	4	94	9							

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 32 RRCID -> 263205 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5828 - 5968

05	682	N	615	-0-	-67	-0-	547	1	2	4	Y	60	72	1			53
							66	9									
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	519	1	6	4	Y	67	77	1			43
							74	9									
07	930	N	656	-0-	-274	-0-	598	1	1	4	Y	52	35	1			60
							57	9									
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	646	1	2	4	Y	49	65	1			44
							54	9									
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	582	1	90	2	Y	49	33	1			60
							14	4	54	9							
*10	806	X	806	-0-	-0-	-0-	670	1	75	4	Y	55	66	1			49
							61	9									

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (2000) 66762 057 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
LANE WELL #: 2 RRCID -> 284084 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 2038 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	41	1	273	2	Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	39	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	39	1	228	2	Y	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	38	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	235	-0-	-65	-0-	32	1	202	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	27	1	227	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

ODEM (3100) 66762 133 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. WELL #: B 5 RRCID -> 209987 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3088 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 3 RRCID -> 222338 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5539 PERF. 3112 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	1534	-0-	-729	-0-	200	1	1333	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	2190	X	1464	-0-	-726	-0-	189	1	1273	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	1891	X	1325	-0-	-566	-0-	193	1	1132	2	Y	-0-					-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	189	1	978	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	770	-0-	-700	-0-	105	1	663	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	1333	N	898	-0-	-435	-0-	95	1	794	2	Y	-0-					-0-
							9	4									

ODEM (3200) 66762 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 119490 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 3282 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	48	1	318	2	N	-0-					-0-
06	420	N	359	-0-	-61	-0-	46	1	313	2	N	-0-					-0-
07	403	N	314	-0-	-89	-0-	46	1	268	2	N	-0-					-0-
08	372	N	304	-0-	-68	-0-	49	1	255	2	N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	51	1	320	2	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	56	1	469	2	N	-0-					-0-
							5	4									

ODEM (3400) 66762 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OMEGA ENERGY, LLC 622657
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 123328 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3440 - 3444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2019 - P/A 08/30/19

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODEM (3500) 66762 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BOMER, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 221399 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ODEM (3500 SCULL) 66762 247 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
LANE, R. J. WELL #: 3 RRCID -> 113893 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3486 - 3492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODEM (4400) 66762 266 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, H. A. WELL #: 11 RRCID -> 148952 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 4371 - 4375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODEM (4900) 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. WELL #: B 12 RRCID -> 159060 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4742 - 4746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ODEM (4900) //CONT.// 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
05	1736	N	585	-0-	-1151	-0-	581	1	2	2	N	-0-					-0-
							2	4									
06	1230	N	570	-0-	-660	-0-	564	1	6	4	N	-0-					-0-
07	713	N	590	-0-	-123	-0-	589	1	1	4	N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	654	1	2	4	N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	588	1	64	2	N	-0-					-0-
							14	4									
*10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	714	1	80	4	N	-0-					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 161064 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE, S. L. WELL #: 10 RRCID -> 161651 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODEM (5000) 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PARKER C. C. "A" WELL #: 5 H RRCID -> 084987 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4398 - 4426

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, E.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121644 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4982 - 4992

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 154877 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4975 - 5107

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5000) //CONT.// 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (5050) 66762 342 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MARQUEE CORPORATION 526675
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 267675 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5028 - 5032

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					108
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					108
07	1395	N	1104	-0-	-291	-0-	1104	2			N	-0-					108
08	837	N	706	-0-	-131	-0-	706	2			N	-0-					108
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					108
*10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					108

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	21	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	23	1	132	2	Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	21	1	110	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	21	1	129	2	Y	-0-					-0-
*10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	154	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 7 RRCID -> 130438 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5169 - 5275

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 130838 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5115 - 5180

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 6 RRCID -> 284214 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5024 - 5127

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 22 RRCID -> 154900 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. F. WELDER UNIT WELL #: C 31 RRCID -> 175229 COMPL. DATE 08/25/1971 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (5250) 66762 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 051205 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODEM (5500) 66762 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
C. C. PARKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 154614 COMPL. DATE 04/14/1995 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5502 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	1023	-0-	-341	-0-	520	1	501	2	N	-0-					-0-
						2	4									
06	1320	984	-0-	-336	-0-	492	1	486	2	N	-0-					-0-
						6	4									
07	1364	878	-0-	-486	-0-	478	1	399	2	N	-0-					-0-
						1	4									
08	1209 #	698	-0-	-511	-0-	496	1	200	2	N	-0-					-0-
						2	4									
09	1050 #	694	-0-	-356	-0-	473	1	209	2	N	-0-					-0-
						12	4									
10	1023 #	942	-0-	-81	-0-	541	1	341	2	N	-0-					-0-
						60	4									

ODEM (6700 -B-) 66762 798 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 29 RRCID -> 175424 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5732 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	719	1	806	2	Y	75	56	1			74
						3	4	83	9							
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	686	1	756	2	Y	64	113	1			25
						8	4	70	9							
07	1860 N	1402	-0-	-458	-0-	714	1	618	2	Y	63	52	1			36
						1	4	69	9							
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	727	1	381	2	Y	49	45	1			40
						2	4	54	9							
09	1530 N	860	-0-	-670	-0-	629	1	171	2	Y	41	41	1			40
						15	4	45	9							
10	1395 N	1290	-0-	-105	-0-	776	1	383	2	Y	41	39	1			42
						86	4	45	9							

ODEM (6700 STRINGER) 66762 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER HEIRS, J.F. WELL #: 2SR RRCID -> 228965 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6952 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	#	4306	-0-	-3041	-0-	717	1	3562	2	Y	23	56	1			45
							2	4	25	9							
06	7110	#	4317	-0-	-2793	-0-	736	1	3538	2	Y	32					77
							8	4	35	9							
07	4402	#	4037	-0-	-365	-0-	804	1	3193	2	Y	35	60	1			52
							1	4	39	9							
08	4402	#	3244	-0-	-1158	-0-	739	1	2462	2	Y	37	65	1			24
							2	4	41	9							
09	4320	#	3107	-0-	-1213	-0-	649	1	2424	2	Y	18					42
							14	4	20	9							
*10	4460	R	4460	-0-	-0-	-0-	657	1	3737	2	Y	-0-					42
							66	4									

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

ODEM (7150) 66762 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 15J RRCID -> 187765 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7141 - 7160

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (7500) 66762 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
J F WELDER HEIRS WELL #: 3SB RRCID -> 215057 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7334 - 7340

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM, 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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM, NORTH (FRIO BASAL F-2) 66764 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BAYLOR WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212855 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7061 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODEM, SOUTH (6400) 66767 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 1SB RRCID -> 284697 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6330 - 6340

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	15	N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 3 RRCID -> 012363 COMPL. DATE 05/17/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLMITOS (5500) 67216 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS WELL #: 1D RRCID -> 149502 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 5510 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ONEIL (3450) 67346 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 155705 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 3414 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
*09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ONEIL (4550) 67346 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SUN EXPLORATION, INC. 829289
WELDER RANCH WELL #: 14W RRCID -> 282962 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4368 - 4378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'NEIL (4800) 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 129719 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	372	2	28	9	Y	25	42	1			23
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	372	2	29	9	Y	26	42	1			7
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	372	2	59	9	Y	54	44	1			17
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	484	2	45	9	Y	41	37	1			21
*09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	484	2	21	9	Y	19	17	1			23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

WELDER RANCH WELL #: 24 U RRCID -> 200745 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ONEIL (5300) 67346 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 147511 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ONEIL (5300) //CONT.// 67346 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					4
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					4
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					4
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					4
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

O'NEIL (5850) 67346 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 16 F RRCID -> 138330 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ONEIL (6340) 67346 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 142284 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

O'NEIL (6700) 67346 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 16 D RRCID -> 135283 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	281	2	28	9	Y	25	42	1			38
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	281	2	29	9	Y	26	42	1			22
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	281	2	59	9	Y	54	44	1			32
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	150	2	45	9	Y	41	67	1			6
*09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	150	2	21	9	Y	19	17	1			8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

O'NEIL (6900) 67346 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 18 F RRCID -> 136389 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3262 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (1700) 67506 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
TODD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206657 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (2200) 67506 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
SCHMIDT,H.G. WELL #: 2 RRCID -> 078613 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 5098 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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_____ 09/25/2019 - P/A 09/25/19

ORANGE GROVE (3490) 67506 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
SCHRADE, MATILDA WELL #: 1 RRCID -> 107347 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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_____ 09/19/2019 - P/A 09/19/19

ORANGE GROVE (3600) 67506 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
SCHUENEMAN WELL #: 9 RRCID -> 107989 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 3622 - 3624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2019 - PLUGGED 06/21/19

ORANGE GROVE (3900) 67506 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 238505 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

ORANGE GROVE (4300) 67506 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
HAPPNER WELL #: 1 RRCID -> 239716 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ARMADA RESOURCES CORPORATION 030835
PARR, HILDA WELL #: 141R RRCID -> 263944 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 116 RRCID -> 215945 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5678 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	165	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	166	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	333	333	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	130	1			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
PARR, HILDA WELL #: 4A RRCID -> 114773 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7233 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 6 RRCID -> 116586 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4298 - 4312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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 #: 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
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
10	0	X	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
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PARR, HILDA WELL #: 120 RRCID -> 209714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	14B	DENY	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
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 106 RRCID -> 210933 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7148 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 105C RRCID -> 210976 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 111 RRCID -> 212935 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

PARR-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 215514 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MARCHBANKS-CADENA 'B' WELL #: 115 RRCID -> 215828 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 109 RRCID -> 216852 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5080 - 5190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
10	14B DENY	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MARCHBANKS CADENA ET AL WELL #: 131 RRCID -> 233158 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5868 - 6490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
MARCHBANKS CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 135 RRCID -> 233186 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4958 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 139CT RRCID -> 258771 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6608 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

PARR, HILDA WELL #: 141 RRCID -> 261367 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2005

OWEN (ESCONDIDO) 67885 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CERRITO LAND COMPANY 1389 WELL #: 1B RRCID -> 286073 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6120 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	926	X	445	-0-	-481	-0-	164	1	281	3	N	-0-					-0-
06	328	X	328	-0-	-0-	-0-	215	1	113	3	N	-0-					-0-
07	347	X	347	-0-	-0-	-0-	229	1	118	3	N	-0-					-0-
08	329	X	329	-0-	-0-	-0-	107	1	222	3	N	-0-					-0-
*09	168	X	168	-0-	-0-	-0-	19	1	88	3	N	55					55
							61	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

OWEN (OLMOS) 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AGERON ENERGY, LLC 008625
CALLAGHAN A WELL #: 1 RRCID -> 268922 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
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
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					5
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			Y	-0-					5
07	310	N	153	-0-	-157	-0-	153	2			Y	-0-					5
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					5
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					5
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					5

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	151	-0-	-479	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 063312 COMPL. DATE 08/17/1975 TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	470	-0-	-274	-0-	22	1	448	2	N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					14
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MATRIX LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2091	-0-	2091	4550	99	1	1992	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2294	-0-	2294	6844	102	1	2192	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2332	-0-	2332	9176	69	1	2263	2	Y	-0-					-0-
08	3000	N	2125	-0-	-875	8301	60	1	2065	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	918	-0-	-2082	6219	23	1	895	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6219					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MATRIX WELL #: 4 RRCID -> 069928 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1221	-0-	1221	2451	57	1	1164	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1276	-0-	1276	3727	58	1	1218	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1283	-0-	1283	5010	39	1	1244	2	Y	-0-					-0-
08	3000	N	1141	-0-	-1859	3151	32	1	1109	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	442	-0-	-2558	593	11	1	431	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	593					Y	NO RPT					-0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 7 RRCID -> 070770 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2531	-0-	2531	5231	119 14	1 9	2398	2	Y	13					14
06	DLQ G-10		2307	-0-	2307	7538	103	1	2204	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		1982	-0-	1982	9520	59	1	1923	2	Y	-0-					14
08	10071	X	551	-0-	-9520	-0-	16	1	535	2	Y	-0-					14
09	2700	X	272	-0-	-2428	-0-	7	1	265	2	Y	-0-					14
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					14

MATRIX LAND CO. WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		229	-0-	229	290	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		123	-0-	123	413	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		78	-0-	78	491	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	1080	N	589	-0-	-491	-0-	15	1	574	2	Y	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	579	-0-	-196	-0-	27 10	1 9	542	2	N	9					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					18
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

AUGUSTA-KENTON WELL #: 2 RRCID -> 247848 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		563	-0-	563	1012	57	1	506	2	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		520	-0-	520	1532	49	1	471	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		472	-0-	472	2004	41	1	431	2	Y	-0-					6
08	2511	N	507	-0-	-2004	-0-	46	1	461	2	Y	-0-					6
*09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	38	1	388	2	Y	-0-					6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

AUGUSTA-KENTON WELL #: 1 RRCID -> 248719 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2357	-0-	-123	-0-	241 2	1 9	2114	2	N	2					30
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	215	1	2066	2	N	-0-					30
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	210	1	2215	2	N	-0-					30
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	221	1	2207	2	N	-0-					30
*09	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	260 3	1 9	2643	2	N	3	3	8			30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
AUGUSTA-KENTON WELL #: 3 RRCID -> 248936 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		767	-0-	767	1494	78	1	689	2	Y	-0-					13
06	DLQ G-10		766	-0-	766	2260	72	1	694	2	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		802	-0-	802	3062	70	1	732	2	Y	-0-					13
08	3000	N	807	-0-	-2193	869	73	1	734	2	Y	-0-					13
*09	1653	N	784	-0-	-869	-0-	71	1	713	2	Y	-0-					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

CERRITO WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834

05	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	63	1	1281	2	N	-0-					16
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	69	1	1491	2	N	-0-					16
07	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	41	1	1358	2	N	-0-					16
08	1333	N	471	-0-	-862	-0-	12	1	459	2	N	-0-					16
*09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	37	1	1425	2	N	2	2	8			16
							2	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

CERRITO WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

CERRITO WELL #: 3 RRCID -> 253496 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5602 - 7562

05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	158	1	3194	2	N	-0-					45
06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	152	1	3235	2	N	-0-					45
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	92	1	2979	2	N	-0-					45
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	91	1	3174	2	N	-0-					45
*09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	77	1	2983	2	N	-0-					45
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					45

MATRIX LAND CO. WELL #: 12H RRCID -> 256386 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6520 - 11288

05	DLQ G-10		11524	-0-	11524	23718	545	1	10979	2	Y	-0-					58
06	DLQ G-10		10675	-0-	10675	34393	479	1	10196	2	Y	-0-					58
07	DLQ G-10		10611	-0-	10611	45004	316	1	10295	2	Y	-0-					58
08	55154	X	10150	-0-	-45004	-0-	285	1	9865	2	Y	-0-					58
09	12000	X	4182	-0-	-7818	-0-	105	1	4077	2	Y	-0-					58
10	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					58

CERRITO B WELL #: 8H RRCID -> 258119 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882

05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	512	1	3649	2	N	-0-					78
06	4020	X	3498	-0-	-522	-0-	506	1	2992	2	N	-0-					78
07	4154	X	4029	-0-	-125	-0-	501	1	3528	2	N	-0-					78
08	4154	X	4075	-0-	-79	-0-	521	1	3554	2	N	-0-					78
09	4020	X	2456	-0-	-1564	-0-	395	1	2061	2	N	-0-	25	1			53
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					53

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO WELL #: 5H RRCID -> 258120 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		7814	-0-	7814	15434	253	1	7557	2	Y	4					117
							4	9									
06	DLQ G-10		7220	-0-	7220	22654	244	1	6976	2	Y	-0-					117
07	DLQ G-10		7469	-0-	7469	30123	239	1	7230	2	Y	-0-	35	1			82
08	37641	X	7518	-0-	-30123	-0-	566	1	6952	2	Y	-0-					82
09	7350	X	7030	-0-	-320	-0-	368	1	6662	2	Y	-0-					82
10	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					82

CERRITO B STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258367 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655

05	6448	X	5922	-0-	-526	-0-	728	1	5194	2	N	-0-					69
06	5850	X	4807	-0-	-1043	-0-	695	1	4112	2	N	-0-					69
07	6324	X	5955	-0-	-369	-0-	739	1	5216	2	N	-0-					69
08	6324	X	5616	-0-	-708	-0-	718	1	4898	2	N	-0-					69
09	5940	X	5000	-0-	-940	-0-	805	1	4195	2	N	-0-	14	1			55
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					55

CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195

05	6169	X	5846	-0-	-323	-0-	274	1	5525	2	N	43					130
							47	9									
06	5820	X	5691	-0-	-129	-0-	255	1	5436	2	N	-0-					130
07	6076	X	5734	-0-	-342	-0-	342	1	5392	2	N	-0-	71	1			59
08	6076	X	5636	-0-	-440	-0-	480	1	5156	2	N	-0-					59
*09	5760	X	5319	-0-	-441	-0-	280	1	5038	2	N	1	1	8			59
							1	9									
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					59

AUGUSTA-KENTON WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814

05	3937	X	3136	-0-	-801	-0-	320	1	2810	2	N	5					48
							6	9									
06	3000	X	2922	-0-	-78	-0-	275	1	2647	2	N	-0-					48
07	3100	X	3090	-0-	-10	-0-	269	1	2821	2	N	-0-					48
08	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	287	1	2871	2	N	-0-					48
*09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	275	1	2794	2	N	-0-					48
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					48

CERRITO WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604

05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	44	1	1317	2	Y	1					23
							1	9									
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	45	1	1276	2	Y	-0-					23
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	42	1	1285	2	Y	-0-	6	1			17
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	103	1	1269	2	Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

CERRITO STATE WELL #: 10 RRCID -> 260667 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 5760 - 8848

05	DLQ G-10		613	-0-	613	1219	20	1	593	2	Y	-0-					33
06	DLQ G-10		566	-0-	566	1785	19	1	547	2	Y	-0-					33
07	DLQ G-10		586	-0-	586	2371	19	1	567	2	Y	-0-					33
08	2926	N	555	-0-	-2371	-0-	19	1	536	2	Y	-0-					33
*09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	10	1	319	2	Y	-0-	8	1			25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO A STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261875 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF.10440 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5512	-0-	-564	-0-	179	1	5333	2	N	-0-					159
06	6030	X	5085	-0-	-945	-0-	172	1	4913	2	N	-0-					159
07	6231	X	5300	-0-	-931	-0-	170	1	5130	2	N	-0-					159
08	5704	X	5011	-0-	-693	-0-	168	1	4843	2	N	-0-					159
09	5520	X	2270	-0-	-3250	-0-	68	1	2202	2	N	-0-					159
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					159

CERRITO WELL #: 13H RRCID -> 261879 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6187 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	10004	-0-	-970	-0-	1269	1	8706	2	N	26					60
							29	9									
06	10260	X	8961	-0-	-1299	-0-	830	1	8131	2	N	-0-					60
07	10416	X	8765	-0-	-1651	-0-	695	1	8070	2	N	-0-					60
08	10354	X	8381	-0-	-1973	-0-	657	1	7724	2	N	-0-					60
09	9690	X	7552	-0-	-2138	-0-	592	1	6960	2	N	-0-					60
10	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					60

CERRITO B WELL #: 14H RRCID -> 263081 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6460 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	1181	1	8752	2	N	14					149
							15	9									
06	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	1170	1	7984	2	N	-0-					149
07	9827	X	9406	-0-	-421	-0-	1200	1	8206	2	N	-0-					149
08	9951	X	9503	-0-	-448	-0-	1203	1	8300	2	N	-0-					149
09	9630	X	6616	-0-	-3014	-0-	995	1	5621	2	N	-0-	11	1			138
10	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					138

CERRITO B WELL #: 15H RRCID -> 263219 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	9615	-0-	-57	-0-	1144	1	8471	2	N	-0-					84
06	9000	X	8859	-0-	-141	-0-	1132	1	7727	2	N	-0-					84
07	10540	X	9059	-0-	-1481	-0-	1156	1	7903	2	N	-0-					84
08	10168	X	9069	-0-	-1099	-0-	1149	1	7920	2	N	-0-					84
09	9840	X	6149	-0-	-3691	-0-	925	1	5224	2	N	-0-	20	1			64
10	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					64

CERRITO WELL #: 12H RRCID -> 263607 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10509	X	10363	-0-	-146	-0-	1318	1	9045	2	N	-0-					25
06	10170	X	9550	-0-	-620	-0-	883	1	8667	2	N	-0-					25
07	10509	X	9461	-0-	-1048	-0-	750	1	8711	2	N	-0-					25
08	10509	X	9502	-0-	-1007	-0-	746	1	8756	2	N	-0-					25
09	10170	X	8918	-0-	-1252	-0-	699	1	8219	2	N	-0-					25
10	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					25

CERRITO WELL #: 16H RRCID -> 264573 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5294	-0-	-596	-0-	241	1	4862	2	N	174					176
							191	9									
06	5400	X	5134	-0-	-266	-0-	230	1	4904	2	N	-0-					176
07	5549	X	5053	-0-	-496	-0-	151	1	4902	2	N	-0-					176
08	5549	X	5036	-0-	-513	-0-	142	1	4894	2	N	-0-					176
09	5370	X	4725	-0-	-645	-0-	118	1	4607	2	N	-0-					176
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					176

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6025 - 10035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3468	-0-	-593	-0-	164	1	3304	2	N	-0-					64
06	3990	X	3350	-0-	-640	-0-	150	1	3200	2	N	-0-					64
07	4216	X	3304	-0-	-912	-0-	99	1	3205	2	N	-0-	27	1			37
08	4185	X	3304	-0-	-881	-0-	92	1	3212	2	N	-0-					37
09	3750	X	3025	-0-	-725	-0-	75	1	2950	2	N	-0-					37
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					37

CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15841	X	15227	-0-	-614	-0-	492	1	14735	2	N	-0-					169
06	15660	X	14133	-0-	-1527	-0-	477	1	13656	2	N	-0-					169
07	16616	X	14911	-0-	-1705	-0-	477	1	14434	2	N	-0-					169
08	16182	X	14376	-0-	-1806	-0-	481	1	13895	2	N	-0-					169
09	15660	X	5392	-0-	-10268	-0-	161	1	5231	2	N	-0-					169
10	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					N	NO RPT					169

MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5784	-0-	-354	-0-	274	1	5510	2	N	-0-					27
06	5910	X	5584	-0-	-326	-0-	250	1	5334	2	N	-0-					27
07	6138	X	5442	-0-	-696	-0-	163	1	5279	2	N	-0-					27
08	6138	X	5547	-0-	-591	-0-	156	1	5391	2	N	-0-					27
09	5880	X	5133	-0-	-747	-0-	128	1	5005	2	N	-0-					27
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					27

MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2202	-0-	-991	-0-	101	1	2029	2	N	65					155
							72	9									
06	3000	X	2075	-0-	-925	-0-	90	1	1915	2	N	64	179	1			40
							70	9									
07	2883	X	2060	-0-	-823	-0-	61	1	1999	2	N	-0-					40
08	2759	X	2163	-0-	-596	-0-	60	1	2103	2	N	-0-					40
09	2280	X	2278	-0-	-2	-0-	57	1	2221	2	N	-0-					40
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					40

CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13981	X	13192	-0-	-789	-0-	427	1	12765	2	N	-0-					100
06	13860	X	12333	-0-	-1527	-0-	416	1	11917	2	N	-0-					100
07	14663	X	12906	-0-	-1757	-0-	412	1	12494	2	N	-0-					100
08	14012	X	12480	-0-	-1532	-0-	417	1	12063	2	N	-0-					100
09	13560	X	2559	-0-	-11001	-0-	77	1	2482	2	N	-0-	34	1			66
10	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					N	NO RPT					66

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3420	-0-	-393	-0-	147	1	3273	2	N	-0-					145
06	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	222	1	5216	2	N	59					204
							65	9									
07	3658	X	3033	-0-	-625	-0-	59	1	2963	2	N	10					214
							11	9									
08	3658	X	2874	-0-	-784	-0-	68	1	2794	2	N	11	98	1			127
							12	9									
09	3300	X	2748	-0-	-552	-0-	76	1	2672	2	N	-0-					127
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					127

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

AUGUSTA-KENTON WELL #: 6H RRCID -> 269499 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5299	-0-	-157	-0-	541	1	4758	2	N	-0-					73
06	5280	X	5014	-0-	-266	-0-	472	1	4542	2	N	-0-					73
07	5518	X	5245	-0-	-273	-0-	455	1	4790	2	N	-0-					73
08	5518	X	5096	-0-	-422	-0-	463	1	4633	2	N	-0-					73
09	5130	X	5042	-0-	-88	-0-	453	1	4589	2	N	-0-					73
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					73

AUGUSTA-KENTON WELL #: 7H RRCID -> 269500 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4747	-0-	-337	-0-	485	1	4262	2	N	-0-					65
06	4920	X	4064	-0-	-856	-0-	383	1	3681	2	N	-0-					65
07	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	491	1	5162	2	N	-0-					65
08	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	446	1	4466	2	N	-0-					65
*09	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	416	1	4223	2	N	2	2	8			65
							2	9									
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					65

AUGUSTA-KENTON WELL #: 8H RRCID -> 269947 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4399	-0-	-65	-0-	449	1	3950	2	N	-0-					62
06	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	633	1	6079	2	N	-0-					62
07	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	634	1	6660	2	N	-0-					62
08	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	626	1	6264	2	N	-0-					62
*09	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	586	1	5946	2	N	1	1	8			62
							1	9									
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					62

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	8921	-0-	-472	-0-	380	1	8457	2	N	76					158
							84	9									
06	15845	X	15845	-0-	-0-	-0-	596	1	15236	2	N	12					170
							13	9									
07	9145	X	8234	-0-	-911	-0-	159	1	8044	2	N	28	81	1			117
							31	9									
08	9145	X	7491	-0-	-1654	-0-	177	1	7299	2	N	14	69	1			62
							15	9									
09	8700	X	7437	-0-	-1263	-0-	206	1	7220	2	N	10					72
							11	9									
10	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					72

GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	9355	-0-	-503	-0-	402	1	8928	2	N	23					125
							25	9									
06	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	642	1	16144	2	N	52					177
							57	9									
07	9641	X	8533	-0-	-1108	-0-	166	1	8350	2	N	15					192
							17	9									
08	9641	X	7734	-0-	-1907	-0-	183	1	7522	2	N	26					218
							29	9									
09	9150	X	8168	-0-	-982	-0-	225	1	7898	2	N	41	176	1			83
							45	9									
10	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					N	NO RPT					83

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	8198	-0-	8198	15295	517	1	7646	2	Y	32					123
							35	9									
06	DLQ	G-10	7512	-0-	7512	22807	494	1	6959	2	Y	54	95	1			82
							59	9									
07	DLQ	G-10	7442	-0-	7442	30249	506	1	6916	2	Y	18					100
							20	9									
08	37537	X	7288	-0-	-30249	-0-	510	1	6760	2	Y	16					116
							18	9									
09	6960	X	6777	-0-	-183	-0-	488	1	6271	2	Y	16					132
							18	9									
10	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					132

VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	6807	-0-	-354	-0-	1169	1	5431	2	N	188	232	1			42
							207	9									
06	6870	X	6185	-0-	-685	-0-	1011	1	4881	2	N	266	249	1			59
							293	9									
07	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	1219	1	6200	2	N	153	172	1			40
							1612	5	168	9							
08	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	159	1	6547	2	N	153					193
							3103	5	168	9							
*09	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	176	1	6166	2	N	267	373	1			87
							3008	5	294	9							
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					87

CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15500	X	13220	-0-	-2280	-0-	623	1	12557	2	N	36					115
							40	9									
06	13800	X	12585	-0-	-1215	-0-	564	1	12021	2	N	-0-					115
07	13857	X	12282	-0-	-1575	-0-	366	1	11916	2	N	-0-	46	1			69
08	13857	X	12313	-0-	-1544	-0-	345	1	11968	2	N	-0-					69
09	13410	X	11457	-0-	-1953	-0-	288	1	11169	2	N	-0-					69
10	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					N	NO RPT					69

CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20956	X	19733	-0-	-1223	-0-	933	1	18791	2	N	8					147
							9	9									
06	19290	X	18609	-0-	-681	-0-	834	1	17775	2	N	-0-					147
07	20770	X	17607	-0-	-3163	-0-	525	1	17082	2	N	-0-	70	1			77
08	20770	X	16797	-0-	-3973	-0-	470	1	16327	2	N	-0-					77
09	20100	X	15706	-0-	-4394	-0-	394	1	15312	2	N	-0-					77
10	19747	X	NO RPT	-0-	-19747	-0-					N	NO RPT					77

CERRITO-MATRIX UNIT A WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6422 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15841	X	15047	-0-	-794	-0-	710	1	14298	2	N	35					123
							39	9									
06	14700	X	14408	-0-	-292	-0-	645	1	13763	2	N	-0-					123
07	15128	X	13837	-0-	-1291	-0-	413	1	13424	2	N	-0-	47	1			76
08	15128	X	13572	-0-	-1556	-0-	381	1	13191	2	N	-0-					76
09	14640	X	12545	-0-	-2095	-0-	315	1	12230	2	N	-0-					76
10	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					N	NO RPT					76

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		10317	-0-	10317	20818	334	1	9983	2	Y	-0-					35
06	DLQ G-10		10081	-0-	10081	30899	340	1	9741	2	Y	-0-					35
07	DLQ G-10		9995	-0-	9995	40894	319	1	9676	2	Y	-0-					35
08	50194	X	9300	-0-	-40894	-0-	311	1	8989	2	Y	-0-					35
09	9900	X	3829	-0-	-6071	-0-	115	1	3714	2	Y	-0-	12	1			23
10	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					23

GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		6534	-0-	6534	12718	412	1	6088	2	Y	31					107
							34	9									
06	DLQ G-10		6129	-0-	6129	18847	403	1	5680	2	Y	42	111	1			38
							46	9									
07	DLQ G-10		6119	-0-	6119	24966	416	1	5674	2	Y	26					64
							29	9									
08	30966	X	6000	-0-	-24966	-0-	419	1	5553	2	Y	25					89
							28	9									
09	6330	X	5597	-0-	-733	-0-	402	1	5162	2	Y	30					119
							33	9									
10	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					119

VELA-GILPIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276067 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	10196	-0-	-158	-0-	1776	1	8249	2	N	155	127	1			151
							171	9									
06	9780	X	8828	-0-	-952	-0-	1514	1	7240	2	N	67	148	1			70
							74	9									
07	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	1529	1	7780	2	N	152	25	1			197
							1299	5	167	9							
08	10106	X	8797	-0-	-1309	-0-	187	1	7697	2	N	27					224
							883	5	30	9							
09	9870	X	8901	-0-	-969	-0-	212	1	7405	2	N	56	186	1			94
							1222	5	62	9							
10	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					94

CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT WELL #: 28H RRCID -> 277718 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	381	1	11419	2	N	-0-					179
06	11430	X	10923	-0-	-507	-0-	369	1	10554	2	N	-0-					179
07	12059	X	11451	-0-	-608	-0-	366	1	11085	2	N	-0-					179
08	12059	X	10974	-0-	-1085	-0-	367	1	10607	2	N	-0-					179
09	11670	X	5948	-0-	-5722	-0-	179	1	5769	2	N	-0-	22	1			157
10	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT					157

MATRIX LAND CO. WELL #: 30H RRCID -> 277765 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6155 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		9199	-0-	9199	18567	435	1	8764	2	Y	-0-					50
06	DLQ G-10		8679	-0-	8679	27246	389	1	8290	2	Y	-0-					50
07	DLQ G-10		8395	-0-	8395	35641	250	1	8145	2	Y	-0-					50
08	44463	X	8822	-0-	-35641	-0-	247	1	8565	2	Y	9					59
							10	9									
09	9360	X	1190	-0-	-8170	-0-	30	1	1160	2	Y	-0-					59
10	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					59

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO WELL #: 25H RRCID -> 277903 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 6486 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24676	X	23555	-0-	-1121	-0-	1113	1	22431	2	N	10					107
							11	9									
06	23970	X	22742	-0-	-1228	-0-	1019	1	21723	2	N	-0-					107
07	24955	X	21494	-0-	-3461	-0-	641	1	20853	2	N	-0-	44	1			63
08	24955	X	21872	-0-	-3083	-0-	613	1	21259	2	N	-0-					63
*09	22890	X	3843	-0-	-19047	-0-	97	1	3745	2	N	1	1	8			63
							1	9									
10	23560	X	NO RPT	-0-	-23560	-0-					N	NO RPT					63

CERRITO WELL #: 26H RRCID -> 278068 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6130 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21731	X	18503	-0-	-3228	-0-	875	1	17628	2	N	-0-					73
06	21030	X	18210	-0-	-2820	-0-	816	1	17394	2	N	-0-					73
07	21173	X	17452	-0-	-3721	-0-	521	1	16931	2	N	-0-	26	1			47
08	21173	X	17466	-0-	-3707	-0-	489	1	16977	2	N	-0-					47
09	19440	X	16692	-0-	-2748	-0-	419	1	16273	2	N	-0-	16	1			31
10	18817	X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					N	NO RPT					31

CERRITO WELL #: 27H RRCID -> 278069 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6381 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26350	X	24108	-0-	-2242	-0-	1139	1	22943	2	N	24					78
							26	9									
06	25500	X	22783	-0-	-2717	-0-	1021	1	21762	2	N	-0-					78
07	26350	X	21222	-0-	-5128	-0-	633	1	20589	2	N	-0-					78
08	26288	X	21281	-0-	-5007	-0-	595	1	20686	2	N	-0-					78
*09	23790	X	19719	-0-	-4071	-0-	494	1	19223	2	N	2	2	8			78
							2	9									
10	24118	X	NO RPT	-0-	-24118	-0-					N	NO RPT					78

CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 34H RRCID -> 284615 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5805 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59644	X	38930	-0-	-20714	-0-	1580	1	37336	2	N	13					68
							14	9									
06	50670	X	34295	-0-	-16375	-0-	648	1	33603	2	N	40	79	1			29
							44	9									
07	47988	X	32807	-0-	-15181	-0-	1584	1	31223	2	N	-0-					29
08	43121	X	41187	-0-	-1934	-0-	1154	1	40033	2	N	-0-					29
*09	40080	X	37186	-0-	-2894	-0-	932	1	36158	2	N	87	68	1	2	8	46
							96	9									
10	38936	X	NO RPT	-0-	-38936	-0-					N	NO RPT					46

CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 35H RRCID -> 284616 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5908 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79918	X	58802	-0-	-21116	-0-	2386	1	56395	2	N	19					92
							21	9									
06	71550	X	54406	-0-	-17144	-0-	1028	1	53310	2	N	62	111	1			43
							68	9									
07	69068	X	56341	-0-	-12727	-0-	2719	1	53622	2	N	-0-					43
08	63334	X	63334	-0-	-0-	-0-	1774	1	61560	2	N	-0-					43
*09	59310	X	57468	-0-	-1842	-0-	1440	1	55911	2	N	106	97	1	3	8	49
							117	9									
10	58807	X	NO RPT	-0-	-58807	-0-					N	NO RPT					49

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILLIN, T. A. 388787
VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 074520 COMPL. DATE 06/15/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
WESTERVELT, G.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071611 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5655 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	861	-0-	-7	-0-	61	1	800	3	N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	61	1	800	3	N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	59	1	843	3	N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	35	1	839	3	N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	45	1	863	3	N	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	123	1	1626	3	N	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	123	1	1626	3	N	-0-					-0-
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	120	1	1691	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	69	1	1656	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	88	1	1674	3	N	-0-					-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 249548 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2669	-0-	-400	-0-	78	1	2591	3	N	-0-					-0-
06	2970	X	2364	-0-	-606	-0-	61	1	2303	3	N	-0-					-0-
07	3069	X	2368	-0-	-701	-0-	49	1	2319	3	N	-0-					-0-
08	3069	X	2568	-0-	-501	-0-	63	1	2505	3	N	-0-					-0-
09	2760	X	2541	-0-	-219	-0-	58	1	2483	3	N	-0-					-0-
10	2666	X	2539	-0-	-127	-0-	63	1	2476	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U. WELL #: 1 RRCID -> 251981 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	3968	-0-	-1736	-0-	220	1	3748	3	N	-0-					45
06	5370	X	3779	-0-	-1591	-0-	195	1	3584	3	N	-0-					45
07	4495	X	3849	-0-	-646	-0-	222	1	3627	3	N	-0-					45
08	3968	X	2947	-0-	-1021	-0-	156	1	2791	3	N	-0-					45
09	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	255	1	4308	3	N	1	1	8			45
							1	9									
*10	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	281	1	4307	3	N	8					53
							9	9									

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
05	3844	X	3626	-0-	-218	-0-	105	1	3488	3	N	30	3	8			73
							33	9									
06	3720	X	3529	-0-	-191	-0-	89	1	3396	3	N	40					113
							44	9									
07	3844	X	3509	-0-	-335	-0-	72	1	3431	3	N	5					118
							6	9									
08	3844	X	3543	-0-	-301	-0-	87	1	3436	3	N	18					136
							20	9									
09	3540	X	3454	-0-	-86	-0-	79	1	3360	3	N	14	137	1			13
							15	9									
10	3658	X	3374	-0-	-284	-0-	83	1	3270	3	N	19					32
							21	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 8H RRCID -> 260523 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792

05	4371	X	3231	-0-	-1140	-0-	94	1	3137	3	N	-0-					45
06	4230	X	2940	-0-	-1290	-0-	75	1	2865	3	N	-0-					45
07	3937	X	2709	-0-	-1228	-0-	56	1	2653	3	N	-0-					45
08	3937	X	3039	-0-	-898	-0-	75	1	2964	3	N	-0-					45
09	3810	X	2243	-0-	-1567	-0-	51	1	2192	3	N	-0-					45
*10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	94	1	3693	3	N	-0-					45

HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 261666 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632

05	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	57	1	1109	3	N	4	4	8			62
							4	9									
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	86	1	1692	3	N	-0-					62
*07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	53	1	942	3	N	-0-					62
*08	1178	N	604	-0-	-574	-0-	35	1	569	3	N	-0-					62
09	1560	N	290	-0-	-1270	-0-	16	1	274	3	N	-0-					17
10	992	N	520	-0-	-472	-0-	33	1	487	3	N	-0-					17

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 15H RRCID -> 265158 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716

05	8308	X	7481	-0-	-827	-0-	218	1	7263	3	N	-0-					91
06	8040	X	7115	-0-	-925	-0-	182	1	6933	3	N	-0-					91
07	8308	X	7132	-0-	-1176	-0-	147	1	6967	3	N	16	91	1			16
							18	9									
08	7998	X	7188	-0-	-810	-0-	177	1	7011	3	N	-0-					16
09	7470	X	6617	-0-	-853	-0-	152	1	6465	3	N	-0-					16
10	7471	X	6439	-0-	-1032	-0-	160	1	6279	3	N	-0-					16

BOB PECK - STATE WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647

05	7285	X	6578	-0-	-707	-0-	552	1	6022	3	N	4	1	8			167
							4	9									
06	7050	X	5670	-0-	-1380	-0-	512	1	5157	3	N	1	1	8			167
							1	9									
07	7285	X	6100	-0-	-1185	-0-	575	1	5525	3	N	-0-					167
08	7068	X	6282	-0-	-786	-0-	567	1	5715	3	N	-0-					167
09	6540	X	5886	-0-	-654	-0-	545	1	5338	3	N	3	82	1	1	8	87
							3	9									
10	6572	X	6033	-0-	-539	-0-	615	1	5415	3	N	3	1	8			89
							3	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 18H RRCID -> 265944 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403

05	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	220	1	7330	3	N	-0-					28
06	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	177	1	6741	3	N	-0-					28
07	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	101	1	4821	3	N	-0-					28
08	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	170	1	6709	3	N	-0-					28
09	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	157	1	6695	3	N	-0-					28
*10	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	171	1	6709	3	N	-0-					28

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 21H RRCID -> 266229 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14632	X	13913	-0-	-719	-0-	405	1	13507	3	N	1	1	8			12
							1	9									
06	14490	X	13163	-0-	-1327	-0-	337	1	12826	3	N	-0-					12
07	14973	X	13377	-0-	-1596	-0-	276	1	13101	3	N	-0-					12
08	14973	X	13193	-0-	-1780	-0-	325	1	12842	3	N	24					36
							26	9									
09	13680	X	12638	-0-	-1042	-0-	289	1	12342	3	N	6					42
							7	9									
10	13919	X	12992	-0-	-927	-0-	322	1	12653	3	N	15					57
							17	9									

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	7370	-0-	-2798	-0-	269	1	7084	3	N	15	15	8			12
							17	9									
06	9840	X	4398	-0-	-5442	-0-	143	1	4254	3	N	1	1	8			12
							1	9									
07	8866	X	7802	-0-	-1064	-0-	296	1	7506	3	N	-0-					12
08	8029	X	7228	-0-	-801	-0-	282	1	6943	3	N	3	3	8			12
							3	9									
09	7500	X	6433	-0-	-1067	-0-	257	1	6173	3	N	3	3	8			12
							3	9									
10	7812	X	6854	-0-	-958	-0-	288	1	6565	3	N	1	1	8			12
							1	9									

REUTHINGER WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	296	1	4965	3	N	-0-					-0-
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	172	1	3071	3	N	-0-					-0-
07	5487	X	5212	-0-	-275	-0-	311	1	4901	3	N	-0-					-0-
08	5487	X	4413	-0-	-1074	-0-	247	1	4166	3	N	-0-					-0-
09	5310	X	3931	-0-	-1379	-0-	225	1	3706	3	N	-0-					-0-
*10	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	313	1	5330	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4306	-0-	-406	-0-	125	1	4181	3	N	-0-					43
06	4500	X	4081	-0-	-419	-0-	104	1	3977	3	N	-0-					43
*07	4650	X	4123	-0-	-527	-0-	85	1	4038	3	N	-0-					43
*08	4650	X	3833	-0-	-817	-0-	95	1	3738	3	N	-0-					43
09	4170	X	3688	-0-	-482	-0-	84	1	3604	3	N	-0-					42
10	4309	X	3534	-0-	-775	-0-	88	1	3446	3	N	-0-					42

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267615 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	7260	-0-	-1761	-0-	265	1	6977	3	N	16	16	8			29
							18	9									
06	8250	X	6669	-0-	-1581	-0-	217	1	6451	3	N	1	1	8			29
							1	9									
07	7998	X	7742	-0-	-256	-0-	294	1	7448	3	N	-0-					29
08	7998	X	6088	-0-	-1910	-0-	238	1	5848	3	N	2	2	8			29
							2	9									
09	7680	X	7008	-0-	-672	-0-	280	1	6724	3	N	4	4	8			29
							4	9									
10	7750	X	6001	-0-	-1749	-0-	252	1	5743	3	N	5	5	8			29
							6	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 16H RRCID -> 267793 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	7005	-0-	-32	-0-	487	1	6517	3	N	1	1	8			11
							1	9									
06	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	473	1	6269	3	N	-0-					11
*07	7161	X	6526	-0-	-635	-0-	415	1	6111	3	N	-0-					11
*08	7161	X	6556	-0-	-605	-0-	359	1	6197	3	N	-0-					11
09	6930	X	5725	-0-	-1205	-0-	360	1	5365	3	N	-0-					10
10	7006	X	6553	-0-	-453	-0-	365	1	6188	3	N	-0-					10

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 12H RRCID -> 267867 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	6317	-0-	-5184	-0-	433	1	5884	3	N	-0-					8
06	11130	X	7717	-0-	-3413	-0-	493	1	7224	3	N	-0-					8
07	11501	X	9694	-0-	-1807	-0-	625	1	9069	3	N	-0-					8
08	10974	X	10215	-0-	-759	-0-	780	1	9418	3	N	15					23
							17	9									
09	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	816	1	9506	3	N	1					24
							1	9									
*10	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	845	1	9834	3	N	21	3	8			42
							23	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 17H RRCID -> 268247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	63	1	2116	3	N	-0-					62
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	54	1	2060	3	N	-0-					62
07	2170	N	1764	-0-	-406	-0-	36	1	1728	3	N	-0-					62
08	2170	N	1712	-0-	-458	-0-	42	1	1670	3	N	-0-					62
09	2100	N	1655	-0-	-445	-0-	38	1	1617	3	N	-0-					62
10	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	40	1	1577	3	N	-0-					62

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 14 RRCID -> 268570 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	13	1	436	3	N	-0-					36
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	10	1	395	3	N	-0-					36
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	8	1	385	3	N	-0-					36
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	9	1	373	3	N	-0-					36
09	420	N	349	-0-	-71	-0-	8	1	341	3	N	-0-					36
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	10	1	381	3	N	-0-					36

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 268692 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	562	1	14780	3	N	17	17	8			9
							19	9									
06	14160	X	14097	-0-	-63	-0-	458	1	13637	3	N	2	2	8			9
							2	9									
07	15314	X	15314	-0-	-0-	-0-	581	1	14733	3	N	-0-					9
08	14632	X	14431	-0-	-201	-0-	563	1	13866	3	N	2	2	8			9
							2	9									
09	14160	X	14064	-0-	-96	-0-	562	1	13499	3	N	3	3	8			9
							3	9									
*10	14718	X	14718	-0-	-0-	-0-	617	1	14093	3	N	7	7	8			9
							8	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15469	X	11106	-0-	-4363	-0-	406	1	10683	3	N	15	15	8			15
							17	9									
06	14970	X	8846	-0-	-6124	-0-	287	1	8558	3	N	1	1	8			15
							1	9									
07	15469	X	10275	-0-	-5194	-0-	390	1	9885	3	N	-0-					15
08	14787	X	11969	-0-	-2818	-0-	467	1	11500	3	N	2	2	8			15
							2	9									
09	13380	X	11512	-0-	-1868	-0-	460	1	11049	3	N	3	3	8			15
							3	9									
*10	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	544	1	12428	3	N	7	7	8			15
							8	9									

REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11408	X	10415	-0-	-993	-0-	586	1	9829	3	N	-0-					-0-
06	10830	X	8840	-0-	-1990	-0-	468	1	8372	3	N	-0-					-0-
07	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	707	1	11085	3	N	-0-					-0-
08	11377	X	7460	-0-	-3917	-0-	418	1	7042	3	N	-0-					-0-
09	11010	X	6839	-0-	-4171	-0-	391	1	6448	3	N	-0-					-0-
10	11780	X	5792	-0-	-5988	-0-	322	1	5470	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	2202	-0-	-4773	-0-	153	1	2045	3	N	4	1	8			15
							4	9									
06	5910	X	817	-0-	-5093	-0-	57	1	756	3	N	4	3	8			16
							4	9									
07	6758	X	1476	-0-	-5282	-0-	94	1	1382	3	N	-0-					16
08	6758	X	5322	-0-	-1436	-0-	291	1	5029	3	N	2	1	8			17
							2	9									
09	6540	X	4469	-0-	-2071	-0-	281	1	4188	3	N	-0-					17
*10	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	287	1	4879	3	N	5	5	8			17
							6	9									

REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10520 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	3743	-0-	-1372	-0-	373	1	3370	3	N	-0-					-0-
06	4950	X	3568	-0-	-1382	-0-	400	1	3168	3	N	-0-					-0-
07	4743	X	3093	-0-	-1650	-0-	538	1	2555	3	N	-0-					-0-
08	3906	X	3346	-0-	-560	-0-	635	1	2711	3	N	-0-					-0-
09	3750	X	2961	-0-	-789	-0-	579	1	2382	3	N	-0-					-0-
10	3751	X	2466	-0-	-1285	-0-	89	1	2377	3	N	-0-					-0-

A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	9573	-0-	-1122	-0-	437	1	9134	3	N	2					195
							2	9									
06	10350	X	9022	-0-	-1328	-0-	363	1	8659	3	N	-0-					195
07	10695	X	9266	-0-	-1429	-0-	448	1	8810	3	N	7					202
							8	9									
08	10664	X	9059	-0-	-1605	-0-	418	1	8626	3	N	14	171	1			45
							15	9									
09	9480	X	8609	-0-	-871	-0-	455	1	8153	3	N	1	1	8			45
							1	9									
10	9579	X	9045	-0-	-534	-0-	460	1	8585	3	N	-0-					45

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
RETAMA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269272 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	7496	-0-	-2424	-0-	269	1	7227	3	Y	-0-					-0-
06	8700	X	6546	-0-	-2154	-0-	228	1	6318	3	Y	-0-					-0-
07	8494	X	7442	-0-	-1052	-0-	347	1	7086	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	8122	X	7121	-0-	-1001	-0-	299	1	6822	3	Y	-0-					-0-
09	7320	X	6554	-0-	-766	-0-	288	1	6266	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		6735	-0-	6735	6735	321	1	6414	3	Y	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 27H RRCID -> 269288 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4565	-0-	-674	-0-	133	1	4432	3	N	-0-					26
06	4950	X	4492	-0-	-458	-0-	115	1	4377	3	N	-0-					26
07	5115	X	4485	-0-	-630	-0-	92	1	4393	3	N	-0-					26
08	5115	X	4432	-0-	-683	-0-	109	1	4323	3	N	-0-					26
09	4500	X	4158	-0-	-342	-0-	95	1	4063	3	N	-0-					26
10	4650	X	3988	-0-	-662	-0-	99	1	3889	3	N	-0-					26

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 23H RRCID -> 269451 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	3691	-0-	-773	-0-	107	1	3565	3	N	17	188	1	1	8	42
							19	9									
06	4500	X	3964	-0-	-536	-0-	101	1	3838	3	N	23					65
							25	9									
07	4650	X	3902	-0-	-748	-0-	80	1	3822	3	N	-0-					65
08	4650	X	4138	-0-	-512	-0-	102	1	4036	3	N	-0-					65
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	93	1	3948	3	N	45	48	1			62
							50	9									
10	4092	X	3747	-0-	-345	-0-	92	1	3631	3	N	22					84
							24	9									

L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 269586 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19406	X	17588	-0-	-1818	-0-	996	1	16592	3	N	-0-					124
06	18510	X	14222	-0-	-4288	-0-	932	1	13290	3	N	-0-					124
07	19127	X	13643	-0-	-5484	-0-	954	1	12689	3	N	-0-					124
08	19127	X	15231	-0-	-3896	-0-	1019	1	14212	3	N	-0-					124
09	17010	X	16370	-0-	-640	-0-	1071	1	15299	3	N	-0-					124
*10	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	1184	1	16837	3	N	2	2	8			124
							2	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 29H RRCID -> 269689 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12307	X	11391	-0-	-916	-0-	332	1	11058	3	N	1	1	8			15
							1	9									
06	11790	X	10601	-0-	-1189	-0-	271	1	10329	3	N	1					16
							1	9									
07	12183	X	10754	-0-	-1429	-0-	222	1	10532	3	N	-0-					16
08	12183	X	10272	-0-	-1911	-0-	254	1	10017	3	N	1	1	8			16
							1	9									
09	11130	X	10050	-0-	-1080	-0-	230	1	9820	3	N	-0-					16
10	11377	X	10476	-0-	-901	-0-	260	1	10214	3	N	2	2	8			16
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 28H RRCID -> 270055 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	8231	-0-	-201	-0-	572	1	7659	3	N	-0-					45
06	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	549	1	7283	3	N	-0-					45
07	8370	X	7771	-0-	-599	-0-	494	1	7277	3	N	-0-					45
08	8370	X	7710	-0-	-660	-0-	422	1	7288	3	N	-0-					45
09	8100	X	6819	-0-	-1281	-0-	429	1	6390	3	N	-0-					45
10	8246	X	7678	-0-	-568	-0-	427	1	7249	3	N	2	2	8			45
							2	9									

ELLEN C. WELL #: 1H RRCID -> 270112 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500

05	9517	X	7482	-0-	-2035	-0-	269	1	7211	3	N	2	2	8			32
							2	9									
06	8910	X	7550	-0-	-1360	-0-	263	1	7283	3	N	4	4	8			32
							4	9									
07	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	399	1	8425	3	N	1	1	1			32
							1	9									
08	8184	X	7851	-0-	-333	-0-	329	1	7518	3	N	4	4	8			32
							4	9									
09	7920	X	6711	-0-	-1209	-0-	295	1	6416	3	N	-0-					32
10	8835	X	6801	-0-	-2034	-0-	324	1	6474	3	N	3	3	8			32
							3	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 31H RRCID -> 270122 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140

05	7595	X	6300	-0-	-1295	-0-	183	1	6116	3	N	1	1	8			68
							1	9									
06	7470	X	6820	-0-	-650	-0-	174	1	6638	3	N	7					75
							8	9									
07	7719	X	6950	-0-	-769	-0-	143	1	6807	3	N	-0-					75
08	7719	X	6803	-0-	-916	-0-	168	1	6634	3	N	1	1	8			75
							1	9									
09	7020	X	6539	-0-	-481	-0-	150	1	6389	3	N	-0-					75
10	7037	X	6750	-0-	-287	-0-	167	1	6581	3	N	2	2	8			75
							2	9									

G. B. MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 270150 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10519 - 15670

05	4464	X	3901	-0-	-563	-0-	53	1	3848	3	N	-0-					-0-
06	4320	X	4098	-0-	-222	-0-	42	1	4056	3	N	-0-					-0-
07	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	58	1	3863	3	N	-0-					-0-
08	3906	X	3711	-0-	-195	-0-	55	1	3656	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	3260	-0-	-850	-0-	50	1	3210	3	N	-0-					-0-
*10	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	79	1	4443	3	N	-0-					-0-

MANN TRUST - STATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270196 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757

05	3255	X	3120	-0-	-135	-0-	622	1	2498	3	N	-0-					57
06	3030	X	2778	-0-	-252	-0-	441	1	2337	3	N	-0-					57
07	3193	X	2661	-0-	-532	-0-	614	1	2045	3	N	2					59
							2	9									
08	3193	X	2589	-0-	-604	-0-	608	1	1981	3	N	-0-					59
09	3090	X	2835	-0-	-255	-0-	573	1	2262	3	N	-0-					59
10	3131	X	2860	-0-	-271	-0-	520	1	2340	3	N	-0-					59

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 30H RRCID -> 270214 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14632	X	14136	-0-	-496	-0-	412	1	13724	3	N	-0-					120
06	14550	X	13563	-0-	-987	-0-	347	1	13216	3	N	-0-					120
*07	15035	X	8607	-0-	-6428	-0-	177	1	8430	3	N	-0-	14	5			106
*08	15035	X	11427	-0-	-3608	-0-	282	1	11138	3	N	6	93	1	6	8	13
							7	9									
*09	13680	X	12683	-0-	-997	-0-	290	1	12393	3	N	-0-					13
10	14136	X	13813	-0-	-323	-0-	342	1	13461	3	N	9	2	8			20
							10	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 32H RRCID -> 270268 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360

05	7843	X	7227	-0-	-616	-0-	210	1	7011	3	N	5					49
							6	9									
06	8040	X	7612	-0-	-428	-0-	195	1	7414	3	N	3					52
							3	9									
07	8308	X	7476	-0-	-832	-0-	154	1	7315	3	N	6					58
							7	9									
08	8308	X	7220	-0-	-1088	-0-	178	1	7036	3	N	5					63
							6	9									
09	7800	X	7221	-0-	-579	-0-	165	1	7050	3	N	5					68
							6	9									
10	7874	X	7207	-0-	-667	-0-	179	1	7024	3	N	4	2	8			70
							4	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 33H RRCID -> 270270 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440

05	9114	X	8647	-0-	-467	-0-	252	1	8394	3	N	1	1	8			36
							1	9									
06	9000	X	8165	-0-	-835	-0-	209	1	7956	3	N	-0-					36
07	9300	X	8427	-0-	-873	-0-	174	1	8253	3	N	-0-					36
08	9300	X	8414	-0-	-886	-0-	208	1	8205	3	N	1					37
							1	9									
09	8400	X	7838	-0-	-562	-0-	179	1	7659	3	N	-0-					37
10	8649	X	7259	-0-	-1390	-0-	180	1	7077	3	N	2	2	8			37
							2	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 35H RRCID -> 270349 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420

05	7626	X	6912	-0-	-714	-0-	201	1	6710	3	N	1	1	8			20
							1	9									
06	7320	X	6592	-0-	-728	-0-	169	1	6423	3	N	-0-					20
07	7564	X	6650	-0-	-914	-0-	137	1	6513	3	N	-0-					20
08	7564	X	6532	-0-	-1032	-0-	161	1	6371	3	N	-0-					20
09	6780	X	6194	-0-	-586	-0-	142	1	6052	3	N	-0-					20
10	6913	X	6248	-0-	-665	-0-	155	1	6090	3	N	3	2	8			21
							3	9									

ROSA V. BENAVIDES. WELL #: 38H RRCID -> 270351 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5450 - 11660

05	13082	X	12457	-0-	-625	-0-	363	1	12087	3	N	6	1	8			57
							7	9									
06	13620	X	12094	-0-	-1526	-0-	310	1	11784	3	N	-0-					57
07	14074	X	12351	-0-	-1723	-0-	254	1	12095	3	N	2	2	8			57
							2	9									
08	14074	X	12037	-0-	-2037	-0-	297	1	11739	3	N	1	1	8			57
							1	9									
09	12600	X	11466	-0-	-1134	-0-	263	1	11203	3	N	-0-					57
10	12493	X	11705	-0-	-788	-0-	290	1	11413	3	N	2	2	8			57
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 34H RRCID -> 270530 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 5360 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	332	1	11076	3	N	4	3	8			42
							4	9									
06	12450	X	10871	-0-	-1579	-0-	278	1	10593	3	N	-0-					42
07	12865	X	11105	-0-	-1760	-0-	229	1	10876	3	N	-0-					42
08	12865	X	10850	-0-	-2015	-0-	268	1	10582	3	N	-0-					42
09	11520	X	10300	-0-	-1220	-0-	236	1	10064	3	N	-0-					42
10	11408	X	10580	-0-	-828	-0-	262	1	10316	3	N	2	2	8			42
							2	9									

ELLEN C. WELL #: 2H RRCID -> 270549 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	357	1	9585	3	N	15	78	1	1	8	53
							17	9									
06	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	338	1	9353	3	N	3	3	8			53
							3	9									
07	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	499	1	10076	3	N	8	1	1			60
							9	9									
08	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	441	1	10074	3	N	17	6	8			71
							19	9									
09	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	454	1	9890	3	N	3	1	8			73
							3	9									
*10	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	510	1	10181	3	N	2	1	8			74
							2	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 40H RRCID -> 270807 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12555	X	11441	-0-	-1114	-0-	333	1	11106	3	N	2	1	8			71
							2	9									
06	11910	X	10929	-0-	-981	-0-	280	1	10648	3	N	1					72
							1	9									
07	12307	X	11103	-0-	-1204	-0-	229	1	10874	3	N	-0-					72
08	12307	X	11069	-0-	-1238	-0-	273	1	10795	3	N	1	1	8			72
							1	9									
09	11190	X	10549	-0-	-641	-0-	242	1	10307	3	N	-0-					72
10	11439	X	10668	-0-	-771	-0-	265	1	10400	3	N	3	2	8			73
							3	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 41H RRCID -> 270811 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14291	X	13187	-0-	-1104	-0-	384	1	12791	3	N	11	1	8			89
							12	9									
06	13320	X	12695	-0-	-625	-0-	325	1	12370	3	N	-0-					89
07	13671	X	10427	-0-	-3244	-0-	215	1	10212	3	N	-0-					89
08	13268	X	12463	-0-	-805	-0-	307	1	12144	3	N	11	1	8			99
							12	9									
09	12840	X	11878	-0-	-962	-0-	272	1	11606	3	N	-0-					99
10	13175	X	11859	-0-	-1316	-0-	294	1	11563	3	N	2	2	8			99
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 36H RRCID -> 270814 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	X	10008	-0-	-377	-0-	291	1	9716	3	N	1	1	8			24
							1	9									
06	9990	X	9082	-0-	-908	-0-	233	1	8849	3	N	-0-					24
07	10323	X	8194	-0-	-2129	-0-	169	1	8025	3	N	-0-					24
08	10323	X	8821	-0-	-1502	-0-	218	1	8602	3	N	1	1	8			24
							1	9									
09	9690	X	8265	-0-	-1425	-0-	189	1	8076	3	N	-0-					24
10	10013	X	8186	-0-	-1827	-0-	203	1	7968	3	N	14	2	8			36
							15	9									

LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE WELL #: 2H RRCID -> 270815 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	9752	-0-	-881	-0-	692	1	9059	3	N	1	1	8			95
							1	9									
06	10290	X	9386	-0-	-904	-0-	622	1	8763	3	N	1	1	8			95
							1	9									
07	10292	X	9070	-0-	-1222	-0-	680	1	8390	3	N	-0-					95
08	9889	X	8953	-0-	-936	-0-	648	1	8305	3	N	-0-					95
09	9450	X	7647	-0-	-1803	-0-	597	1	7050	3	N	-0-					95
10	9765	X	8593	-0-	-1172	-0-	691	1	7901	3	N	1	1	8			95
							1	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 42H RRCID -> 270827 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5667 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	9632	-0-	-815	-0-	281	1	9350	3	N	1	1	8			28
							1	9									
06	9660	X	9263	-0-	-397	-0-	237	1	9026	3	N	-0-					28
07	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	212	1	10059	3	N	-0-					28
08	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	242	1	9571	3	N	1	1	8			28
							1	9									
09	9330	X	8844	-0-	-486	-0-	203	1	8641	3	N	-0-					28
10	10261	X	8877	-0-	-1384	-0-	220	1	8655	3	N	2	2	8			28
							2	9									

RETAMA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270828 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 6530 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13547	X	11768	-0-	-1779	-0-	422	1	11337	3	N	8	82	1			48
							9	9									
06	12690	X	10995	-0-	-1695	-0-	384	1	10608	3	N	3					51
							3	9									
07	12431	X	12062	-0-	-369	-0-	566	1	11481	3	N	14	8	1			57
							15	9									
08	12276	X	11881	-0-	-395	-0-	498	1	11365	3	N	16					73
							18	9									
09	11460	X	11317	-0-	-143	-0-	497	1	10808	3	N	11					84
							12	9									
10	12059	X	11205	-0-	-854	-0-	533	1	10637	3	N	32					116
							35	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE WELL #: 2H RRCID -> 270831 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13392	X	10730	-0-	-2662	-0-	304	1	10423	3	Y	3	26	1	2	8	17
							3	9									
06	12870	X	11049	-0-	-1821	-0-	268	1	10775	3	Y	5	5	8			17
							6	9									
07	12803	X	11260	-0-	-1543	-0-	220	1	11040	3	Y	-0-					17
08	11997	X	10911	-0-	-1086	-0-	262	1	10648	3	Y	1	1	8			17
							1	9									
09	11490	X	10420	-0-	-1070	-0-	226	1	10193	3	Y	1	1	8			17
							1	9									
10	DLQ G-10		11104	-0-	11104	11104	261	1	10841	3	Y	2	2	8			17
							2	9									

NEEDMORE WELL #: 3H RRCID -> 270875 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5440 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13702	X	13063	-0-	-639	-0-	371	1	12690	3	Y	2	28	1			18
							2	9									
06	13890	X	12740	-0-	-1150	-0-	309	1	12430	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
07	14353	X	12894	-0-	-1459	-0-	252	1	12642	3	Y	-0-					18
08	14353	X	12581	-0-	-1772	-0-	302	1	12279	3	Y	-0-					18
09	13080	X	12108	-0-	-972	-0-	263	1	11845	3	Y	-0-					18
10	DLQ G-10		12154	-0-	12154	12154	286	1	11866	3	Y	2	2	8			18
							2	9									

NEEDMORE WELL #: 5H RRCID -> 270885 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 4822 PERF. 5745 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20150	X	18456	-0-	-1694	-0-	524	1	17932	3	Y	-0-	39	1			26
06	19500	X	17919	-0-	-1581	-0-	435	1	17483	3	Y	1	1	8			26
							1	9									
*07	19778	X	18113	-0-	-1665	-0-	354	1	17759	3	Y	-0-					26
*08	19437	X	17386	-0-	-2051	-0-	417	1	16969	3	Y	-0-					26
09	18210	X	17124	-0-	-1086	-0-	372	1	16752	3	Y	-0-					25
10	DLQ G-10		17699	-0-	17699	17699	416	1	17281	3	Y	2	2	8			25
							2	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 37H RRCID -> 270886 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	9721	-0-	-726	-0-	283	1	9429	3	N	8	1	8			51
							9	9									
06	9930	X	9237	-0-	-693	-0-	236	1	8995	3	N	5					56
							6	9									
07	10261	X	9374	-0-	-887	-0-	193	1	9174	3	N	6					62
							7	9									
08	10261	X	9219	-0-	-1042	-0-	228	1	8988	3	N	3					65
							3	9									
09	9450	X	8739	-0-	-711	-0-	200	1	8539	3	N	-0-					65
10	9734	X	8874	-0-	-860	-0-	220	1	8640	3	N	13	2	8			76
							14	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 39H RRCID -> 271166 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5530 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	7882	-0-	-829	-0-	230	1	7651	3	N	1	1	8			30
							1	9									
06	8430	X	7682	-0-	-748	-0-	197	1	7485	3	N	-0-					30
07	8649	X	7855	-0-	-794	-0-	162	1	7693	3	N	-0-					30
08	8649	X	7770	-0-	-879	-0-	192	1	7577	3	N	1	1	8			30
							1	9									
09	7680	X	7493	-0-	-187	-0-	172	1	7321	3	N	-0-					30
10	7936	X	7450	-0-	-486	-0-	185	1	7262	3	N	3	2	8			31
							3	9									

NEEDMORE WELL #: 6H RRCID -> 271179 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5721 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14477	X	13964	-0-	-513	-0-	396	1	13567	3	Y	1	29	1			19
							1	9									
06	14100	X	13298	-0-	-802	-0-	323	1	12974	3	Y	1	1	8			19
							1	9									
07	14601	X	13458	-0-	-1143	-0-	263	1	13195	3	Y	-0-					19
08	14601	X	13055	-0-	-1546	-0-	313	1	12742	3	Y	-0-					19
09	13950	X	12493	-0-	-1457	-0-	271	1	12222	3	Y	-0-					19
10	DLQ G-10		12679	-0-	12679	12679	298	1	12379	3	Y	2	2	8			19
							2	9									

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 272120 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16283	X	16283	-0-	-0-	-0-	594	1	15645	3	N	40	21	8			51
							44	9									
06	15360	X	14168	-0-	-1192	-0-	460	1	13706	3	N	2	2	8			51
							2	9									
07	15872	X	15237	-0-	-635	-0-	578	1	14659	3	N	-0-					51
08	15872	X	14322	-0-	-1550	-0-	558	1	13735	3	N	26	3	8			74
							29	9									
09	15360	X	13877	-0-	-1483	-0-	548	1	13160	3	N	154	153	1	3	8	72
							169	9									
10	15872	X	15303	-0-	-569	-0-	642	1	14660	3	N	1	1	8			72
							1	9									

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 272355 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	8395	-0-	-998	-0-	307	1	8071	3	N	15	15	8			29
							17	9									
06	9090	X	7709	-0-	-1381	-0-	250	1	7457	3	N	2	2	8			29
							2	9									
07	8959	X	8193	-0-	-766	-0-	311	1	7882	3	N	-0-					29
08	8680	X	7508	-0-	-1172	-0-	293	1	7213	3	N	2	2	8			29
							2	9									
09	8370	X	7552	-0-	-818	-0-	300	1	7196	3	N	51	2	8			78
							56	9									
10	8401	X	7996	-0-	-405	-0-	335	1	7649	3	N	11	7	8			82
							12	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
RETAMA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274872 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30473	X	28156	-0-	-2317	-0-	1008	1	27081	3	N	61	181	1			42
							67	9									
06	29280	X	22807	-0-	-6473	-0-	794	1	21965	3	N	44					86
							48	9									
07	30625	X	30625	-0-	-0-	-0-	1317	1	29167	3	N	128	147	1			67
							141	9									
08	30256	X	29529	-0-	-727	-0-	1236	1	28225	3	N	62					129
							68	9									
09	28112	X	28112	-0-	-0-	-0-	1232	1	26807	3	N	66	148	1	1	8	46
							73	9									
10	30473	X	28856	-0-	-1617	-0-	1375	1	27430	3	N	46	2	8			90
							51	9									

NEEDMORE WELL #: 4H RRCID -> 275279 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	7339	-0-	-442	-0-	208	1	7127	3	N	4	4	8			6
							4	9									
06	7530	X	7158	-0-	-372	-0-	174	1	6983	3	N	1	1	8			6
							1	9									
07	7781	X	7315	-0-	-466	-0-	143	1	7172	3	N	-0-					6
08	7688	X	7213	-0-	-475	-0-	173	1	7040	3	N	-0-					6
09	7170	X	6892	-0-	-278	-0-	150	1	6741	3	N	1	1	8			6
							1	9									
10	7409	X	7013	-0-	-396	-0-	165	1	6848	3	N	-0-					6

REUTHINGER WELL #: 6H RRCID -> 275290 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	8446	-0-	-947	-0-	475	1	7971	3	N	-0-					-0-
06	8370	X	5420	-0-	-2950	-0-	287	1	5133	3	N	-0-					-0-
07	9672	X	4501	-0-	-5171	-0-	296	1	4205	3	N	-0-					-0-
08	9672	X	5334	-0-	-4338	-0-	299	1	5035	3	N	-0-					-0-
09	9360	X	5712	-0-	-3648	-0-	327	1	5385	3	N	-0-					-0-
10	8432	X	6257	-0-	-2175	-0-	347	1	5910	3	N	-0-					-0-

GEORGE NEEL WELL #: 2H RRCID -> 275313 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5693 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	374	1	12782	3	N	1	1	8			182
							1	9									
06	11400	X	11050	-0-	-350	-0-	271	1	10779	3	N	-0-					182
07	15252	X	11443	-0-	-3809	-0-	229	1	11214	3	N	-0-					182
08	15252	X	11050	-0-	-4202	-0-	261	1	10789	3	N	-0-					182
09	14760	X	10327	-0-	-4433	-0-	230	1	10097	3	N	-0-					182
10	13144	X	10373	-0-	-2771	-0-	249	1	10124	3	N	-0-					182

NEEDMORE WELL #: 10H RRCID -> 275440 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	106	1	3639	3	N	2	2	8			136
							2	9									
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	79	1	3185	3	N	1	1	8			136
							1	9									
07	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	67	1	3384	3	N	-0-					136
08	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	86	1	3502	3	N	-0-					136
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	78	1	3496	3	N	3	3	8			136
							3	9									
*10	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	83	1	3463	3	N	-0-					136

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 45H RRCID -> 275521 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	8094	-0-	-803	-0-	236	1	7857	3	N	1					58
							1	9									
06	8310	X	7737	-0-	-573	-0-	198	1	7539	3	N	-0-					58
07	8494	X	7870	-0-	-624	-0-	162	1	7706	3	N	2	2	8			58
							2	9									
08	8215	X	7537	-0-	-678	-0-	186	1	7350	3	N	1	1	8			58
							1	9									
09	7950	X	7415	-0-	-535	-0-	170	1	7245	3	N	-0-					58
10	8091	X	7460	-0-	-631	-0-	185	1	7273	3	N	2	2	8			58
							2	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 43H RRCID -> 275553 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	4968	-0-	-550	-0-	144	1	4792	3	N	29	1	8			93
							32	9									
06	5130	X	4735	-0-	-395	-0-	121	1	4614	3	N	-0-					93
07	5208	X	4765	-0-	-443	-0-	98	1	4667	3	N	-0-					93
08	4991	X	4703	-0-	-288	-0-	116	1	4586	3	N	1	1	8			93
							1	9									
09	4830	X	4272	-0-	-558	-0-	98	1	4174	3	N	-0-					93
10	4960	X	4415	-0-	-545	-0-	109	1	4304	3	N	2	2	8			93
							2	9									

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 275607 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16182	X	14257	-0-	-1925	-0-	406	1	13851	3	N	-0-					119
06	15270	X	13253	-0-	-2017	-0-	325	1	12927	3	N	1	1	8			119
							1	9									
07	15779	X	13603	-0-	-2176	-0-	272	1	13331	3	N	-0-					119
08	15779	X	13454	-0-	-2325	-0-	318	1	13136	3	N	-0-					119
09	13920	X	12717	-0-	-1203	-0-	284	1	12430	3	N	3					122
							3	9									
10	14260	X	12255	-0-	-2005	-0-	295	1	11960	3	N	-0-					122

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
05	8835	X	7756	-0-	-1079	-0-	226	1	7530	3	N	-0-					88
06	8160	X	7516	-0-	-644	-0-	192	1	7321	3	N	3	30	1			61
							3	9									
07	8401	X	7369	-0-	-1032	-0-	152	1	7215	3	N	2	2	8			61
							2	9									
08	8060	X	7567	-0-	-493	-0-	187	1	7379	3	N	1	1	8			61
							1	9									
09	7800	X	7228	-0-	-572	-0-	166	1	7062	3	N	-0-					61
10	7781	X	7451	-0-	-330	-0-	185	1	7264	3	N	2	2	8			61
							2	9									

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
05	7409	X	6518	-0-	-891	-0-	190	1	6328	3	N	-0-					140
*06	6780	X	6211	-0-	-569	-0-	158	1	6031	3	N	20	26	1			134
							22	9									
*07	6944	X	6370	-0-	-574	-0-	131	1	6237	3	N	2	2	8			134
							2	9									
*08	6727	X	6095	-0-	-632	-0-	150	1	5944	3	N	1	1	8			134
							1	9									
*09	6510	X	5948	-0-	-562	-0-	136	1	5812	3	N	-0-	114	1			20
10	6510	X	6162	-0-	-348	-0-	153	1	6007	3	N	2	2	8			20
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 48H RRCID -> 275975 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5306 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16957	X	14991	-0-	-1966	-0-	435	1	14555	3	Y	1	1	8			112
							1	9									
06	15870	X	13606	-0-	-2264	-0-	345	1	13261	3	Y	-0-					112
07	16151	X	13576	-0-	-2575	-0-	275	1	13298	3	Y	3	65	1			50
							3	9									
08	16151	X	13681	-0-	-2470	-0-	337	1	13343	3	Y	1	1	8			50
							1	9									
09	15630	X	13862	-0-	-1768	-0-	316	1	13546	3	Y	-0-					50
10	DLQ G-10		12840	-0-	12840	12840	318	1	12520	3	Y	2	2	8			50
							2	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 49H RRCID -> 275999 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5078 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14477	X	12565	-0-	-1912	-0-	365	1	12199	3	Y	1	1	8			122
							1	9									
06	14010	X	11275	-0-	-2735	-0-	286	1	10989	3	Y	-0-					122
*07	13206	X	11073	-0-	-2133	-0-	224	1	10849	3	Y	-0-					122
*08	13206	X	10969	-0-	-2237	-0-	270	1	10698	3	Y	1	1	8			122
							1	9									
09	12780	X	11033	-0-	-1747	-0-	251	1	10782	3	Y	-0-					121
10	DLQ G-10		9852	-0-	9852	9852	244	1	9606	3	Y	2	2	8			121
							2	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 51H RRCID -> 276000 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5832 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19809	X	13822	-0-	-5987	-0-	608	1	13188	3	N	24	124	1	5	8	50
							26	9									
06	20730	X	18763	-0-	-1967	-0-	692	1	18046	3	N	23	1	8			72
							25	9									
07	21421	X	18753	-0-	-2668	-0-	581	1	18155	3	N	15					87
							17	9									
08	21421	X	18952	-0-	-2469	-0-	680	1	18246	3	N	24	7	8			104
							26	9									
09	19470	X	18168	-0-	-1302	-0-	636	1	17488	3	N	40	104	1	3	8	37
							44	9									
10	19375	X	18146	-0-	-1229	-0-	724	1	17387	3	N	32	5	8			64
							35	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 50H RRCID -> 276011 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 6000 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36580	X	33754	-0-	-2826	-0-	1486	1	32229	3	N	35	61	1	5	8	103
							39	9									
06	37020	X	31478	-0-	-5542	-0-	1162	1	30316	3	N	-0-					103
07	38254	X	29900	-0-	-8354	-0-	924	1	28867	3	N	99					202
							109	9									
08	38254	X	30145	-0-	-8109	-0-	1082	1	29032	3	N	28	93	1	7	8	130
							31	9									
09	33780	X	28481	-0-	-5299	-0-	998	1	27448	3	N	32	86	1	3	8	73
							35	9									
10	33759	X	28555	-0-	-5204	-0-	1140	1	27398	3	N	15	5	8			83
							17	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 44H RRCID -> 276014 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5252 - 13361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12927	X	11703	-0-	-1224	-0-	341	1	11360	3	N	2	2	8			129
							2	9									
06	12510	X	11075	-0-	-1435	-0-	284	1	10791	3	N	-0-					129
07	12927	X	11149	-0-	-1778	-0-	230	1	10915	3	N	4	2	8			131
							4	9									
08	12028	X	10976	-0-	-1052	-0-	271	1	10705	3	N	-0-					131
09	11640	X	10418	-0-	-1222	-0-	239	1	10179	3	N	-0-					131
10	11718	X	10501	-0-	-1217	-0-	260	1	10239	3	N	2	2	8			131
							2	9									

HACHAR WELL #: 3H RRCID -> 276034 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14570	X	14289	-0-	-281	-0-	693	1	13596	3	N	-0-					-0-
06	13920	X	13461	-0-	-459	-0-	653	1	12808	3	N	-0-					-0-
07	14508	X	13010	-0-	-1498	-0-	693	1	12317	3	N	-0-					-0-
08	14508	X	9889	-0-	-4619	-0-	571	1	9318	3	N	-0-					-0-
09	14040	X	8753	-0-	-5287	-0-	475	1	8278	3	N	-0-					-0-
10	14291	X	8088	-0-	-6203	-0-	506	1	7582	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 4H RRCID -> 276249 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28737	X	16248	-0-	-12489	-0-	780	1	15416	3	N	47	6	8			152
							52	9									
06	26130	X	2947	-0-	-23183	-0-	30	1	2914	3	N	3	106	1	3	8	46
							3	9									
07	28786	X	28786	-0-	-0-	-0-	970	1	27697	3	N	108	2	1			152
							119	9									
08	26071	X	24626	-0-	-1445	-0-	1212	1	23361	3	N	48	143	1	11	8	46
							53	9									
09	24270	X	22804	-0-	-1466	-0-	1177	1	21566	3	N	55	2	8			99
							61	9									
10	28799	X	22576	-0-	-6223	-0-	1242	1	21306	3	N	25	3	8			121
							28	9									

RETAMA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276313 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23467	X	21288	-0-	-2179	-0-	764	1	20504	3	N	18					81
							20	9									
06	22680	X	18497	-0-	-4183	-0-	645	1	17844	3	N	7					88
							8	9									
*07	22816	X	21943	-0-	-873	-0-	1000	1	20915	3	N	25					113
							28	9									
*08	22816	X	21363	-0-	-1453	-0-	896	1	20465	3	N	2					115
							2	9									
*09	20610	X	20456	-0-	-154	-0-	899	1	19554	3	N	3	81	1	2	8	35
							3	9									
10	21948	X	20996	-0-	-952	-0-	1002	1	19984	3	N	9	4	8			37
							10	9									

REUTHINGER WELL #: 8H RRCID -> 276421 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	8801	-0-	-809	-0-	495	1	8306	3	N	-0-					-0-
06	9060	X	7947	-0-	-1113	-0-	421	1	7526	3	N	-0-					-0-
07	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	551	1	8657	3	N	-0-					-0-
08	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	507	1	8545	3	N	-0-					-0-
09	8700	X	8648	-0-	-52	-0-	495	1	8153	3	N	-0-					-0-
10	9207	X	8792	-0-	-415	-0-	488	1	8304	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
REUTHINGER WELL #: 7H RRCID -> 276487 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21173	X	19400	-0-	-1773	-0-	1091	1	18309	3	N	-0-					-0-
06	19980	X	17291	-0-	-2689	-0-	916	1	16375	3	N	-0-					-0-
07	20813	X	20813	-0-	-0-	-0-	1249	1	19564	3	N	-0-					-0-
08	20646	X	20234	-0-	-412	-0-	1133	1	19101	3	N	-0-					-0-
09	19650	X	19245	-0-	-405	-0-	1101	1	18144	3	N	-0-					-0-
10	20801	X	19525	-0-	-1276	-0-	1084	1	18441	3	N	-0-					-0-

PINA WELL #: 1H RRCID -> 276879 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7819 - 14421

05	10292	X	8173	-0-	-2119	-0-	815	1	7354	3	N	4	4	8			109
							4	9									
06	9960	X	7296	-0-	-2664	-0-	818	1	6477	3	N	1	1	8			109
							1	9									
07	9393	X	7165	-0-	-2228	-0-	1245	1	5920	3	N	-0-					109
08	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	1612	1	6883	3	N	40	3	8			146
							44	9									
09	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	1595	1	6564	3	N	21	145	1	2	8	20
							23	9									
10	8184	X	5092	-0-	-3092	-0-	183	1	4906	3	N	3	3	8			20
							3	9									

NEEDMORE WELL #: 7H RRCID -> 277172 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 12660

05	26474	X	24882	-0-	-1592	-0-	706	1	24163	3	N	12	3	8			41
							13	9									
06	25620	X	23442	-0-	-2178	-0-	569	1	22872	3	N	1	1	8			41
							1	9									
07	26474	X	23435	-0-	-3039	-0-	457	1	22978	3	N	-0-					41
08	25947	X	22464	-0-	-3483	-0-	539	1	21925	3	N	-0-					41
09	24960	X	21327	-0-	-3633	-0-	463	1	20864	3	N	-0-					41
10	24893	X	20630	-0-	-4263	-0-	485	1	20143	3	N	2	2	8			41
							2	9									

NEEDMORE WELL #: 8H RRCID -> 277173 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415

05	25017	X	17163	-0-	-7854	-0-	487	1	16675	3	Y	1	39	1			25
							1	9									
06	18390	X	16391	-0-	-1999	-0-	398	1	15992	3	Y	1	1	8			25
							1	9									
07	19034	X	16261	-0-	-2773	-0-	317	1	15944	3	Y	-0-					25
08	19034	X	15439	-0-	-3595	-0-	370	1	15069	3	Y	-0-					25
09	17100	X	15245	-0-	-1855	-0-	331	1	14914	3	Y	-0-					25
10	DLQ G-10		14658	-0-	14658	14658	345	1	14312	3	Y	1	1	8			25
							1	9									

ELLEN C. WELL #: 3H RRCID -> 277295 COMPL. DATE 08/31/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781

05	37138	X	32899	-0-	-4239	-0-	1181	1	31718	3	N	-0-					-0-
06	34440	X	29569	-0-	-4871	-0-	1032	1	28537	3	N	-0-					-0-
07	35588	X	33963	-0-	-1625	-0-	1486	1	32477	3	N	-0-					-0-
08	35030	X	31529	-0-	-3501	-0-	1323	1	30206	3	N	-0-					-0-
09	31830	X	31267	-0-	-563	-0-	1374	1	29893	3	N	-0-					-0-
10	33976	X	31497	-0-	-2479	-0-	1503	1	29994	3	N	-0-					-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
05	12183	X	10545	-0-	-1638	-0-	307	1 2 9	10236	3	Y	2	2	8			102
06	11160	X	10213	-0-	-947	-0-	261	1 6 9	9946	3	Y	5	40	1			67
07	11439	X	10349	-0-	-1090	-0-	213	1 2 9	10134	3	Y	2	2	8			67
08	11439	X	9868	-0-	-1571	-0-	244	1 1 9	9623	3	Y	1	1	8			67
09	10710	X	9590	-0-	-1120	-0-	219	1 7 9	9364	3	Y	6	60	1			13
10	DLQ G-10		9856	-0-	9856	9856	244	1 2 9	9610	3	Y	2	2	8			13

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 53H RRCID -> 277322 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	8204	-0-	-1065	-0-	239	1 1 9	7964	3	Y	1	1	8			103
06	8970	X	7346	-0-	-1624	-0-	188	1 2 9	7156	3	Y	2	33	1			72
07	9114	X	7608	-0-	-1506	-0-	157	1 3 9	7448	3	Y	3	3	8			72
08	9114	X	6775	-0-	-2339	-0-	167	1 1 9	6607	3	Y	1	1	8			72
09	8340	X	6929	-0-	-1411	-0-	159	1	6770	3	Y	-0-					72
10	DLQ G-10		6864	-0-	6864	6864	170	1 2 9	6692	3	Y	2	2	8			72

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 1H RRCID -> 277343 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15810	X	14255	-0-	-1555	-0-	682	1 36 9	13537	3	N	33	1	8			102
06	14520	X	13904	-0-	-616	-0-	674	1 43 9	13187	3	N	39	1	8			140
07	15004	X	13425	-0-	-1579	-0-	731	1	12694	3	N	-0-					140
08	14911	X	12954	-0-	-1957	-0-	758	1 7 9	12189	3	N	6	6	8			140
09	13890	X	12343	-0-	-1547	-0-	691	1 51 9	11601	3	N	46	177	1	4	8	5
10	14353	X	12668	-0-	-1685	-0-	731	1 8 9	11929	3	N	7	7	8			5

NEEDMORE WELL #: 9H RRCID -> 277364 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 6005 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	360	1 1 9	12331	3	Y	1	25	1			16
06	12030	X	9449	-0-	-2581	-0-	229	1 1 9	9219	3	Y	1	1	8			16
07	13981	X	10479	-0-	-3502	-0-	205	1	10274	3	Y	-0-					16
08	13981	X	9667	-0-	-4314	-0-	232	1	9435	3	Y	-0-					16
09	13530	X	9806	-0-	-3724	-0-	213	1	9593	3	Y	-0-					16
10	DLQ G-10		9526	-0-	9526	9526	224	1	9302	3	Y	-0-					16

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 55H RRCID -> 277429 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15531	X	14312	-0-	-1219	-0-	417	1	13888	3	Y	6	1	8			74
							7	9									
06	14730	X	13710	-0-	-1020	-0-	350	1	13316	3	Y	40					114
							44	9									
07	15221	X	13924	-0-	-1297	-0-	287	1	13626	3	Y	10	2	8			122
							11	9									
08	15221	X	13547	-0-	-1674	-0-	334	1	13201	3	Y	11	1	8			132
							12	9									
09	14040	X	13065	-0-	-975	-0-	298	1	12717	3	Y	45	143	1			34
							50	9									
10	DLQ G-10		13455	-0-	13455	13455	334	1	13119	3	Y	2	2	8			34
							2	9									

HACHAR WELL #: 4H RRCID -> 277523 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415

05	24769	X	22524	-0-	-2245	-0-	1092	1	21432	3	N	-0-					-0-
06	22680	X	21288	-0-	-1392	-0-	1032	1	20256	3	N	-0-					-0-
07	23560	X	21444	-0-	-2116	-0-	1142	1	20302	3	N	-0-					-0-
08	23560	X	20800	-0-	-2760	-0-	1201	1	19599	3	N	-0-					-0-
09	22800	X	20517	-0-	-2283	-0-	1114	1	19403	3	N	-0-					-0-
10	22537	X	20978	-0-	-1559	-0-	1313	1	19665	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 6H RRCID -> 277541 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6698 - 14898

05	56430	X	56430	-0-	-0-	-0-	2020	1	54248	3	N	147	180	1	37	8	84
							162	9									
06	54450	X	50225	-0-	-4225	-0-	1749	1	48380	3	N	87	6	8			165
							96	9									
07	56265	X	54505	-0-	-1760	-0-	2539	1	51827	3	N	126	156	1			135
							139	9									
08	56265	X	53094	-0-	-3171	-0-	2224	1	50772	3	N	89	181	1	13	8	30
							98	9									
09	54450	X	50074	-0-	-4376	-0-	2198	1	47824	3	N	47	3	8			74
							52	9									
10	56265	X	51258	-0-	-5007	-0-	2443	1	48743	3	N	65	3	8			136
							72	9									

REUTHINGER WELL #: 9H RRCID -> 277544 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9082 - 14542

05	14291	X	12657	-0-	-1634	-0-	712	1	11945	3	N	-0-					-0-
06	15180	X	12200	-0-	-2980	-0-	646	1	11554	3	N	-0-					-0-
07	15686	X	13185	-0-	-2501	-0-	786	1	12399	3	N	-0-					-0-
08	15686	X	12687	-0-	-2999	-0-	710	1	11977	3	N	-0-					-0-
09	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	732	1	12056	3	N	-0-					-0-
10	13175	X	12171	-0-	-1004	-0-	676	1	11495	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 277571 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125

05	20894	X	18864	-0-	-2030	-0-	690	1	18157	3	N	15	15	8			41
							17	9									
06	18155	X	18155	-0-	-0-	-0-	590	1	17564	3	N	1	1	8			41
							1	9									
07	20643	X	20643	-0-	-0-	-0-	783	1	19860	3	N	-0-					41
08	18941	X	17105	-0-	-1836	-0-	668	1	16434	3	N	3					44
							3	9									
09	18330	X	17447	-0-	-883	-0-	698	1	16747	3	N	2	2	8			44
							2	9									
10	20646	X	17331	-0-	-3315	-0-	727	1	16596	3	N	7	7	8			44
							8	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 54H RRCID -> 277723 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	8313	-0-	-1638	-0-	242	1	8070	3	Y	1	1	8			64
							1	9									
06	9330	X	8226	-0-	-1104	-0-	210	1	7999	3	Y	15					79
							17	9									
07	9641	X	8190	-0-	-1451	-0-	169	1	8019	3	Y	2	2	8			79
							2	9									
08	9455	X	7923	-0-	-1532	-0-	195	1	7719	3	Y	8	1	8			86
							9	9									
09	8760	X	7357	-0-	-1403	-0-	168	1	7163	3	Y	24	44	1			66
							26	9									
10	DLQ G-10		7904	-0-	7904	7904	196	1	7705	3	Y	3	3	8			66
							3	9									

PUIG WELL #: 13H RRCID -> 277753 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17515	X	14759	-0-	-2756	-0-	931	1	13825	3	N	3	3	8			13
							3	9									
06	15810	X	13905	-0-	-1905	-0-	850	1	13055	3	N	-0-					13
07	15531	X	13972	-0-	-1559	-0-	903	1	13069	3	N	-0-					13
08	15531	X	13926	-0-	-1605	-0-	865	1	13061	3	N	-0-					13
09	14280	X	12540	-0-	-1740	-0-	800	1	11737	3	N	3	3	8			13
							3	9									
*10	14855	X	14855	-0-	-0-	-0-	994	1	13861	3	N	-0-					13

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 56H RRCID -> 277850 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5336	-0-	-461	-0-	155	1	5180	3	Y	1	1	8			81
							1	9									
06	5580	X	5032	-0-	-548	-0-	129	1	4901	3	Y	2	59	1			24
							2	9									
07	5766	X	5084	-0-	-682	-0-	105	1	4977	3	Y	2	2	8			24
							2	9									
08	5766	X	4703	-0-	-1063	-0-	116	1	4586	3	Y	1	1	8			24
							1	9									
09	5220	X	4673	-0-	-547	-0-	107	1	4566	3	Y	-0-					24
10	DLQ G-10		4909	-0-	4909	4909	122	1	4785	3	Y	2	2	8			24
							2	9									

LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE WELL #: 6H RRCID -> 278020 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5193 - 14393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40920	X	35243	-0-	-5677	-0-	1003	1	34233	3	N	6	1	8			144
							7	9									
06	39060	X	32996	-0-	-6064	-0-	808	1	32187	3	N	1	1	8			144
							1	9									
07	39401	X	32911	-0-	-6490	-0-	658	1	32236	3	N	15	148	1			11
							17	9									
08	39401	X	32347	-0-	-7054	-0-	763	1	31584	3	N	-0-					11
09	35430	X	30466	-0-	-4964	-0-	680	1	29786	3	N	-0-					11
10	35247	X	30542	-0-	-4705	-0-	734	1	29808	3	N	-0-					11

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

RETAMA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 279130 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6789 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26071	X	17701	-0-	-8370	-0-	634	1	17028	3	Y	35	4	8			70
							39	9									
06	25230	X	16114	-0-	-9116	-0-	561	1	15521	3	Y	29					99
							32	9									
07	34559	X	34559	-0-	-0-	-0-	1469	1	33044	3	Y	42	42	1			99
							46	9									
08	35907	X	35907	-0-	-0-	-0-	1505	1	34365	3	Y	34	1	8			132
							37	9									
09	29728	X	29728	-0-	-0-	-0-	1306	1	28415	3	Y	6	2	8			136
							7	9									
10	DLQ G-10		17858	-0-	17858	17858	852	1	16997	3	Y	8	4	8			140
							9	9									

REUTHINGER WELL #: 10H RRCID -> 279218 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 14041

05	16368	X	12992	-0-	-3376	-0-	731	1	12261	3	N	-0-					-0-
06	15870	X	12191	-0-	-3679	-0-	646	1	11545	3	N	-0-					-0-
07	16399	X	15745	-0-	-654	-0-	939	1	14806	3	N	-0-					-0-
08	16399	X	14441	-0-	-1958	-0-	809	1	13632	3	N	-0-					-0-
09	15030	X	10024	-0-	-5006	-0-	574	1	9450	3	N	-0-					-0-
10	15748	X	11372	-0-	-4376	-0-	631	1	10741	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 9 RRCID -> 280786 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7202 - 7462

05	156891	X	127658	-0-	-29233	-0-	1728	1	125302	3	N	571	466	1			209
							628	9									
06	151830	X	116441	-0-	-35389	-0-	1194	1	114743	3	N	458	441	1			226
							504	9									
07	148986	X	144726	-0-	-4260	-0-	1998	1	142037	3	N	628	639	1			215
							691	9									
08	139930	X	139930	-0-	-0-	-0-	2046	1	137238	3	N	587	588	1	3	8	211
							646	9									
09	129150	X	124087	-0-	-5063	-0-	1902	1	121697	3	N	444	546	1			109
							488	9									
10	144739	X	126084	-0-	-18655	-0-	2186	1	123667	3	N	210	182	1			137
							231	9									

RETAMA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 281491 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6346 - 6591

05	4650	X	1874	-0-	-2776	-0-	66	1	1782	3	N	24	106	1			21
							26	9									
06	4500	X	2520	-0-	-1980	-0-	87	1	2410	3	N	21					42
							23	9									
07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	168	1	3373	3	N	14	3	1			53
							15	9									
08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	141	1	3218	3	N	7					60
							8	9									
09	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	136	1	2966	3	N	13					73
							14	9									
10	3565	X	3034	-0-	-531	-0-	144	1	2876	3	N	13					86
							14	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 10H RRCID -> 281864 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7627 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20925	X	17733	-0-	-3192	-0-	636	1	17079	3	N	16	4	8			63
							18	9									
06	20250	X	14917	-0-	-5333	-0-	520	1	14393	3	N	4	4	8			63
							4	9									
07	20925	X	18490	-0-	-2435	-0-	789	1	17699	3	N	2	2	1			63
							2	9									
08	19685	X	17615	-0-	-2070	-0-	739	1	16865	3	N	10	7	8			66
							11	9									
09	17160	X	16642	-0-	-518	-0-	731	1	15902	3	N	8	1	8			73
							9	9									
10	18476	X	16761	-0-	-1715	-0-	800	1	15959	3	N	2	2	8			73
							2	9									

RETAMA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 281890 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6494 - 6789

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

REUTHINGER WELL #: 12H RRCID -> 282255 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 9029 - 12831

05	14570	X	11298	-0-	-3272	-0-	635	1	10663	3	N	-0-					-0-
06	12630	X	11707	-0-	-923	-0-	620	1	11087	3	N	-0-					-0-
07	19060	X	19060	-0-	-0-	-0-	1830	1	17230	3	N	-0-					-0-
08	17411	X	17411	-0-	-0-	-0-	1782	1	15629	3	N	-0-					-0-
09	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	1617	1	13033	3	N	-0-					-0-
10	19065	X	10920	-0-	-8145	-0-	1370	1	9550	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 11H RRCID -> 282434 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8931 - 14058

05	46097	X	41219	-0-	-4878	-0-	1480	1	39739	3	N	-0-					-0-
06	44610	X	37483	-0-	-7127	-0-	1308	1	36175	3	N	-0-					-0-
07	46097	X	40293	-0-	-5804	-0-	1893	1	38400	3	N	-0-					-0-
08	45167	X	39039	-0-	-6128	-0-	1638	1	37401	3	N	-0-					-0-
09	41400	X	36736	-0-	-4664	-0-	1614	1	35122	3	N	-0-					-0-
10	41230	X	37227	-0-	-4003	-0-	1777	1	35450	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 282458 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6647 - 15913

*05	77717	X	62218	-0-	-15499	-0-	2229	1	59854	3	N	123	192	1	9	8	97
							135	9									
06	75090	X	54856	-0-	-20234	-0-	1910	1	52836	3	N	100	6	8			191
							110	9									
07	77593	X	59232	-0-	-18361	-0-	2783	1	56277	3	N	156	263	1			84
							172	9									
08	72044	X	52097	-0-	-19947	-0-	2181	1	49807	3	N	99					183
							109	9									
09	63480	X	49296	-0-	-14184	-0-	2160	1	47000	3	N	124	218	1	5	8	84
							136	9									
10	62341	X	51319	-0-	-11022	-0-	2447	1	48816	3	N	51	7	8			128
							56	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SANCHEZ-HARTE -C- WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	112	1	504	3	N	-0-					-0-
06	630	N	567	-0-	-63	-0-	89	1	478	3	N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	91	1	495	3	N	-0-					-0-
08	620	N	546	-0-	-74	-0-	84	1	462	3	N	-0-					-0-
09	570	N	327	-0-	-243	-0-	66	1	261	3	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 053339 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	105	1	916	3	Y	-0-					-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	104	1	1231	3	Y	5					5
							6	9									
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	144	1	1109	3	Y	-0-					5
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	113	1	1058	3	Y	-0-					5
*09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			Y	-0-					5
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					5

OWEN, E.A. WELL #: 1 RRCID -> 053345 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	33	1	86	3	Y	-0-					-0-
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	33	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	60	1	520	3	Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	38	1	448	3	Y	4					4
							4	9									
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	60	1	468	3	Y	-0-					4
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	55	1	517	3	Y	-0-					4
*09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	734	3	1	9	Y	1					5
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	75	1	519	3	N	-0-					6
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	50	1	467	3	N	-0-	1	1			5
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	41	1	371	3	N	-0-					5
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	50	1	415	3	N	-0-					5
*09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					5
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					5

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	7	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	12	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	15	1	37	3	Y	-0-					-0-
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	60	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 1 RRCID -> 054321 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	113	3	N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS 2 WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	83	1	211	3	Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	110	1	325	3	Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	99	1	289	3	Y	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	103	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	338	-0-	-112	-0-	215	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	52	1	400	3	N	-0-					-0-
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	36	1	276	3	N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	108	1	453	3	N	-0-					-0-
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	69	1	347	3	N	-0-					-0-
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	10	1	440	3	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 2 RRCID -> 056589 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2019 - P/A 08/14/19

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A

05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	28	1	120	3	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	18	1	69	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG,L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	25	1	252	3	N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	22	1	246	3	N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	238	3	N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	18	1	237	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	318	3	Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	30	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	30	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	220	-0-	-110	-0-	16	1	204	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286

05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	79	1	1021	3	Y	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	85	1	854	3	Y	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	78	1	889	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	873	-0-	-181	-0-	84	1	789	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	867	-0-	-63	-0-	63	1	804	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	50	1	642	3	N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	76	1	766	3	N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	47	1	544	3	N	-0-					-0-
08	682	N	592	-0-	-90	-0-	57	1	535	3	N	-0-					-0-
09	840	N	450	-0-	-390	-0-	32	1	418	3	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG,LUIS F. WELL #: 5 RRCID -> 061717 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	398	3	N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	36	1	361	3	N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	34	1	386	3	N	-0-					-0-
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	31	1	294	3	N	-0-					-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	26	1	333	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	138	1	787	3	N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	96	1	721	3	N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	107	1	668	3	N	-0-					-0-
08	806	N	482	-0-	-324	-0-	43	1	439	3	N	-0-					-0-
09	780	N	165	-0-	-615	-0-	97	1	68	3	N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	29	1	370	3	N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	55	1	552	3	N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	56	1	646	3	N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	51	1	483	3	N	-0-					-0-
09	600	N	365	-0-	-235	-0-	26	1	339	3	N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN, E. A., ET. AL WELL #: 5 RRCID -> 063921 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	148	1	664	3	N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	86	1	466	3	N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	98	1	536	3	N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	91	1	505	3	N	-0-					-0-
*09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	129	1	509	3	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	77	1	439	3	N	-0-					-0-
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	58	1	437	3	N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	84	1	523	3	N	-0-					-0-
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	45	1	449	3	N	-0-					-0-
09	510	N	96	-0-	-414	-0-	57	1	39	3	N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BENAVIDES, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 066491 COMPL. DATE 12/05/1975 TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	54	1	305	3	N	-0-			-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	36	1	265	3	N	-0-			-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	41	1	251	3	N	-0-			-0-
08	372	N	297	-0-	-75	-0-	27	1	270	3	N	-0-			-0-
09	300	N	3	-0-	-297	-0-	2	1	1	3	N	-0-			-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	137	1	781	3	N	-0-			-0-
06	960	N	845	-0-	-115	-0-	100	1	745	3	N	-0-			-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	110	1	687	3	N	-0-			-0-
08	930	N	770	-0-	-160	-0-	70	1	700	3	N	-0-			-0-
09	840	N	124	-0-	-716	-0-	73	1	51	3	N	-0-			-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CERRITO LAND COMPANY 1490 WELL #: 1 RRCID -> 068757 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 069202 COMPL. DATE 11/07/1976 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	459	1	2068	3	N	-0-			-0-
06	1980	N	1967	-0-	-13	-0-	308	1	1659	3	N	-0-			-0-
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	334	1	1821	3	N	-0-			-0-
08	2170	N	2052	-0-	-118	-0-	314	1	1738	3	N	-0-			-0-
*09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	427	1	1687	3	N	-0-			-0-
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	138	1	620	3	N	-0-					-0-
06	450	N	382	-0-	-68	-0-	60	1	322	3	N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	59	1	324	3	N	-0-					-0-
08	527	N	449	-0-	-78	-0-	69	1	380	3	N	-0-					-0-
*09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	98	1	387	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	106	1	475	3	N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	95	1	513	3	N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	93	1	504	3	N	-0-					-0-
08	589	N	521	-0-	-68	-0-	80	1	441	3	N	-0-					-0-
*09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	145	1	573	3	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	33	1	83	3	N	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	23	1	68	3	N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	3	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

JOE RODRIGUEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076528 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744

05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	4	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	351	3	Y	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	33	1	462	3	Y	-0-					-0-
*09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	36	1	509	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15T RRCID -> 113863 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7020 - 7145

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083

05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	28	1	211	3	N	-0-					-0-
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	31	1	235	3	N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	61	1	254	3	N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	53	1	266	3	N	-0-					-0-
*09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	366	3	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	105	1	1174	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	2	1	596	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	326	1	841	3	N	-0-					-0-
*09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	373	1	1211	3	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 116004 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	76	1	197	3	Y	-0-					-0-
*09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	69	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22K RRCID -> 117054 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	45	1	439	3	N	-0-					-0-
06	540	N	462	-0-	-78	-0-	32	1	430	3	N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	38	1	462	3	N	-0-					-0-
08	496	N	340	-0-	-156	-0-	19	1	321	3	N	-0-					-0-
09	450	N	234	-0-	-216	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 117609 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	12	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	21	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	31	1	77	3	Y	-0-					-0-
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	53	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25K RRCID -> 119150 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	54	1	526	3	N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	40	1	541	3	N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	41	1	508	3	N	-0-					-0-
08	589	N	417	-0-	-172	-0-	23	1	394	3	N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2761	-0-	-277	-0-	502	1	2259	3	Y	-0-					23
06	2820	X	1948	-0-	-872	-0-	305	1	1643	3	Y	-0-					23
07	2852	X	2579	-0-	-273	-0-	399	1	2180	3	Y	-0-					23
08	2852	X	2565	-0-	-287	-0-	388	1	2151	3	Y	24					47
							26	9									
09	2670	X	1358	-0-	-1312	-0-	274	1	1084	3	Y	-0-					47
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					47

CERRITO LAND CO. WELL #: 2D RRCID -> 130328 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3047	-0-	-456	-0-	554	1	2493	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2382	-0-	-918	-0-	373	1	2009	3	Y	-0-					-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	492	1	2685	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3218	-0-	-6	-0-	492	1	2726	3	Y	-0-					-0-
09	3120	X	1648	-0-	-1472	-0-	333	1	1315	3	Y	-0-					-0-
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO LAND COMPANY 2164 WELL #: 2 B RRCID -> 131078 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	36	1	62	3	N	-0-					-0-
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	95	1	50	3	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	82	1	42	3	N	-0-					-0-
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	14	1	30	3	N	-0-					-0-
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	20	1	91	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 7D RRCID -> 139592 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	194	1	873	3	N	8					8
							9	9									
06	1050	N	950	-0-	-100	-0-	149	1	801	3	N	-0-					8
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	179	1	978	3	N	-0-					8
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	171	1	945	3	N	-0-					8
09	960	N	689	-0-	-271	-0-	139	1	550	3	N	-0-					8
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					8

LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 140808 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	40	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	66	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	90	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	59	1	121	3	Y	-0-					-0-
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	23	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 8 RRCID -> 143892 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	82	1	1067	3	Y	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	99	1	994	3	Y	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	88	1	1003	3	Y	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	95	1	892	3	Y	-0-					-0-
*09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	62	1	799	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, L.F. WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	172	1	2219	3	Y	-0-					-0-
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	216	1	2167	3	Y	-0-					-0-
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	182	1	2075	3	Y	-0-					-0-
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	208	1	1953	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1897	-0-	-53	-0-	137	1	1760	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: D 6 RRCID -> 147139 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7049 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	1	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	109	1	280	3	Y	-0-					-0-
*09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	120	1	389	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, A.E. / STATE WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	74	1	964	3	N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	93	1	934	3	N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	70	1	796	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	679	-0-	-344	-0-	65	1	614	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	694	-0-	-326	-0-	50	1	644	3	N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 10 RRCID -> 150429 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	104	1	1344	3	Y	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	131	1	1314	3	Y	-0-					-0-
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	108	1	1232	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	112	1	1057	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	79	1	1016	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 11 RRCID -> 150473 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 12 RRCID -> 150834 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	93	1	1198	3	Y	-0-					-0-
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	111	1	1112	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	92	1	1055	3	Y	-0-					-0-
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	106	1	1002	3	Y	-0-					-0-
*09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	77	1	992	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, L. F. WELL #: 13 RRCID -> 150970 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN WELL #: 1 RRCID -> 151254 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	63	1	819	3	Y	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	94	1	948	3	Y	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	86	1	979	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	759	-0-	-109	-0-	73	1	686	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	568	-0-	-332	-0-	41	1	527	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 151436 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	1	1	261	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	70	1	180	3	Y	-0-					-0-
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	65	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: B 5 RRCID -> 151439 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN/STATE WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	243	3	Y	-0-					-0-
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	28	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	101	1	1306	3	Y	-0-					-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	128	1	1288	3	Y	-0-					-0-
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	109	1	1247	3	Y	-0-					-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	118	1	1110	3	Y	-0-					-0-
*09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	81	1	1041	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 2 RRCID -> 153272 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	269	1	463	3	Y	-0-					-0-
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1089	1	571	3	Y	-0-					-0-
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1233	1	635	3	Y	-0-					-0-
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	553	1	1141	3	Y	-0-					-0-
*09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	324	1	1500	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	58	1	264	3	N	-0-					-0-
06	390	N	298	-0-	-92	-0-	47	1	251	3	N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	51	1	280	3	N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	53	1	291	3	N	-0-					-0-
09	300	N	173	-0-	-127	-0-	35	1	138	3	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM ROMAN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 155344 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO LAND COMPANY WELL #: 12 D RRCID -> 157631 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	86	1	389	3	N	-0-					12
06	630	N	375	-0-	-255	-0-	59	1	316	3	N	-0-					12
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	63	1	343	3	N	-0-					12
08	465	N	401	-0-	-64	-0-	61	1	340	3	N	-0-					12
09	390	N	328	-0-	-62	-0-	66	1	262	3	N	-0-					12
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					12

LAUREL, F. D. 1390 "A" WELL #: 3 RRCID -> 157989 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	109	1	489	3	Y	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	75	1	407	3	Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	87	1	474	3	Y	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	87	1	485	3	Y	-0-					-0-
*09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	122	1	484	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAM ROMAN 'A' WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 2 RRCID -> 159443 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	14	1	185	3	Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	82	-0-	-135	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	14	1	107	3	N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	23	1	97	3	N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	23	1	119	3	N	-0-					-0-
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	4	1	194	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352

05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	57	1	549	3	Y	-0-			-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	36	1	494	3	Y	-0-			-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	37	1	455	3	Y	-0-			-0-
08	620	N	450	-0-	-170	-0-	25	1	425	3	Y	-0-			-0-
09	540	N	421	-0-	-119	-0-	20	1	401	3	Y	-0-			-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333

05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	186	1	838	3	N	-0-			-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	130	1	702	3	N	-0-			-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	151	1	825	3	N	-0-			-0-
08	899	N	855	-0-	-44	-0-	131	1	724	3	N	-0-			-0-
*09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	170	1	673	3	N	-0-			-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-

LAUREL, F. D. # 1390 WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011

05	2200	N	2097	-0-	-103	-0-	381	1	1716	3	N	-0-			-0-
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	308	1	1661	3	N	-0-			-0-
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	316	1	1726	3	N	-0-			-0-
08	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	299	1	1658	3	N	-0-			-0-
*09	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	497	1	1968	3	N	-0-			-0-
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346

05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	376	1	1695	3	N	1			6
							1	9							
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	259	1	1399	3	N	-0-			6
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	274	1	1497	3	N	-0-			6
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	267	1	1477	3	N	-0-			6
*09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	379	1	1498	3	N	1			7
							1	9							
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			7

CERRITO LAND CO. 1490 WELL #: 11D RRCID -> 165371 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151

05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	207	1	931	3	N	-0-			45
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	227	1	1223	3	N	-0-			45
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	150	1	815	3	N	-0-			45
08	1116	N	778	-0-	-338	-0-	119	1	659	3	N	-0-			45
09	1080	N	424	-0-	-656	-0-	86	1	338	3	N	-0-			45
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			45

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 9 RRCID -> 165549 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	38	1	294	3	N	-0-			-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	32	1	248	3	N	-0-			-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	66	1	279	3	N	-0-			-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	57	1	286	3	N	-0-			-0-
*09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	8	1	350	3	N	-0-			-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: B 7 RRCID -> 165550 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	55	1	617	3	N	-0-			-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-			-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	1	1	398	3	N	-0-			-0-
08	558	N	425	-0-	-133	-0-	119	1	306	3	N	-0-			-0-
09	420	N	362	-0-	-58	-0-	85	1	277	3	N	-0-			-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

CERRITO LAND CO. 1389 WELL #: 4D RRCID -> 165988 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	120	1	542	3	N	-0-			-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	101	1	543	3	N	-0-			-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	95	1	520	3	N	-0-			-0-
08	651	N	538	-0-	-113	-0-	82	1	456	3	N	-0-			-0-
09	630	N	326	-0-	-304	-0-	66	1	260	3	N	-0-			-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 166437 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-			-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	3	Y	-0-			-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-			-0-
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	Y	-0-			-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	Y	-0-			-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	Y	-0-			-0-
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	10	1	163	3	Y	-0-			-0-
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	-0-			-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

W.C.S.L. 1383 WELL #: L 9 T RRCID -> 167609 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	129	1	580	3	Y	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	154	1	830	3	Y	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	152	1	832	3	Y	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	133	1	737	3	Y	-0-					-0-
*09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	251	1	994	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-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
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	47	1	460	3	Y	-0-	13	1			-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	27	1	371	3	Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	33	1	406	3	Y	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	3	Y	-0-					-0-
*09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, F.D. 1931 WELL #: 5A RRCID -> 170473 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 7 RRCID -> 170554 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	27	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	31	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	38	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	38	1	98	3	Y	-0-					-0-
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	81	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D, 1864 WELL #: 10A RRCID -> 170965 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	80	1	362	3	Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	51	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	52	1	286	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	338	-0-	-65	-0-	52	1	286	3	Y	-0-					-0-
*09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	87	1	344	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 36 RRCID -> 180614 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	222	1	562	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	671	-0-	-109	-0-	170	1	501	3	Y	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	199	1	578	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	702	-0-	-73	-0-	199	1	503	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	628	-0-	-32	-0-	399	1	229	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-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
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	41	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	28	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	35	1	100	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	22	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	44	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 38 RRCID -> 182534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	579	1	1468	3	Y	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	421	1	1242	3	Y	-0-					-0-
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	446	1	1294	3	Y	-0-					-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	376	1	951	3	Y	-0-					-0-
*09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	524	1	300	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 40 RRCID -> 183923 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	126	1	319	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	329	-0-	-151	-0-	83	1	246	3	Y	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	93	1	270	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	371	-0-	-63	-0-	105	1	266	3	Y	-0-					-0-
*09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	234	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 39 RRCID -> 183926 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	267	1	677	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	880	-0-	-50	-0-	223	1	657	3	Y	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	230	1	667	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	895	-0-	-35	-0-	253	1	642	3	Y	-0-					-0-
*09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	562	1	322	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 186769 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	65	1	692	3	Y	-0-	23	1			-0-
06	720	N	698	-0-	-22	-0-	130	1	568	3	Y	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	560	-0-	-184	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	674	-0-	-16	-0-	138	1	536	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN WELL #: 2 RRCID -> 187138 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	Y	-0-	9	1			-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	35	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	56	1	215	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 189432 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 191510 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	24	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	29	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	45	1	8	3	Y	-0-					-0-
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	60	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 41 RRCID -> 195148 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	109	1	275	3	N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	92	1	271	3	N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	95	1	275	3	N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	106	1	269	3	N	-0-					-0-
*09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	243	1	140	3	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	225	1	571	3	N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	200	1	590	3	N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	203	1	587	3	N	-0-					-0-
08	806	N	796	-0-	-10	-0-	225	1	571	3	N	-0-					-0-
09	780	N	734	-0-	-46	-0-	467	1	267	3	N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO 1389 WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	115	1	516	3	N	-0-					-0-
06	510	N	459	-0-	-51	-0-	72	1	387	3	N	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	135	1	739	3	N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	141	1	778	3	N	-0-					-0-
*09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	238	1	941	3	N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	37	1	376	3	Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	36	1	414	3	Y	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	38	1	356	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	26	1	333	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	28	1	219	3	N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	27	1	208	3	N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	45	1	189	3	N	-0-					-0-
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	35	1	175	3	N	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	5	1	212	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 20 RRCID -> 199259 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	71	1	921	3	Y	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	87	1	875	3	Y	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	78	1	889	3	Y	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	87	1	814	3	Y	-0-					-0-
*09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	61	1	790	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 14 RRCID -> 203235 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	78	1	752	3	Y	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	41	1	562	3	Y	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	53	1	649	3	Y	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	41	1	690	3	Y	-0-					-0-
*09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	35	1	707	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 1 RRCID -> 204903 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	1	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE-STATE 1724 WELL #: 2 RRCID -> 207015 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	2	1	227	3	Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	249	3	Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	Y	-0-					-0-
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 2227 WELL #: 1 RRCID -> 207620 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-			-0-
06	480	N	396	-0-	-84	-0-	4	1	392	3	Y	-0-			-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	17	1	427	3	Y	-0-			-0-
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	29	1	397	3	Y	-0-			-0-
*09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	27	1	380	3	Y	-0-			-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 1 RRCID -> 208619 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-			-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	7	1	620	3	Y	-0-			-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	22	1	574	3	Y	-0-			-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	39	1	532	3	Y	-0-			-0-
*09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	35	1	483	3	Y	-0-			-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN, E.A. 1140 WELL #: 7 RRCID -> 208825 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	36	1	361	3	N	-0-			-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3	N	-0-			-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	N	-0-			-0-
08	403	N	347	-0-	-56	-0-	19	1	328	3	N	-0-			-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	3	Y	-0-			-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	32	1	432	3	Y	-0-			-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	Y	-0-			-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	3	Y	-0-			-0-
*09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	29	1	583	3	Y	-0-			-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	Y	-0-			-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	9	1	122	3	Y	-0-			-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-			-0-
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	5	1	91	3	Y	-0-			-0-
*09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-			-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	26	1	249	3	Y	-0-			-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	3	Y	-0-			-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	Y	-0-			-0-
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	14	1	227	3	Y	-0-			-0-
*09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	44	1	886	3	Y	-0-			-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	6	1	581	3	Y	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	25	1	642	3	Y	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	39	1	540	3	Y	-0-					-0-
*09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	43	1	606	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	76	1	742	3	Y	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	45	1	612	3	Y	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	59	1	729	3	Y	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	46	1	779	3	Y	-0-					-0-
*09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	34	1	694	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 2 RRCID -> 210525 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	81	1	557	3	Y	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	54	1	506	3	Y	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	61	1	551	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	480	-0-	-140	-0-	52	1	428	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1136 WELL #: 1 RRCID -> 211494 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	510	N	394	-0-	-116	-0-	4	1	390	3	N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	19	1	484	3	N	-0-					-0-
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	33	1	456	3	N	-0-					-0-
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	3	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTING, MABEL WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	60	1	690	3	Y	-0-					1
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					1
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	73	1	1385	3	Y	-0-					1
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	86	1	887	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 20 RRCID -> 211500 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	41	1	393	3	Y	-0-			-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	3	Y	-0-			-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	22	1	275	3	Y	-0-			-0-
08	434	N	244	-0-	-190	-0-	14	1	230	3	Y	-0-			-0-
09	330	N	267	-0-	-63	-0-	13	1	254	3	Y	-0-			-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 1 RRCID -> 211544 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
08	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

OWENS 2 WELL #: 2 RRCID -> 212892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	29	1	164	3	Y	-0-			-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	35	1	150	3	Y	-0-			-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	27	1	178	3	Y	-0-			-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	34	1	160	3	Y	-0-			-0-
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	111	1	79	3	Y	-0-			-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 213672 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	63	1	352	3	Y	-0-			-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	78	1	336	3	Y	-0-			-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	55	1	359	3	Y	-0-			-0-
08	403	N	316	-0-	-87	-0-	56	1	260	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	310	-0-	-80	-0-	181	1	129	3	Y	-0-			-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 10 RRCID -> 213791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	86	1	593	3	Y	-0-			-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	55	1	523	3	Y	-0-			-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	59	1	525	3	Y	-0-			-0-
08	682	N	621	-0-	-61	-0-	68	1	553	3	Y	-0-			-0-
*09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-			-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 2 RRCID -> 214747 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 1 RRCID -> 216037 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	4
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-			4
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			4
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT			4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	95	-0-	-55	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439

05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	33	1	319	3	Y	4					13
							4	9									
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	3	Y	-0-					13
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					13
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	Y	-0-					13
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	9	1	181	3	Y	-0-					13
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					13

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364

05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393

05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	67	1	655	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	490	-0-	-80	-0-	34	1	456	3	Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	323	-0-	-390	-0-	18	1	305	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	338	-0-	-142	-0-	16	1	322	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 2 RRCID -> 218425 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456

05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	189	3	Y	3					22
							3	9									
06	240	N	174	-0-	-66	-0-	12	1	162	3	Y	-0-					22
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-					22
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	11	1	181	3	Y	-0-					22
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					22
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	64	-0-	-86	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 2 RRCID -> 218785 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			Y	-0-	5	1			7
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	15	1	1433	3	Y	-0-					7
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	40	1	1034	3	Y	-0-					7
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	49	1	669	3	Y	-0-					7
*09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	3	Y	-0-					7
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	26	1	249	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	14	1	185	3	Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	15	1	260	3	Y	-0-					-0-
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 3 RRCID -> 219621 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-	3	1			4
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					4
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					4
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	38	1	523	3	Y	-0-					4
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					4
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	7	1	622	3	Y	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	24	1	607	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	600	-0-	-82	-0-	41	1	559	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	610	-0-	-20	-0-	41	1	569	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 2 RRCID -> 220125 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			Y	-0-					16
06	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	46	1	4358	3	Y	-0-					16
07	4464	X	4449	-0-	-15	-0-	167	1	4282	3	Y	-0-					16
08	4650	X	3935	-0-	-715	-0-	266	1	3668	3	Y	1					17
							1	9									
09	4500	X	3621	-0-	-879	-0-	242	1	3379	3	Y	-0-					17
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
*09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 29 RRCID -> 221793 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 2 RRCID -> 222597 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	7	1	671	3	Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	20	1	524	3	Y	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	32	1	435	3	Y	-0-					-0-
*09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	42	1	589	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 37 RRCID -> 222601 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	32	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 40 RRCID -> 222756 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
09	150	N	51	-0-	-99	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	6	1	523	3	Y	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	19	1	488	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	438	-0-	-89	-0-	30	1	408	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	489	-0-	-51	-0-	33	1	456	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-	2	1			3
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	3	Y	-0-					3
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					3
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					3
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					3
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 4 RRCID -> 223754 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	2	1	195	3	Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	170	-0-	-40	-0-	11	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-	4	1			4
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	8	1	752	3	Y	-0-					4
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	28	1	716	3	Y	-0-					4
08	775	N	684	-0-	-91	-0-	46	1	638	3	Y	-0-					4
09	750	N	663	-0-	-87	-0-	44	1	619	3	Y	-0-					4
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					4

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	2	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	13	1	182	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 6 RRCID -> 225038 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	3	1	295	3	N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	12	1	306	3	N	-0-					-0-
08	279	N	201	-0-	-78	-0-	14	1	187	3	N	-0-					-0-
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	18	1	246	3	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: D 7 RRCID -> 226258 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	55	1	619	3	Y	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	2	1	603	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	548	-0-	-134	-0-	153	1	395	3	Y	-0-					-0-
*09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	225	1	729	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 227022 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	52	1	296	3	Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	58	1	248	3	Y	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	45	1	294	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	277	-0-	-64	-0-	49	1	228	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	243	-0-	-57	-0-	141	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: D 9 RRCID -> 228457 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	48	1	531	3	N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	1	1	545	3	N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	177	1	455	3	N	-0-					-0-
*09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	153	1	497	3	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	67	1	651	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	540	-0-	-120	-0-	37	1	503	3	Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	52	1	634	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	589	-0-	-124	-0-	33	1	556	3	Y	-0-					-0-
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	620	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 5 RRCID -> 229372 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	3	1	268	3	Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	220	-0-	-50	-0-	15	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 6 RRCID -> 233193 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	4	1	390	3	Y	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	14	1	373	3	Y	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	338	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	24	1	337	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 5 RRCID -> 234934 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	3	1	9	Y	1					5
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	2	1	217	3	Y	1					6
							1	9									
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	279	3	Y	-0-					6
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	16	1	222	3	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 1 RRCID -> 235039 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	3	1	9	Y	1					10
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	3	1	297	3	Y	2					12
							2	9									
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	296	3	Y	1					13
							1	9									
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	19	1	269	3	Y	1	8	1			6
							1	9									
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	18	1	247	3	Y	1					7
							1	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 2 RRCID -> 235043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	3	1	9	Y	1					7
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	2	1	217	3	Y	1					8
							1	9									
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	167	3	Y	1					9
							1	9									
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	380	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
*09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	37	1	514	3	Y	-0-					2
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 3 RRCID -> 240349 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	3	1	9	Y	1					7
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	2	1	221	3	Y	1					8
							1	9									
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	11	1	277	3	Y	1					9
							1	9									
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	29	1	407	3	Y	1	8	1			2
							1	9									
*09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	37	1	511	3	Y	1					3
							1	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

LAUREL 1390 WELL #: 11A RRCID -> 241015 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	148	1	665	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	267	-0-	-483	-0-	42	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	121	1	659	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	742	-0-	-33	-0-	113	1	629	3	Y	-0-					-0-
*09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	171	1	677	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 4 RRCID -> 241018 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 7 RRCID -> 241741 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1069	3	1	9	Y	1					15
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	7	1	654	3	Y	1					16
							1	9									
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	22	1	556	3	Y	-0-					16
08	868	N	780	-0-	-88	-0-	53	1	726	3	Y	1	13	1			4
							1	9									
*09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	50	1	698	3	Y	1					5
							1	9									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 5 RRCID -> 241743 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	523	3	1	9	Y	1					8
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	5	1	435	3	Y	1					9
							1	9									
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	3	Y	-0-					9
08	527	N	378	-0-	-149	-0-	25	1	351	3	Y	2	10	1			1
							2	9									
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	28	1	387	3	Y	-0-					1
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN WELL #: 7 RRCID -> 241927 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					18
06	660	N	620	-0-	-40	-0-	7	1	613	3	N	-0-					18
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	23	1	588	3	N	4					22
							4	9									
08	651	N	616	-0-	-35	-0-	42	1	573	3	N	1					23
							1	9									
09	630	N	581	-0-	-49	-0-	39	1	542	3	N	-0-					23
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					23

OWEN WELL #: 6 RRCID -> 242200 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	877	3	1	9	Y	1					17
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	7	1	659	3	Y	1					18
							1	9									
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	23	1	603	3	Y	-0-					18
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	59	1	816	3	Y	1	17	1			2
							1	9									
*09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	51	1	706	3	Y	1					3
							1	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					3

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 7 RRCID -> 242202 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	21	1	1967	3	Y	-0-					-0-
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	76	1	1953	3	Y	-0-					-0-
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	119	1	1647	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1765	-0-	-215	-0-	118	1	1647	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. 1931 WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	255	1	1150	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1350	-0-	-180	-0-	211	1	1139	3	Y	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	192	1	1047	3	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	185	1	1026	3	Y	-0-					-0-
*09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	479	1	1894	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 9 RRCID -> 243699 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					15
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	3	1	318	3	Y	-0-					15
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	315	3	Y	-0-					15
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	21	1	288	3	Y	-0-					15
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	308	3	Y	-0-					15
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 8 RRCID -> 244635 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	8	1	760	3	Y	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	27	1	705	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	924	-0-	-161	-0-	62	1	862	3	Y	-0-					-0-
*09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	77	1	1079	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 2 WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	66	1	370	3	Y	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	133	1	572	3	Y	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	83	1	550	3	Y	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	101	1	468	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	507	-0-	-63	-0-	295	1	212	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244714 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	1	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 8 RRCID -> 245232 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	73	1	640	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	531	-0-	-159	-0-	41	1	486	3	Y	4					4
							4	9									
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	80	1	620	3	Y	-0-					4
08	713	N	649	-0-	-64	-0-	63	1	586	3	Y	-0-					4
*09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	3	1	9	Y	1					5
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 6 RRCID -> 246984 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	2	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	3	Y	-0-					-0-
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 11 RRCID -> 247978 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	1	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 248027 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	116	1	1216	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1120	-0-	-170	-0-	30	1	1090	3	N	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	110	1	1272	3	N	-0-					-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	105	1	1291	3	N	-0-					-0-
*09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	100	1	1145	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 3 RRCID -> 248037 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					11
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	4	1	336	3	Y	-0-					11
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	3	Y	-0-					11
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	311	3	Y	-0-					11
*09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	Y	-0-					11
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 10 RRCID -> 248039 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	2	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	17	1	440	3	Y	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	26	1	363	3	Y	-0-					-0-
*09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-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
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	54	1	476	3	Y	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	483	3	Y	4					4
							4	9									
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	60	1	465	3	Y	-0-					4
08	527	N	475	-0-	-52	-0-	46	1	429	3	Y	-0-					4
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	3	1	9	Y	1					5
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 15 RRCID -> 248555 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 12 RRCID -> 248836 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	2	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	12	1	170	3	Y	-0-					-0-
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 14 RRCID -> 248963 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					8
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	10	1	928	3	Y	-0-					8
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	33	1	856	3	Y	-0-					8
08	1116	N	890	-0-	-226	-0-	60	1	830	3	Y	-0-					8
09	930	N	891	-0-	-39	-0-	60	1	831	3	Y	-0-					8
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					8

STEWART TRUST STATE WELL #: 1 RRCID -> 249000 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 6334 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 9 RRCID -> 249003 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	Y	1					9
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	1	1	141	3	Y	1					10
							1	9									
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					10
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	Y	1	8	1			3
							1	9									
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	9	1	119	3	Y	1					4
							1	9									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					4

NEEL WELL #: 1 RRCID -> 249070 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	32	1	470	3	N	-0-					-0-
06	390	N	234	-0-	-156	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	465	N	295	-0-	-170	-0-	38	1	257	3	N	-0-					-0-
*09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	310	3	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 8 RRCID -> 249476 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 252118 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5032	-0-	-734	-0-	194	1	4838	3	Y	-0-					-0-
06	5580	X	5036	-0-	-544	-0-	90	1	4946	3	Y	-0-					-0-
07	5611	X	5143	-0-	-468	-0-	128	1	5015	3	Y	-0-					-0-
08	5611	X	5008	-0-	-603	-0-	88	1	4920	3	Y	-0-					-0-
09	5370	X	4643	-0-	-727	-0-	102	1	4541	3	Y	-0-					-0-
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	6459	-0-	-82	-0-	1174	1	5285	3	N	-0-					108
06	6240	X	5674	-0-	-566	-0-	888	1	4786	3	N	-0-					108
07	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	1020	1	5563	3	N	20					128
							22	9									
08	6820	X	6226	-0-	-594	-0-	952	1	5274	3	N	-0-					128
09	6600	X	1823	-0-	-4777	-0-	368	1	1455	3	N	-0-					128
10	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					128

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
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	333	1	1501	3	Y	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	84	1	451	3	Y	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	87	1	475	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1581	-0-	-248	-0-	242	1	1339	3	Y	-0-					-0-
*09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	358	1	1417	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 2 RRCID -> 252807 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3335	-0-	-137	-0-	211	1	3113	3	N	10	24	1			33
							11	9									
06	3420	X	3099	-0-	-321	-0-	3093	3	6	9	N	5					38
07	3534	X	3039	-0-	-495	-0-	3033	3	6	9	N	5					43
08	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	450	1	3035	3	N	7					50
							8	9									
09	3240	X	2869	-0-	-371	-0-	106	1	2760	3	N	3					53
							3	9									
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					53

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4053	-0-	-504	-0-	156	1	3895	3	Y	2					14
							2	9									
06	4380	X	3824	-0-	-556	-0-	68	1	3742	3	Y	13					27
							14	9									
07	4464	X	3428	-0-	-1036	-0-	85	1	3341	3	Y	2					29
							2	9									
08	4278	X	3476	-0-	-802	-0-	61	1	3412	3	Y	3	27	1			5
							3	9									
09	4110	X	3192	-0-	-918	-0-	70	1	3120	3	Y	2					7
							2	9									
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	7188	-0-	-35	-0-	276	1	6906	3	Y	5					6
							6	9									
06	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	126	1	6884	3	Y	1					7
							1	9									
07	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	183	1	7175	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
08	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	144	1	8031	3	Y	-0-					1
*09	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	178	1	7871	3	Y	3					4
							3	9									
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					4

SAN ROMAN A WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	682	1	4237	3	N	17					37
							19	9									
06	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	401	1	3857	3	N	-0-					37
07	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	510	1	3823	3	N	5					42
							6	9									
08	4185	X	3943	-0-	-242	-0-	685	1	3258	3	N	-0-					42
*09	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	932	1	3212	3	N	1					43
							1	9									
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					43

CHAMBERLAIN STATE 372 WELL #: 3 RRCID -> 255400 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4358	-0-	-292	-0-	313	1	4045	3	N	-0-					1
06	4440	X	4193	-0-	-247	-0-	379	1	3814	3	N	-0-					1
07	4526	X	4275	-0-	-251	-0-	344	1	3931	3	N	-0-					1
08	4371	X	4244	-0-	-127	-0-	408	1	3836	3	N	-0-					1
*09	4230	X	4173	-0-	-57	-0-	301	1	3872	3	N	-0-					1
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					1

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 255451 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1379	3	109	9	Y	99	121	1			55
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	109	1	921	3	Y	80					135
							88	9									
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	41	1	1234	3	Y	69	97	1			107
							76	9									
08	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	396	1	915	3	Y	54	87	1			74
							59	9									
09	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	200	1	832	3	Y	56	98	1			32
							62	9									
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	997	3	9	9	Y	8					88
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	12	1	1101	3	Y	1	52	1			37
							1	9									
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	45	1	1168	3	Y	3					40
							3	9									
08	992	N	981	-0-	-11	-0-	66	1	907	3	Y	7					47
							8	9									
09	1110	N	831	-0-	-279	-0-	56	1	775	3	Y	-0-					47
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					47

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 255648 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5273	-0-	-338	-0-	203	1	5063	3	Y	6					63
							7	9									
06	5430	X	4981	-0-	-449	-0-	89	1	4892	3	Y	-0-					63
07	5487	X	4976	-0-	-511	-0-	124	1	4852	3	Y	-0-					63
08	5456	X	4953	-0-	-503	-0-	87	1	4866	3	Y	-0-					63
09	5160	X	4755	-0-	-405	-0-	105	1	4650	3	Y	-0-					63
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					63

SAN ROMAN A WELL #: 2H RRCID -> 255806 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 255859 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					55
06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					55
07	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					55
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					55
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					55
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

LAUREL, F. D. B WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13919	X	12092	-0-	-1827	-0-	1332	1	10673	3	N	79	41	1			38
							87	9									
06	13080	X	11392	-0-	-1688	-0-	1130	1	10258	3	N	4					42
							4	9									
07	13051	X	11584	-0-	-1467	-0-	1160	1	10378	3	N	42	73	1			11
							46	9									
08	12648	X	11285	-0-	-1363	-0-	1013	1	10270	3	N	2					13
							2	9									
09	11910	X	10042	-0-	-1868	-0-	988	1	9053	3	N	1					14
							1	9									
10	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					14

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 18H RRCID -> 256727 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	249	1	6223	3	Y	1					12
							1	9									
06	4200	X	3392	-0-	-808	-0-	61	1	3328	3	Y	3					15
							3	9									
07	4340	X	2723	-0-	-1617	-0-	68	1	2655	3	Y	-0-					15
08	5115	X	3783	-0-	-1332	-0-	67	1	3716	3	Y	-0-	11	1			4
09	4950	X	4301	-0-	-649	-0-	95	1	4206	3	Y	-0-					4
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DRYDEN WELL #: 1 RRCID -> 256885 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	1071	1	6251	3	N	7					45
							8	9									
06	7110	X	6957	-0-	-153	-0-	1132	1	5822	3	N	3					48
							3	9									
07	7347	X	7334	-0-	-13	-0-	779	1	6553	3	N	2					50
							2	9									
08	7347	X	7139	-0-	-208	-0-	738	1	6401	3	N	-0-	2	1			48
*09	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	787	1	6767	3	N	4					52
							4	9									
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					52

LAUREL, F. D. C WELL #: 18H RRCID -> 257127 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12834	X	12110	-0-	-724	-0-	1343	1	10767	3	N	-0-					25
06	12420	X	11601	-0-	-819	-0-	1152	1	10449	3	N	-0-					25
07	12834	X	11815	-0-	-1019	-0-	1187	1	10611	3	N	15	28	1			12
							17	9									
08	12710	X	11595	-0-	-1115	-0-	1041	1	10554	3	N	-0-					12
09	11850	X	10040	-0-	-1810	-0-	988	1	9052	3	N	-0-					12
10	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					12

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 257128 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2563	-0-	-475	-0-	99	1	2464	3	Y	-0-					14
06	2790	X	2679	-0-	-111	-0-	48	1	2631	3	Y	-0-					14
07	2852	X	2618	-0-	-234	-0-	65	1	2553	3	Y	-0-					14
08	2852	X	2695	-0-	-157	-0-	48	1	2647	3	Y	-0-					14
*09	2670	X	993	-0-	-1677	-0-	22	1	971	3	Y	-0-	9	1			5
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					5

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 257134 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	5792	-0-	-5926	-0-	223	1	5569	3	Y	-0-					32
06	11340	X	4428	-0-	-6912	-0-	79	1	4349	3	Y	-0-					32
07	8959	X	3607	-0-	-5352	-0-	90	1	3517	3	Y	-0-					32
08	6572	X	5216	-0-	-1356	-0-	92	1	5124	3	Y	-0-					32
09	6360	X	5550	-0-	-810	-0-	122	1	5428	3	Y	-0-	18	1			14
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					14

BENAVIDES, G. G. WELL #: 4H RRCID -> 257430 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	9117	-0-	-989	-0-	350	1	8761	3	N	5					27
							6	9									
06	9600	X	8697	-0-	-903	-0-	156	1	8527	3	N	13					40
							14	9									
07	9672	X	8907	-0-	-765	-0-	221	1	8686	3	N	-0-					40
08	9610	X	8791	-0-	-819	-0-	155	1	8636	3	N	-0-					40
09	9120	X	8448	-0-	-672	-0-	186	1	8262	3	N	-0-					40
10	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					40

SAN ROMAN A WELL #: 4H RRCID -> 257964 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	213	1	5325	3	Y	-0-					4
06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	79	1	4318	3	Y	-0-					4
07	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	106	1	4180	3	Y	-0-					4
08	5549	X	3943	-0-	-1606	-0-	70	1	3873	3	Y	-0-					4
09	5370	X	3023	-0-	-2347	-0-	67	1	2956	3	Y	-0-					4
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1131 WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1501	3	25	9	N	23	95	1			25
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	18	1	1696	3	N	28	29	1			24
							31	9									
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	68	1	1733	3	N	49	46	1			27
							54	9									
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	111	1	1535	3	N	20	26	1			21
							22	9									
*09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	106	1	1472	3	N	42					63
							46	9									
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					63

SAN ROMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 259056 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	190	X	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	Y	-0-					1
06	270	X	175	-0-	-95	-0-	3	1	172	3	Y	-0-					1
07	279	X	195	-0-	-84	-0-	5	1	190	3	Y	-0-					1
08	279	X	182	-0-	-97	-0-	3	1	179	3	Y	-0-					1
09	210	X	162	-0-	-48	-0-	4	1	158	3	Y	-0-					1
10	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN STATE 1128 G.U. WELL #: 2H RRCID -> 259218 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	5983	-0-	-341	-0-	254	1	5725	3	Y	4	58	1			13
							4	9									
06	6150	X	5445	-0-	-705	-0-	59	1	5383	3	Y	3					16
							3	9									
07	6355	X	5542	-0-	-813	-0-	39	1	5503	3	Y	-0-					16
08	6324	X	5296	-0-	-1028	-0-	79	1	5209	3	Y	7					23
							8	9									
09	5850	X	5209	-0-	-641	-0-	221	1	4979	3	Y	8					31
							9	9									
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					31

STEWART STATE WELL #: 4H RRCID -> 259263 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11377	X	9389	-0-	-1988	-0-	361	1	9022	3	N	5					32
							6	9									
06	10650	X	8477	-0-	-2173	-0-	152	1	8325	3	N	-0-					32
07	10478	X	9070	-0-	-1408	-0-	225	1	8844	3	N	1					33
							1	9									
08	9734	X	8794	-0-	-940	-0-	155	1	8637	3	N	2					35
							2	9									
09	9330	X	7681	-0-	-1649	-0-	169	1	7510	3	N	2					37
							2	9									
10	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					37

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 20H RRCID -> 259298 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4534	-0-	-116	-0-	173	1	4336	3	Y	23	3	1			39
							25	9									
06	4350	X	4218	-0-	-132	-0-	75	1	4112	3	Y	28	43	1			24
							31	9									
07	4495	X	4211	-0-	-284	-0-	104	1	4096	3	Y	10					34
							11	9									
08	4526	X	3803	-0-	-723	-0-	67	1	3716	3	Y	18					52
							20	9									
09	4380	X	3658	-0-	-722	-0-	81	1	3577	3	Y	-0-					52
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					52

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 7H RRCID -> 259323 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	6830	-0-	-827	-0-	263	1	6567	3	N	-0-					40
06	7260	X	6462	-0-	-798	-0-	116	1	6346	3	N	-0-					40
07	7285	X	6453	-0-	-832	-0-	160	1	6293	3	N	-0-					40
08	7192	X	5347	-0-	-1845	-0-	94	1	5253	3	N	-0-					40
09	6840	X	5003	-0-	-1837	-0-	110	1	4893	3	N	-0-					40
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					40

LONG, J. S. WELL #: 3H RRCID -> 259440 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4484	-0-	-321	-0-	172	1	4309	3	N	3	108	1			13
							3	9									
06	4710	X	4186	-0-	-524	-0-	75	1	4110	3	N	1					14
							1	9									
07	4867	X	4407	-0-	-460	-0-	109	1	4286	3	N	11					25
							12	9									
08	4867	X	4388	-0-	-479	-0-	77	1	4298	3	N	12					37
							13	9									
09	4410	X	4116	-0-	-294	-0-	91	1	4025	3	N	-0-					37
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					37

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 259625 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	137	1	3431	3	N	-0-					112
06	3780	X	3565	-0-	-215	-0-	64	1	3501	3	N	-0-					112
07	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	100	1	3915	3	N	-0-					112
08	3999	X	3954	-0-	-45	-0-	70	1	3884	3	N	-0-					112
09	3870	X	3674	-0-	-196	-0-	81	1	3584	3	N	8					120
							9	9									
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					120

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5075	-0-	-536	-0-	195	1	4879	3	Y	1					3
							1	9									
06	5250	X	4752	-0-	-498	-0-	85	1	4665	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	5425	X	4827	-0-	-598	-0-	120	1	4707	3	Y	-0-					2
08	5270	X	4503	-0-	-767	-0-	79	1	4413	3	Y	10					12
							11	9									
09	5010	X	4186	-0-	-824	-0-	92	1	4094	3	Y	-0-					12
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					12

STEWART TRUST WELL #: 2H RRCID -> 259654 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3171	-0-	-1417	-0-	122	1	3041	3	Y	7					16
							8	9									
06	4350	X	3640	-0-	-710	-0-	65	1	3572	3	Y	3					19
							3	9									
07	4495	X	4062	-0-	-433	-0-	101	1	3961	3	Y	-0-					19
08	4495	X	3988	-0-	-507	-0-	70	1	3917	3	Y	1					20
							1	9									
*09	4350	X	3800	-0-	-550	-0-	84	1	3716	3	Y	-0-					20
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					20

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 259754 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12989	X	8142	-0-	-4847	-0-	313	1	7828	3	Y	1	18	1			9
							1	9									
06	10710	X	9365	-0-	-1345	-0-	168	1	9193	3	Y	4					13
							4	9									
07	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	258	1	10124	3	Y	5	11	1			7
							6	9									
08	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	180	1	9999	3	Y	1					8
							1	9									
*09	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	213	1	9449	3	Y	2					10
							2	9									
10	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					10

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 259755 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12803	X	9737	-0-	-3066	-0-	374	1	9361	3	Y	2	30	1			14
							2	9									
06	11160	X	9044	-0-	-2116	-0-	162	1	8875	3	Y	6					20
							7	9									
07	10788	X	9153	-0-	-1635	-0-	227	1	8918	3	Y	7	16	1			11
							8	9									
08	10447	X	8913	-0-	-1534	-0-	157	1	8755	3	Y	1					12
							1	9									
09	9930	X	8493	-0-	-1437	-0-	187	1	8303	3	Y	3					15
							3	9									
10	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					15

VOLZ 1125 GU WELL #: 1H RRCID -> 259877 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	3	Y	-0-	34	1			50
06	870	N	340	-0-	-530	-0-	4	1	336	3	Y	-0-	36	1			14
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	3	1	443	3	Y	-0-					14
08	465	N	389	-0-	-76	-0-	6	1	383	3	Y	-0-					14
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	3	Y	-0-					14
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					14

BENAVIDES, G.G. WELL #: 5H RRCID -> 260626 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	4804	-0-	-838	-0-	185	1	4619	3	N	-0-					85
06	5250	X	4551	-0-	-699	-0-	82	1	4469	3	N	-0-					85
07	5270	X	4680	-0-	-590	-0-	116	1	4564	3	N	-0-					85
08	5115	X	5084	-0-	-31	-0-	90	1	4994	3	N	-0-					85
09	4860	X	4311	-0-	-549	-0-	95	1	4216	3	N	-0-					85
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					85

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 1 RRCID -> 260640 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5073	-0-	-817	-0-	195	1	4878	3	N	-0-					118
06	5610	X	4351	-0-	-1259	-0-	78	1	4273	3	N	-0-					118
07	5022	X	3529	-0-	-1493	-0-	88	1	3441	3	N	-0-	2	1			116
08	5115	X	4067	-0-	-1048	-0-	72	1	3995	3	N	-0-					116
09	4950	X	4155	-0-	-795	-0-	92	1	4059	3	N	4					120
							4	9									
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					120

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 3H RRCID -> 260909 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	5000	-0-	-394	-0-	192	1	4808	3	Y	-0-					-0-
06	5280	X	4727	-0-	-553	-0-	85	1	4642	3	Y	-0-					-0-
07	5456	X	4733	-0-	-723	-0-	118	1	4615	3	Y	-0-					-0-
08	5084	X	4801	-0-	-283	-0-	85	1	4716	3	Y	-0-					-0-
*09	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	110	1	4866	3	Y	-0-					-0-
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "O" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 261693 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961

05	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	201	1	5019	3	Y	3					40
							3	9									
06	5160	X	4838	-0-	-322	-0-	87	1	4749	3	Y	2					42
							2	9									
07	5332	X	4887	-0-	-445	-0-	121	1	4766	3	Y	-0-					42
08	5332	X	4583	-0-	-749	-0-	81	1	4501	3	Y	1					43
							1	9									
09	5100	X	5067	-0-	-33	-0-	112	1	4951	3	Y	4	30	1			17
							4	9									
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					17

LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169

05	3937	X	3549	-0-	-388	-0-	136	1	3405	3	Y	7					31
							8	9									
06	3810	X	3389	-0-	-421	-0-	61	1	3327	3	Y	1					32
							1	9									
07	3844	X	3532	-0-	-312	-0-	88	1	3442	3	Y	2					34
							2	9									
08	4061	X	3715	-0-	-346	-0-	65	1	3608	3	Y	38	38	1			34
							42	9									
09	3930	X	3558	-0-	-372	-0-	78	1	3479	3	Y	1					35
							1	9									
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					35

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343

05	7440	X	6841	-0-	-599	-0-	263	1	6578	3	N	-0-	41	1			12
06	6930	X	6628	-0-	-302	-0-	119	1	6509	3	N	-0-					12
07	7161	X	6818	-0-	-343	-0-	169	1	6643	3	N	5					17
							6	9									
08	7161	X	6359	-0-	-802	-0-	112	1	6241	3	N	5					22
							6	9									
09	6660	X	5983	-0-	-677	-0-	132	1	5851	3	N	-0-					22
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					22

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	9083	X	7873	-0-	-1210	-0-	303	1	7570	3	Y	-0-					7
06	7410	X	6557	-0-	-853	-0-	118	1	6439	3	Y	-0-					7
07	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	178	1	6979	3	Y	-0-					7
08	7874	X	6948	-0-	-926	-0-	123	1	6825	3	Y	-0-					7
09	7620	X	6360	-0-	-1260	-0-	140	1	6220	3	Y	-0-					7
10	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	213	1	5319	3	Y	1					21
							1	9									
06	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	104	1	5694	3	Y	2					23
							2	9									
07	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	148	1	5809	3	Y	-0-	18	1			5
08	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	101	1	5641	3	Y	1					6
							1	9									
09	5790	X	3670	-0-	-2120	-0-	81	1	3589	3	Y	-0-					6
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	272	1	6794	3	Y	6					73
							7	9									
06	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	122	1	6700	3	Y	5					78
							6	9									
07	6665	X	6077	-0-	-588	-0-	151	1	5926	3	Y	-0-	69	1			9
08	7068	X	5986	-0-	-1082	-0-	106	1	5878	3	Y	2					11
							2	9									
09	6840	X	5621	-0-	-1219	-0-	124	1	5497	3	Y	-0-					11
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					11

LA MOCA GU "O" WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4226	-0-	-393	-0-	162	1	4055	3	N	8					65
							9	9									
06	4470	X	3940	-0-	-530	-0-	71	1	3861	3	N	7					72
							8	9									
07	4278	X	4035	-0-	-243	-0-	99	1	3894	3	N	38					110
							42	9									
08	4588	X	4063	-0-	-525	-0-	71	1	3977	3	N	14	109	1			15
							15	9									
09	4440	X	4076	-0-	-364	-0-	90	1	3986	3	N	-0-					15
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					15

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 261865 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	259	1	6487	3	Y	4					48
							4	9									
06	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	115	1	6319	3	Y	2					50
							2	9									
07	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	165	1	6491	3	Y	1					51
							1	9									
08	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	113	1	6292	3	Y	1					52
							1	9									
*09	5970	X	5888	-0-	-82	-0-	130	1	5754	3	Y	4	41	1			15
							4	9									
10	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	419	1	10480	3	Y	3					33
							3	9									
06	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	206	1	11286	3	Y	4					37
							4	9									
07	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	292	1	11453	3	Y	-0-	33	1			4
08	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	190	1	10567	3	Y	2					6
							2	9									
*09	8070	X	5028	-0-	-3042	-0-	111	1	4917	3	Y	-0-					6
10	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					6

LA MOCA GAS UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 261873 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	8942	-0-	-792	-0-	344	1	8588	3	Y	9					69
							10	9									
06	9240	X	8663	-0-	-577	-0-	155	1	8507	3	Y	1	48	1			22
							1	9									
07	9145	X	8918	-0-	-227	-0-	221	1	8684	3	Y	12					34
							13	9									
08	9052	X	8916	-0-	-136	-0-	157	1	8750	3	Y	8					42
							9	9									
*09	8760	X	8664	-0-	-96	-0-	191	1	8461	3	Y	11					53
							12	9									
10	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					53

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					28
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	6076	X	5709	-0-	-367	-0-	219	1	5479	3	Y	10					25
							11	9									
06	5880	X	5423	-0-	-457	-0-	97	1	5324	3	Y	2					27
							2	9									
07	5890	X	5626	-0-	-264	-0-	140	1	5477	3	Y	8					35
							9	9									
08	5890	X	5539	-0-	-351	-0-	98	1	5433	3	Y	7					42
							8	9									
09	5610	X	5217	-0-	-393	-0-	115	1	5093	3	Y	8					50
							9	9									
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					50

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
05	7564	X	7002	-0-	-562	-0-	269	1	6726	3	Y	6					28
							7	9									
06	7200	X	5996	-0-	-1204	-0-	107	1	5880	3	Y	8					36
							9	9									
07	7440	X	5351	-0-	-2089	-0-	133	1	5218	3	Y	-0-					36
08	7316	X	6135	-0-	-1181	-0-	108	1	6024	3	Y	3					39
							3	9									
09	6930	X	6032	-0-	-898	-0-	133	1	5895	3	Y	4					43
							4	9									
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					43

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	9858	X	9157	-0-	-701	-0-	352	1	8795	3	Y	9					66
							10	9									
06	9360	X	8781	-0-	-579	-0-	157	1	8624	3	Y	-0-	45	1			21
07	9548	X	9001	-0-	-547	-0-	223	1	8765	3	Y	12					33
							13	9									
08	9486	X	8957	-0-	-529	-0-	158	1	8790	3	Y	8					41
							9	9									
*09	9060	X	8597	-0-	-463	-0-	189	1	8398	3	Y	9					50
							10	9									
10	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					50

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
05	14124	X	14124	-0-	-0-	-0-	1567	1	12557	3	N	-0-					55
06	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	1334	1	12103	3	N	-0-					55
07	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	1361	1	12170	3	N	-0-	32	1			23
08	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	1190	1	12073	3	N	-0-					23
*09	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	1122	1	10278	3	N	-0-					23
10	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					23

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
05	5704	X	5170	-0-	-534	-0-	199	1	4969	3	Y	2					9
							2	9									
06	5970	X	5126	-0-	-844	-0-	92	1	5032	3	Y	2					11
							2	9									
07	6169	X	5018	-0-	-1151	-0-	125	1	4891	3	Y	2					13
							2	9									
08	5425	X	5267	-0-	-158	-0-	93	1	5173	3	Y	1					14
							1	9									
*09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	122	1	5397	3	Y	1					15
							1	9									
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	7502	X	6308	-0-	-1194	-0-	472	1	5822	3	Y	13	23	1			6
							14	9									
06	7560	X	5700	-0-	-1860	-0-	300	1	5388	3	Y	11	7	1			10
							12	9									
07	7812	X	5951	-0-	-1861	-0-	334	1	5615	3	Y	2					12
							2	9									
08	7812	X	5047	-0-	-2765	-0-	173	1	4859	3	Y	14					26
							15	9									
09	6750	X	5084	-0-	-1666	-0-	144	1	4929	3	Y	10					36
							11	9									
10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	540	1	13504	3	Y	-0-					-0-
06	14100	X	13343	-0-	-757	-0-	239	1	13104	3	Y	-0-					-0-
07	14570	X	13286	-0-	-1284	-0-	330	1	12956	3	Y	-0-					-0-
08	14570	X	13099	-0-	-1471	-0-	231	1	12868	3	Y	-0-					-0-
09	13920	X	12294	-0-	-1626	-0-	271	1	12015	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	558	1	13940	3	Y	26	13	1			18
							29	9									
06	13950	X	13928	-0-	-22	-0-	250	1	13676	3	Y	2	15	1			5
							2	9									
07	14415	X	14305	-0-	-110	-0-	355	1	13950	3	Y	-0-	5	1			-0-
08	14539	X	14114	-0-	-425	-0-	249	1	13865	3	Y	-0-					-0-
09	14070	X	13524	-0-	-546	-0-	298	1	13218	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					Y	NO RPT					1

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 263123 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5498	-0-	-609	-0-	211	1	5287	3	Y	-0-					25
06	6300	X	5437	-0-	-863	-0-	98	1	5339	3	Y	-0-					25
07	6510	X	3975	-0-	-2535	-0-	99	1	3876	3	Y	-0-					25
08	6417	X	4064	-0-	-2353	-0-	72	1	3992	3	Y	-0-					25
09	6210	X	4815	-0-	-1395	-0-	106	1	4709	3	Y	-0-	15	1			10
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					10

THORNBURY GU WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	10720	-0-	-626	-0-	412	1	10289	3	N	17					62
							19	9									
06	10980	X	10204	-0-	-776	-0-	183	1	10015	3	N	5					67
							6	9									
07	11129	X	7317	-0-	-3812	-0-	182	1	7135	3	N	-0-					67
08	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	207	1	11505	3	N	3					70
							3	9									
*09	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	237	1	10520	3	N	3					73
							3	9									
10	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT					73

LA MOCA GAS UNIT "D" WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4110	-0-	-478	-0-	158	1	3952	3	N	-0-					30
06	4290	X	3561	-0-	-729	-0-	64	1	3497	3	N	-0-					30
07	4371	X	3632	-0-	-739	-0-	90	1	3533	3	N	8					38
							9	9									
08	4371	X	3870	-0-	-501	-0-	68	1	3796	3	N	5					43
							6	9									
09	4170	X	3671	-0-	-499	-0-	81	1	3590	3	N	-0-					43
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					43

SANCHEZ, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4084	-0-	-256	-0-	418	1	3646	3	N	18					58
							20	9									
06	4200	X	3893	-0-	-307	-0-	267	1	3615	3	N	10					68
							11	9									
07	4340	X	3591	-0-	-749	-0-	383	1	3208	3	N	-0-	40	1			28
08	4371	X	3828	-0-	-543	-0-	378	1	3450	3	N	-0-					28
09	4230	X	3609	-0-	-621	-0-	440	1	3154	3	N	14	29	1			13
							15	9									
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RODRIGUEZ, J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	822	1	8037	3	N	-0-					90
06	8370	X	8025	-0-	-345	-0-	739	1	7286	3	N	-0-					90
07	8649	X	8278	-0-	-371	-0-	668	1	7610	3	N	-0-					90
08	8649	X	7759	-0-	-890	-0-	2135	1	5622	3	N	2					92
							2	9									
09	8370	X	7074	-0-	-1296	-0-	523	1	6551	3	N	-0-					92
10	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					92

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079

05	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	374	1	9337	3	Y	2					13
							2	9									
06	9360	X	9155	-0-	-205	-0-	164	1	8989	3	Y	2					15
							2	9									
07	9672	X	9558	-0-	-114	-0-	237	1	9319	3	Y	2					17
							2	9									
08	9889	X	9309	-0-	-580	-0-	164	1	9143	3	Y	2					19
							2	9									
09	9570	X	8844	-0-	-726	-0-	195	1	8648	3	Y	1					20
							1	9									
10	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					20

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041

05	10509	X	9598	-0-	-911	-0-	369	1	9229	3	Y	-0-					-0-
06	9900	X	9475	-0-	-425	-0-	170	1	9305	3	Y	-0-					-0-
07	9982	X	9605	-0-	-377	-0-	239	1	9366	3	Y	-0-					-0-
08	9920	X	9485	-0-	-435	-0-	167	1	9318	3	Y	-0-					-0-
09	9510	X	8991	-0-	-519	-0-	198	1	8793	3	Y	-0-					-0-
10	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337

05	5828	X	5208	-0-	-620	-0-	200	1	5004	3	N	4					22
							4	9									
06	5580	X	5062	-0-	-518	-0-	91	1	4971	3	N	-0-					22
07	5673	X	5221	-0-	-452	-0-	130	1	5091	3	N	-0-					22
08	5518	X	5191	-0-	-327	-0-	92	1	5099	3	N	-0-					22
09	5160	X	5036	-0-	-124	-0-	111	1	4925	3	N	-0-					22
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					22

VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646

05	8029	X	7635	-0-	-394	-0-	325	1	7310	3	Y	-0-	22	1			33
06	7620	X	7200	-0-	-420	-0-	78	1	7122	3	Y	-0-	24	1			9
07	7874	X	7154	-0-	-720	-0-	50	1	7104	3	Y	-0-					9
08	7874	X	6639	-0-	-1235	-0-	99	1	6540	3	Y	-0-					9
*09	7380	X	6044	-0-	-1336	-0-	257	1	5787	3	Y	-0-					9
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					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
05	4991	X	4514	-0-	-477	-0-	174	1	4339	3	Y	1	10	1			8
							1	9									
06	4830	X	4113	-0-	-717	-0-	74	1	4038	3	Y	1					9
							1	9									
07	4371	X	4347	-0-	-24	-0-	108	1	4237	3	Y	2					11
							2	9									
08	4681	X	3957	-0-	-724	-0-	70	1	3883	3	Y	4					15
							4	9									
09	4530	X	3756	-0-	-774	-0-	83	1	3671	3	Y	2					17
							2	9									
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	180	1	4499	3	Y	-0-					34
06	4980	X	4095	-0-	-885	-0-	73	1	4022	3	Y	-0-					34
07	5146	X	3269	-0-	-1877	-0-	81	1	3188	3	Y	-0-					34
08	5146	X	3772	-0-	-1374	-0-	67	1	3705	3	Y	-0-					34
*09	4950	X	3157	-0-	-1793	-0-	70	1	3087	3	Y	-0-	21	1			13
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	62	1	1393	3	Y	4	40	1			5
							4	9									
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	16	1	1485	3	Y	2					7
							2	9									
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	10	1	1449	3	Y	-0-					7
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	25	1	1644	3	Y	-0-					7
09	1500	N	1346	-0-	-154	-0-	57	1	1289	3	Y	-0-					7
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	12772	X	9270	-0-	-3502	-0-	356	1	8897	3	Y	15	18	1			6
							17	9									
06	11910	X	7695	-0-	-4215	-0-	138	1	7553	3	Y	4	8	1			2
							4	9									
07	10633	X	8182	-0-	-2451	-0-	203	1	7957	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
08	10633	X	8452	-0-	-2181	-0-	149	1	8292	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
09	9330	X	8226	-0-	-1104	-0-	180	1	7978	3	Y	62	50	1			15
							68	9									
10	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	1264	1	12364	3	N	-0-					22
06	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	1102	1	10867	3	N	-0-					22
07	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	1028	1	11716	3	N	3					25
							3	9									
08	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	3311	1	8720	3	N	10					35
							11	9									
*09	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	813	1	10171	3	N	-0-					35
10	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					35

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX 2927 WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4173	-0-	-942	-0-	159	1	3972	3	N	38					93
							42	9									
06	3720	X	3329	-0-	-391	-0-	60	1	3267	3	N	2					95
							2	9									
07	3565	X	3410	-0-	-155	-0-	85	1	3325	3	N	-0-	76	1			19
08	4185	X	3254	-0-	-931	-0-	57	1	3197	3	N	-0-					19
09	4050	X	2975	-0-	-1075	-0-	66	1	2909	3	N	-0-					19
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					19

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
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	682	1	2552	3	Y	183	178	1			80
							201	9									
06	3510	X	1757	-0-	-1753	-0-	337	1	1343	3	Y	70	107	1			43
							77	9									
07	3627	X	222	-0-	-3405	-0-	34	1	157	3	Y	28	57	1			14
							31	9									
08	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	759	1	3468	3	Y	212	163	1			63
							233	9									
*09	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	900	1	3602	3	Y	269	282	1			50
							296	9									
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					50

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
05	11377	X	10450	-0-	-927	-0-	402	1	10037	3	Y	10					78
							11	9									
06	10830	X	10081	-0-	-749	-0-	181	1	9888	3	Y	11					89
							12	9									
07	11067	X	10336	-0-	-731	-0-	256	1	10052	3	Y	25	94	1			20
							28	9									
08	10943	X	10364	-0-	-579	-0-	182	1	10145	3	Y	34					54
							37	9									
09	10500	X	9999	-0-	-501	-0-	220	1	9750	3	Y	26					80
							29	9									
10	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					80

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	7445	-0-	-336	-0-	286	1	7159	3	N	-0-	160	1			18
06	7500	X	6941	-0-	-559	-0-	124	1	6817	3	N	-0-					18
07	7595	X	7273	-0-	-322	-0-	181	1	7086	3	N	5					23
							6	9									
08	7595	X	7314	-0-	-281	-0-	129	1	7174	3	N	10					33
							11	9									
09	7350	X	6711	-0-	-639	-0-	148	1	6563	3	N	-0-					33
10	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					33

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98	X	-0-	-0-	-98	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JACKSON VESTAL WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3900	-0-	-688	-0-	150	1	3750	3	Y	-0-					25
06	4350	X	3910	-0-	-440	-0-	70	1	3840	3	Y	-0-					25
07	4309	X	3913	-0-	-396	-0-	97	1	3814	3	Y	2					27
							2	9									
08	4278	X	3706	-0-	-572	-0-	65	1	3638	3	Y	3	26	1			4
							3	9									
09	4110	X	3704	-0-	-406	-0-	82	1	3622	3	Y	-0-					4
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					4

STEWART TRUST WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	7096	-0-	-2917	-0-	273	1	6814	3	Y	8					25
							9	9									
06	8790	X	6629	-0-	-2161	-0-	119	1	6507	3	Y	3					28
							3	9									
07	7936	X	6935	-0-	-1001	-0-	172	1	6763	3	Y	-0-					28
08	7812	X	6828	-0-	-984	-0-	120	1	6707	3	Y	1					29
							1	9									
09	7320	X	6515	-0-	-805	-0-	144	1	6370	3	Y	1					30
							1	9									
10	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					30

LONG, J. S. WELL #: 5H RRCID -> 266658 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2853	-0-	-743	-0-	110	1	2743	3	Y	-0-					38
06	3390	X	3001	-0-	-389	-0-	54	1	2947	3	Y	-0-					38
07	3472	X	2925	-0-	-547	-0-	73	1	2852	3	Y	-0-					38
08	3472	X	2840	-0-	-632	-0-	50	1	2790	3	Y	-0-					38
09	3090	X	2573	-0-	-517	-0-	56	1	2498	3	Y	17					55
							19	9									
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					55

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 10H RRCID -> 266702 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	4887	-0-	-786	-0-	188	1	4699	3	Y	-0-					16
06	5130	X	4727	-0-	-403	-0-	85	1	4642	3	Y	-0-					16
07	5146	X	4835	-0-	-311	-0-	120	1	4715	3	Y	-0-					16
08	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	102	1	5665	3	Y	-0-					16
*09	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	146	1	6489	3	Y	-0-	10	1			6
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					6

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 11H RRCID -> 266704 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					30
06	120	X	106	-0-	-14	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					30
07	159	X	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	3	Y	-0-					30
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	3	Y	-0-					30
*09	120	N	66	-0-	-54	-0-	1	1	65	3	Y	-0-	19	1			11
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					11

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	8204	-0-	-910	-0-	315	1	7878	3	Y	10	1	1			10
							11	9									
06	8640	X	7751	-0-	-889	-0-	139	1	7606	3	Y	5	10	1			5
							6	9									
07	8773	X	7826	-0-	-947	-0-	194	1	7632	3	Y	-0-					5
08	8494	X	7530	-0-	-964	-0-	133	1	7395	3	Y	2					7
							2	9									
09	8070	X	7013	-0-	-1057	-0-	155	1	6852	3	Y	5					12
							6	9									
10	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 25H RRCID -> 266796 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	5885	-0-	-749	-0-	224	1	5595	3	N	60	84	1			43
							66	9									
06	6330	X	5582	-0-	-748	-0-	99	1	5403	3	N	73	63	1			53
							80	9									
07	6541	X	5617	-0-	-924	-0-	138	1	5405	3	N	67	62	1			58
							74	9									
08	6138	X	5365	-0-	-773	-0-	93	1	5191	3	N	74	39	1			93
							81	9									
09	5880	X	4994	-0-	-886	-0-	110	1	4863	3	N	19	62	1			50
							21	9									
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					50

STEWART TRUST WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	6335	-0-	-547	-0-	243	1	6073	3	Y	17					48
							19	9									
06	6360	X	5949	-0-	-411	-0-	107	1	5835	3	Y	6					54
							7	9									
07	6479	X	6035	-0-	-444	-0-	150	1	5884	3	Y	1					55
							1	9									
08	6541	X	6028	-0-	-513	-0-	106	1	5921	3	Y	1					56
							1	9									
09	6330	X	5715	-0-	-615	-0-	126	1	5587	3	Y	2					58
							2	9									
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					58

LEWIS, M. WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1323	-0-	-475	-0-	51	1	1270	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1740	X	1258	-0-	-482	-0-	23	1	1235	3	Y	-0-					-0-
07	1581	X	1451	-0-	-130	-0-	36	1	1415	3	Y	-0-					-0-
08	1426	X	1378	-0-	-48	-0-	24	1	1354	3	Y	-0-					-0-
*09	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	30	1	1316	3	Y	-0-					-0-
10	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT S WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	189	1	4718	3	N	-0-					67
06	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	84	1	4610	3	N	-0-					67
07	4743	X	4725	-0-	-18	-0-	117	1	4580	3	N	25					92
							28	9									
08	4960	X	4647	-0-	-313	-0-	82	1	4565	3	N	-0-					92
09	4800	X	4415	-0-	-385	-0-	97	1	4318	3	N	-0-					92
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					92

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 22H RRCID -> 267347 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	144	1	3598	3	Y	34	3	1			47
							37	9									
06	4170	X	2982	-0-	-1188	-0-	53	1	2918	3	Y	10	36	1			21
							11	9									
07	4309	X	2555	-0-	-1754	-0-	63	1	2483	3	Y	8					29
							9	9									
08	4309	X	1949	-0-	-2360	-0-	34	1	1911	3	Y	4					33
							4	9									
09	4140	X	1832	-0-	-2308	-0-	39	1	1743	3	Y	45					78
							50	9									
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5545	-0-	-128	-0-	212	1	5308	3	Y	23	2	1			28
							25	9									
06	5820	X	5516	-0-	-304	-0-	98	1	5364	3	Y	49	54	1			23
							54	9									
07	6014	X	5777	-0-	-237	-0-	143	1	5631	3	Y	3					26
							3	9									
08	6231	X	5366	-0-	-865	-0-	94	1	5255	3	Y	15					41
							17	9									
09	6030	X	5119	-0-	-911	-0-	112	1	4970	3	Y	34					75
							37	9									
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					75

TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	3935	-0-	-715	-0-	151	1	3783	3	Y	1					15
							1	9									
06	4380	X	3569	-0-	-811	-0-	64	1	3497	3	Y	7					22
							8	9									
07	4402	X	3002	-0-	-1400	-0-	75	1	2927	3	Y	-0-					22
08	4247	X	3256	-0-	-991	-0-	57	1	3199	3	Y	-0-					22
09	4080	X	3188	-0-	-892	-0-	70	1	3118	3	Y	-0-					22
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					22

STEWART STATE WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	7748	-0-	-560	-0-	298	1	7446	3	Y	4					8
							4	9									
06	9690	X	4739	-0-	-4951	-0-	85	1	4650	3	Y	4					12
							4	9									
07	10013	X	7768	-0-	-2245	-0-	193	1	7573	3	Y	2	10	1			4
							2	9									
08	10013	X	7658	-0-	-2355	-0-	135	1	7521	3	Y	2					6
							2	9									
09	9180	X	8116	-0-	-1064	-0-	179	1	7937	3	Y	-0-					6
10	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					6

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	2274	-0-	-20	-0-	87	1	2183	3	Y	4	12	1			6
							4	9									
06	2250	X	2129	-0-	-121	-0-	38	1	2089	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
07	2325	X	2098	-0-	-227	-0-	52	1	2040	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
08	2325	X	1818	-0-	-507	-0-	32	1	1779	3	Y	6					11
							7	9									
09	2190	X	2129	-0-	-61	-0-	47	1	2073	3	Y	8					19
							9	9									
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					19

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	285	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	6	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	8	1	310	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	5	1	289	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	324	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART STATE WELL #: 10H RRCID -> 267621 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	331	1	8266	3	Y	3					8
							3	9									
06	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	160	1	8738	3	Y	4					12
							4	9									
07	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	212	1	8324	3	Y	1	11	1			2
							1	9									
08	8587	X	4806	-0-	-3781	-0-	85	1	4719	3	Y	2					4
							2	9									
09	8910	X	5762	-0-	-3148	-0-	127	1	5635	3	Y	-0-					4
10	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					4

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 5H RRCID -> 267735 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	339	3	Y	13	15	1			8
							14	9									
06	840	N	749	-0-	-91	-0-	13	1	732	3	Y	4	7	1			5
							4	9									
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	9	1	349	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
08	372	N	277	-0-	-95	-0-	5	1	272	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	750	N	231	-0-	-519	-0-	4	1	181	3	Y	42	32	1			10
							46	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					10

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	347	1	8684	3	Y	14	29	1			18
							15	9									
06	8670	X	8461	-0-	-209	-0-	152	1	8307	3	Y	2					20
							2	9									
07	8959	X	8665	-0-	-294	-0-	215	1	8449	3	Y	1					21
							1	9									
08	8959	X	8282	-0-	-677	-0-	146	1	8132	3	Y	4					25
							4	9									
09	8670	X	7790	-0-	-880	-0-	172	1	7607	3	Y	10					35
							11	9									
10	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					35

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	6246	-0-	-946	-0-	239	1	5979	3	N	25	36	1			12
							28	9									
06	6510	X	5890	-0-	-620	-0-	105	1	5754	3	N	28					40
							31	9									
07	6448	X	6091	-0-	-357	-0-	151	1	5915	3	N	23	40	1			23
							25	9									
08	6355	X	5858	-0-	-497	-0-	103	1	5730	3	N	23	31	1			15
							25	9									
09	6030	X	5599	-0-	-431	-0-	123	1	5456	3	N	18					33
							20	9									
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					33

GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	125	1	3116	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2782	-0-	-338	-0-	50	1	2732	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2757	-0-	-467	-0-	68	1	2689	3	Y	-0-					-0-
08	3255	X	3042	-0-	-213	-0-	54	1	2988	3	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2815	-0-	-335	-0-	62	1	2753	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANCHEZ, DANIEL GU B WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4349	-0-	1249	2848	167	1	4168	3	Y	13					21
							14	9									
06	6777	X	3929	-0-	-2848	-0-	70	1	3852	3	Y	6	15	1			12
							7	9									
07	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	100	1	3934	3	Y	11					23
							12	9									
08	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	70	1	3927	3	Y	6	14	1			15
							7	9									
*09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	81	1	3601	3	Y	4					19
							4	9									
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					19

DE LA GARZA GU WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2966	-0-	-754	-0-	114	1	2852	3	Y	-0-					75
06	3600	X	2416	-0-	-1184	-0-	43	1	2373	3	Y	-0-					75
07	3472	X	2538	-0-	-934	-0-	63	1	2464	3	Y	10	25	1			60
							11	9									
08	3534	X	3307	-0-	-227	-0-	58	1	3249	3	Y	-0-					60
09	3420	X	3093	-0-	-327	-0-	68	1	3025	3	Y	-0-					60
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					60

VOLZ 1125 WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	2852	-0-	-1023	-0-	110	1	2741	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3750	X	2720	-0-	-1030	-0-	49	1	2671	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2709	-0-	-546	-0-	67	1	2642	3	Y	-0-					-0-
08	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	65	1	3604	3	Y	-0-					-0-
*09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	78	1	3448	3	Y	-0-					-0-
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	8556	X	7630	-0-	-926	-0-	293	1	7334	3	Y	3	18	1			6
							3	9									
06	8280	X	7182	-0-	-1098	-0-	129	1	7053	3	Y	-0-					6
07	7905	X	7690	-0-	-215	-0-	191	1	7499	3	Y	-0-					6
08	7874	X	7703	-0-	-171	-0-	136	1	7561	3	Y	5					11
							6	9									
09	7620	X	7287	-0-	-333	-0-	161	1	7119	3	Y	6					17
							7	9									
10	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					17

TREVINO, J. J. WELL #: 3H RRCID -> 268720 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	2					4
							2	9									
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	6					10
							7	9									
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					10
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					10
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	3	Y	-0-					10
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					10

LA MOCA GAS UNIT T WELL #: 20H RRCID -> 268737 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2471	-0-	-505	-0-	95	1	2365	3	N	10					28
							11	9									
06	2880	X	2435	-0-	-445	-0-	44	1	2391	3	N	-0-					28
07	2852	X	2409	-0-	-443	-0-	60	1	2349	3	N	-0-					28
08	2852	X	2617	-0-	-235	-0-	46	1	2570	3	N	1					29
							1	9									
09	2640	X	2372	-0-	-268	-0-	52	1	2320	3	N	-0-					29
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					29

ZAMORA A WELL #: 2H RRCID -> 268821 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

AGNELLO-GARCIA WELL #: 1H RRCID -> 268822 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	61	1	1516	3	N	-0-					19
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	27	1	1499	3	N	-0-					19
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	37	1	1463	3	N	-0-					19
08	1581	N	1201	-0-	-380	-0-	21	1	1180	3	N	-0-					19
09	1530	N	1227	-0-	-303	-0-	27	1	1200	3	N	-0-					19
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					19

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
05	5983	X	5023	-0-	-960	-0-	193	1	4830	3	N	-0-					46
06	5340	X	4358	-0-	-982	-0-	78	1	4278	3	N	2					48
							2	9									
07	5518	X	4543	-0-	-975	-0-	113	1	4424	3	N	5					53
							6	9									
08	5518	X	4922	-0-	-596	-0-	87	1	4827	3	N	7					60
							8	9									
09	4950	X	4909	-0-	-41	-0-	108	1	4801	3	N	-0-					60
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					60

LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	1904	-0-	-1413	-0-	73	1	1830	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	2910	X	2705	-0-	-205	-0-	49	1	2656	3	Y	-0-					3
07	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	68	1	2678	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	49	1	2731	3	Y	-0-					-0-
09	2700	X	1888	-0-	-812	-0-	42	1	1846	3	Y	-0-					-0-
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2236	-0-	-585	-0-	2171	3	65	9	Y	59	73	1			27
06	2730	X	2074	-0-	-656	-0-	215	1	1806	3	Y	48					75
							53	9									
07	2666	X	2209	-0-	-457	-0-	69	1	2096	3	Y	40	57	1			58
							44	9									
08	2604	X	2160	-0-	-444	-0-	643	1	1483	3	Y	31	51	1			38
							34	9									
*09	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	459	1	1904	3	Y	33	57	1			14
							36	9									
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					14

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5428	-0-	-214	-0-	209	1	5218	3	Y	1	6	1			6
							1	9									
06	5400	X	5223	-0-	-177	-0-	94	1	5128	3	Y	1					7
							1	9									
07	5518	X	5307	-0-	-211	-0-	132	1	5172	3	Y	3					10
							3	9									
08	5518	X	5304	-0-	-214	-0-	93	1	5205	3	Y	5					15
							6	9									
09	5310	X	5011	-0-	-299	-0-	110	1	4898	3	Y	3					18
							3	9									
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					18

ZAMORA B WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	62	1	1540	3	N	33					50
							36	9									
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	35	1	1908	3	N	27	38	1			39
							30	9									
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	52	1	2046	3	N	29	53	1			15
							32	9									
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	33	1	1850	3	N	32					47
							35	9									
09	1980	N	1610	-0-	-370	-0-	35	1	1550	3	N	23	58	1			12
							25	9									
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 12H RRCID -> 268851 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	7958	-0-	-1249	-0-	306	1	7652	3	Y	-0-					16
06	8640	X	7366	-0-	-1274	-0-	132	1	7234	3	Y	-0-					16
07	8618	X	7494	-0-	-1124	-0-	186	1	7308	3	Y	-0-					16
08	8401	X	7450	-0-	-951	-0-	131	1	7316	3	Y	3					19
							3	9									
09	8010	X	7127	-0-	-883	-0-	157	1	6970	3	Y	-0-					19
10	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					19

LONG, J. S. WELL #: 6H RRCID -> 268867 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	3775	-0-	-689	-0-	145	1	3622	3	Y	7					21
							8	9									
06	4230	X	3580	-0-	-650	-0-	64	1	3515	3	Y	1					22
							1	9									
07	4092	X	3715	-0-	-377	-0-	92	1	3621	3	Y	2					24
							2	9									
08	3813	X	3685	-0-	-128	-0-	64	1	3580	3	Y	37	36	1			25
							41	9									
*09	3690	X	3400	-0-	-290	-0-	75	1	3324	3	Y	1					26
							1	9									
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					26

SLAUGHTER WELL #: 3H RRCID -> 268876 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	95	1	2387	3	Y	4	11	1			9
							4	9									
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	45	1	2467	3	Y	4	4	1			9
							4	9									
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	61	1	2411	3	Y	8	7	1			10
							9	9									
08	2480	N	2035	-0-	-445	-0-	36	1	1990	3	Y	8					18
							9	9									
09	2520	N	1572	-0-	-948	-0-	34	1	1528	3	Y	9					27
							10	9									
10	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					27

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 268895 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	34	1	856	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	887	-0-	-193	-0-	16	1	871	3	N	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	25	1	966	3	N	-0-					-0-
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	21	1	1183	3	N	-0-					-0-
*09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	23	1	1041	3	N	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT Q WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3143	-0-	-1042	-0-	121	1	3016	3	N	5					98
							6	9									
06	3930	X	3013	-0-	-917	-0-	54	1	2953	3	N	5					103
							6	9									
07	3937	X	3049	-0-	-888	-0-	76	1	2973	3	N	-0-					103
08	3658	X	2913	-0-	-745	-0-	51	1	2861	3	N	1					104
							1	9									
09	3330	X	2787	-0-	-543	-0-	61	1	2726	3	N	-0-					104
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					104

VOLZ 1125 WELL #: 5H RRCID -> 268949 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	62	1	1553	3	Y	25	47	1			10
							28	9									
06	2460	N	1397	-0-	-1063	-0-	25	1	1361	3	Y	10					20
							11	9									
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	30	1	1180	3	Y	-0-					20
08	1643	N	1069	-0-	-574	-0-	19	1	1050	3	Y	-0-	20	1			-0-
09	1410	N	991	-0-	-419	-0-	22	1	961	3	Y	7					7
							8	9									
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					7

SALINAS, JUAN WELL #: 3H RRCID -> 268950 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5067	-0-	-389	-0-	194	1	4854	3	N	17					28
							19	9									
06	5280	X	4417	-0-	-863	-0-	79	1	4328	3	N	9					37
							10	9									
07	5146	X	5077	-0-	-69	-0-	126	1	4942	3	N	8					45
							9	9									
08	5549	X	4742	-0-	-807	-0-	83	1	4642	3	N	15					60
							17	9									
09	5370	X	4272	-0-	-1098	-0-	94	1	4176	3	N	2	48	1			14
							2	9									
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					14

SAN ROMAN 1507 WELL #: 8H RRCID -> 268959 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	285	1	7119	3	Y	-0-					-0-
06	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	114	1	6267	3	Y	-0-					-0-
07	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	154	1	6027	3	Y	-0-					-0-
08	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	109	1	6083	3	Y	-0-					-0-
09	5910	X	4522	-0-	-1388	-0-	100	1	4422	3	Y	-0-					-0-
10	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 17H RRCID -> 268969 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	12032	-0-	-306	-0-	460	1	11506	3	Y	60	44	1			26
							66	9									
06	12420	X	11692	-0-	-728	-0-	209	1	11425	3	Y	53	64	1			15
							58	9									
07	12834	X	12062	-0-	-772	-0-	298	1	11696	3	Y	62	49	1			28
							68	9									
08	12803	X	11889	-0-	-914	-0-	209	1	11645	3	Y	32	50	1			10
							35	9									
09	11790	X	11500	-0-	-290	-0-	254	1	11246	3	Y	-0-	10	1			-0-
10	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SALINAS, JUAN WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3735	-0-	-326	-0-	144	1	3590	3	Y	1					7
							1	9									
06	3930	X	3515	-0-	-415	-0-	63	1	3449	3	Y	3					10
							3	9									
07	3813	X	3719	-0-	-94	-0-	92	1	3627	3	Y	-0-					10
08	3813	X	3664	-0-	-149	-0-	65	1	3597	3	Y	2					12
							2	9									
09	3630	X	3345	-0-	-285	-0-	74	1	3271	3	Y	-0-					12
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					12

LA MOCA GAS UNIT U WELL #: 27H RRCID -> 268981 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792

05	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	2031	1	11862	3	N	-0-					103
06	13890	X	11923	-0-	-1967	-0-	1936	1	9965	3	N	20					123
							22	9									
07	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	1539	1	12938	3	N	-0-					123
08	14328	X	14328	-0-	-0-	-0-	1474	1	12790	3	N	58	168	1			13
							64	9									
09	13440	X	5143	-0-	-8297	-0-	535	1	4608	3	N	-0-					13
10	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					N	NO RPT					13

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338

05	15221	X	12999	-0-	-2222	-0-	498	1	12436	3	Y	59	66	1			25
							65	9									
06	14340	X	11310	-0-	-3030	-0-	202	1	11080	3	Y	25	38	1			12
							28	9									
07	14539	X	12614	-0-	-1925	-0-	311	1	12218	3	Y	77	79	1			10
							85	9									
08	14384	X	11749	-0-	-2635	-0-	206	1	11500	3	Y	39	36	1			13
							43	9									
09	13620	X	12378	-0-	-1242	-0-	272	1	12038	3	Y	62	60	1			15
							68	9									
10	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953

05	6107	X	5622	-0-	-485	-0-	216	1	5395	3	Y	10					21
							11	9									
06	5910	X	5504	-0-	-406	-0-	99	1	5398	3	Y	6	16	1			11
							7	9									
07	5983	X	5628	-0-	-355	-0-	140	1	5488	3	Y	-0-					11
08	5673	X	4963	-0-	-710	-0-	88	1	4875	3	Y	-0-					11
*09	5490	X	4815	-0-	-675	-0-	106	1	4705	3	Y	4					15
							4	9									
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	6123	-0-	-666	-0-	235	1	5869	3	Y	17	14	1			17
							19	9									
06	6540	X	5944	-0-	-596	-0-	106	1	5827	3	Y	10					27
							11	9									
07	6727	X	6137	-0-	-590	-0-	152	1	5973	3	Y	11	25	1			13
							12	9									
08	6448	X	6077	-0-	-371	-0-	107	1	5959	3	Y	10	8	1			15
							11	9									
09	5970	X	5843	-0-	-127	-0-	129	1	5705	3	Y	8	21	1			2
							9	9									
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					2

SLAUGHTER WELL #: 4H RRCID -> 269009 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	45	1	1121	3	Y	6	14	1			6
							7	9									
06	1380	N	921	-0-	-459	-0-	16	1	902	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	28	1	1110	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	21	1	1171	3	Y	6					12
							7	9									
*09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	27	1	1184	3	Y	8					20
							9	9									
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					20

SAN ROMAN 1508 WELL #: 9H RRCID -> 269023 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	8403	-0-	-1393	-0-	323	1	8080	3	Y	-0-					-0-
06	9480	X	8792	-0-	-688	-0-	158	1	8634	3	Y	-0-					-0-
07	9207	X	9044	-0-	-163	-0-	225	1	8819	3	Y	-0-					-0-
08	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	155	1	8654	3	Y	-0-					-0-
09	8790	X	8340	-0-	-450	-0-	184	1	8156	3	Y	-0-					-0-
10	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 14H RRCID -> 269027 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	5078	-0-	-192	-0-	195	1	4883	3	Y	-0-					-0-
06	5160	X	4715	-0-	-445	-0-	85	1	4630	3	Y	-0-					-0-
07	5332	X	5042	-0-	-290	-0-	125	1	4917	3	Y	-0-					-0-
08	5332	X	4934	-0-	-398	-0-	87	1	4847	3	Y	-0-					-0-
09	5100	X	4490	-0-	-610	-0-	99	1	4391	3	Y	-0-					-0-
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 30H RRCID -> 269033 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	7072	-0-	-585	-0-	271	1	6787	3	Y	13	28	1			17
							14	9									
06	7230	X	6685	-0-	-545	-0-	120	1	6564	3	Y	1					18
							1	9									
07	7378	X	6722	-0-	-656	-0-	167	1	6554	3	Y	1					19
							1	9									
08	7223	X	6825	-0-	-398	-0-	120	1	6702	3	Y	3					22
							3	9									
09	6930	X	6423	-0-	-507	-0-	141	1	6270	3	Y	11					33
							12	9									
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					33

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ZAMORA A WELL #: 4H RRCID -> 269055 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7034 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 19H RRCID -> 269056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382

05	5890	X	4555	-0-	-1335	-0-	175	1	4377	3	Y	3					19
							3	9									
06	5310	X	4391	-0-	-919	-0-	79	1	4311	3	Y	1	20	1			-0-
							1	9									
07	5456	X	4322	-0-	-1134	-0-	107	1	4212	3	Y	3					3
							3	9									
08	5239	X	4378	-0-	-861	-0-	77	1	4301	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	4560	X	4377	-0-	-183	-0-	97	1	4279	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N .D. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 269069 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832

05	10106	X	8962	-0-	-1144	-0-	345	1	8617	3	Y	-0-					10
06	9630	X	9315	-0-	-315	-0-	167	1	9148	3	Y	-0-					10
07	9827	X	9556	-0-	-271	-0-	237	1	9319	3	Y	-0-					10
08	9889	X	9411	-0-	-478	-0-	166	1	9245	3	Y	-0-					10
09	9570	X	9078	-0-	-492	-0-	200	1	8878	3	Y	-0-					10
10	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					10

GONZALEZ, J. I. WELL #: 3H RRCID -> 269214 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430

05	3875	X	3773	-0-	-102	-0-	145	1	3628	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3182	-0-	-328	-0-	57	1	3125	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	3502	-0-	-125	-0-	87	1	3415	3	N	-0-					-0-
08	3782	X	3360	-0-	-422	-0-	59	1	3301	3	N	-0-					-0-
09	3660	X	3483	-0-	-177	-0-	77	1	3406	3	N	-0-					-0-
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 28H RRCID -> 269217 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866

05	7781	X	7265	-0-	-516	-0-	279	1	6983	3	Y	3					6
							3	9									
06	7530	X	6844	-0-	-686	-0-	123	1	6720	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
07	7781	X	6825	-0-	-956	-0-	170	1	6655	3	Y	-0-					4
08	7502	X	6086	-0-	-1416	-0-	107	1	5979	3	Y	-0-					4
09	7020	X	5738	-0-	-1282	-0-	126	1	5606	3	Y	5					9
							6	9									
10	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 29H RRCID -> 269228 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3988	-0-	-259	-0-	153	1	3820	3	Y	14					38
							15	9									
06	4080	X	3518	-0-	-562	-0-	63	1	3452	3	Y	3					41
							3	9									
07	4216	X	3571	-0-	-645	-0-	88	1	3474	3	Y	8					49
							9	9									
08	4154	X	3785	-0-	-369	-0-	66	1	3695	3	Y	22	57	1			14
							24	9									
09	3960	X	3656	-0-	-304	-0-	80	1	3548	3	Y	25					39
							28	9									
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					39

BRUNI-SUMMERS WELL #: 2H RRCID -> 269229 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9514 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAN ROMAN "A" WELL #: 19H RRCID -> 269230 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	2914	-0-	-1054	-0-	110	1	2741	3	Y	57	72	1			38
							63	9									
06	3840	X	2693	-0-	-1147	-0-	48	1	2632	3	Y	12					50
							13	9									
07	3875	X	2987	-0-	-888	-0-	74	1	2906	3	Y	6					56
							7	9									
08	3937	X	2563	-0-	-1374	-0-	45	1	2509	3	Y	8	38	1			26
							9	9									
09	3810	X	3164	-0-	-646	-0-	70	1	3086	3	Y	7					33
							8	9									
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					33

JACKSON-VESTAL WELL #: 3H RRCID -> 269232 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4287	-0-	-673	-0-	165	1	4122	3	Y	-0-					31
06	4710	X	4200	-0-	-510	-0-	75	1	4125	3	Y	-0-					31
07	4743	X	4258	-0-	-485	-0-	106	1	4151	3	Y	1					32
							1	9									
08	4557	X	4260	-0-	-297	-0-	75	1	4182	3	Y	3	31	1			4
							3	9									
*09	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	99	1	4403	3	Y	-0-					4
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					4

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 28H RRCID -> 269259 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11179	3	7	9	Y	6					34
06	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	10512	3	9	9	Y	8					42
07	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	10784	3			Y	-0-					42
08	11656	X	10539	-0-	-1117	-0-	319	1	10218	3	Y	2					44
							2	9									
09	11280	X	9968	-0-	-1312	-0-	306	1	9659	3	Y	3					47
							3	9									
10	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					47

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 23H RRCID -> 269260 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	7899	-0-	-1618	-0-	304	1	7592	3	Y	3					60
							3	9									
06	8820	X	7697	-0-	-1123	-0-	138	1	7553	3	Y	5					65
							6	9									
07	8804	X	8010	-0-	-794	-0-	199	1	7811	3	Y	-0-					65
08	8711	X	7936	-0-	-775	-0-	140	1	7785	3	Y	10					75
							11	9									
09	8400	X	7506	-0-	-894	-0-	166	1	7338	3	Y	2					77
							2	9									
10	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					77

SANCHEZ, DANIEL GU A WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	3951	-0-	-2187	-0-	152	1	3788	3	Y	10					19
							11	9									
06	5940	X	4132	-0-	-1808	-0-	74	1	4048	3	Y	9	18	1			10
							10	9									
07	6138	X	4174	-0-	-1964	-0-	103	1	4060	3	Y	10					20
							11	9									
08	6138	X	3856	-0-	-2282	-0-	68	1	3784	3	Y	4	14	1			10
							4	9									
09	4260	X	2205	-0-	-2055	-0-	49	1	2153	3	Y	3					13
							3	9									
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					13

DE LA GARZA SAN ROMAN G. U. WELL #: 2H RRCID -> 269270 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	207	1	5175	3	Y	-0-					107
06	5130	X	5122	-0-	-8	-0-	92	1	5030	3	Y	-0-					107
07	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	132	1	5181	3	Y	-0-					107
08	5301	X	5272	-0-	-29	-0-	93	1	5179	3	Y	-0-					107
09	5130	X	4928	-0-	-202	-0-	109	1	4819	3	Y	-0-					107
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					107

SAN ROMAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 269273 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	211	1	5265	3	Y	20	26	1			9
							22	9									
06	5160	X	4860	-0-	-300	-0-	87	1	4752	3	Y	19					28
							21	9									
07	4805	X	3731	-0-	-1074	-0-	93	1	3635	3	Y	3	31	1			-0-
							3	9									
08	5487	X	5259	-0-	-228	-0-	93	1	5166	3	Y	-0-					-0-
09	5310	X	4647	-0-	-663	-0-	103	1	4544	3	Y	-0-					-0-
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU WELL #: 5H RRCID -> 269287 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	10331	-0-	-1170	-0-	396	1	9887	3	N	44	43	1			34
							48	9									
06	11580	X	10168	-0-	-1412	-0-	182	1	9971	3	N	14	48	1			-0-
							15	9									
07	11966	X	11194	-0-	-772	-0-	277	1	10864	3	N	48	48	1			-0-
							53	9									
08	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	210	1	11714	3	N	-0-					-0-
*09	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	253	1	11207	3	N	-0-					-0-
10	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE 1613 WELL #: 19 RRCID -> 269439 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					108
06	780	N	336	-0-	-444	-0-	336	3			N	-0-					108
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					108
08	496	N	368	-0-	-128	-0-	11	1	357	3	N	-0-					108
*09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	19	1	594	3	N	-0-					108
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					108

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 3H RRCID -> 269593 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243

05	7502	X	6880	-0-	-622	-0-	265	1	6614	3	Y	1	5	1			8
							1	9									
06	7260	X	5923	-0-	-1337	-0-	106	1	5816	3	Y	1					9
							1	9									
07	7440	X	6112	-0-	-1328	-0-	152	1	5958	3	Y	2					11
							2	9									
08	7130	X	5873	-0-	-1257	-0-	104	1	5765	3	Y	4					15
							4	9									
09	6840	X	5791	-0-	-1049	-0-	128	1	5660	3	Y	3					18
							3	9									
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					18

STEWART TRUST WELL #: 19H RRCID -> 269757 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626

05	13888	X	10229	-0-	-3659	-0-	393	1	9836	3	Y	-0-					10
06	12360	X	9433	-0-	-2927	-0-	169	1	9264	3	Y	-0-					10
07	11718	X	9183	-0-	-2535	-0-	228	1	8955	3	Y	-0-					10
08	11253	X	9404	-0-	-1849	-0-	166	1	9235	3	Y	3					13
							3	9									
09	10620	X	8915	-0-	-1705	-0-	197	1	8718	3	Y	-0-					13
10	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					13

VOLZ 1125 WELL #: 11H RRCID -> 269758 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843

05	3689	X	3646	-0-	-43	-0-	139	1	3484	3	Y	21	58	1			14
							23	9									
06	5370	X	3630	-0-	-1740	-0-	64	1	3531	3	Y	32					46
							35	9									
07	5549	X	3756	-0-	-1793	-0-	93	1	3660	3	Y	3					49
							3	9									
08	5549	X	3593	-0-	-1956	-0-	63	1	3519	3	Y	10	50	1			9
							11	9									
09	4500	X	3928	-0-	-572	-0-	86	1	3820	3	Y	20					29
							22	9									
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					29

SAN ROMAN "A" WELL #: 15H RRCID -> 269801 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656

05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	210	1	5241	3	Y	57	57	1			32
							63	9									
06	6690	X	3175	-0-	-3515	-0-	57	1	3104	3	Y	13					45
							14	9									
07	6913	X	3624	-0-	-3289	-0-	90	1	3524	3	Y	9					54
							10	9									
08	6913	X	3364	-0-	-3549	-0-	59	1	3291	3	Y	13	38	1			29
							14	9									
09	6600	X	3156	-0-	-3444	-0-	70	1	3085	3	Y	1					30
							1	9									
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					30

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 10H RRCID -> 269989 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	5820	-0-	-783	-0-	224	1	5593	3	Y	3	13	1			5
							3	9									
06	6390	X	4719	-0-	-1671	-0-	85	1	4630	3	Y	4					9
							4	9									
07	6138	X	4818	-0-	-1320	-0-	120	1	4697	3	Y	1	10	1			-0-
							1	9									
08	6169	X	5109	-0-	-1060	-0-	90	1	5019	3	Y	-0-					-0-
09	5970	X	4990	-0-	-980	-0-	110	1	4880	3	Y	-0-					-0-
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 24H RRCID -> 269990 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	289	1	7232	3	Y	2					28
							2	9									
06	7620	X	6538	-0-	-1082	-0-	117	1	6421	3	Y	-0-					28
07	7874	X	7205	-0-	-669	-0-	179	1	7026	3	Y	-0-					28
08	7843	X	6827	-0-	-1016	-0-	120	1	6705	3	Y	2					30
							2	9									
09	7590	X	6091	-0-	-1499	-0-	134	1	5949	3	Y	7					37
							8	9									
10	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					37

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 25H RRCID -> 269992 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	4315	-0-	-3311	-0-	166	1	4146	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	7500	X	3735	-0-	-3765	-0-	67	1	3665	3	Y	3					4
							3	9									
07	7750	X	4432	-0-	-3318	-0-	110	1	4319	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
08	6231	X	3324	-0-	-2907	-0-	59	1	3262	3	Y	3					6
							3	9									
09	5040	X	2820	-0-	-2220	-0-	62	1	2755	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					4

STEWART STATE WELL #: 14H RRCID -> 269999 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	8510	-0-	-759	-0-	327	1	8179	3	Y	4					6
							4	9									
06	8970	X	7924	-0-	-1046	-0-	142	1	7778	3	Y	4					10
							4	9									
07	9238	X	8062	-0-	-1176	-0-	200	1	7860	3	Y	2	11	1			1
							2	9									
08	8897	X	7760	-0-	-1137	-0-	137	1	7621	3	Y	2					3
							2	9									
09	8250	X	7256	-0-	-994	-0-	160	1	7096	3	Y	-0-					3
10	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 13H RRCID -> 270000 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	X	8930	-0-		-1455	-0-	343	1	8583	3	Y	4					13
								4	9									
06	9660	X	8862	-0-		-798	-0-	159	1	8699	3	Y	4					17
								4	9									
07	9982	X	9252	-0-		-730	-0-	230	1	9020	3	Y	2	13	1			6
								2	9									
08	9982	X	8815	-0-		-1167	-0-	155	1	8658	3	Y	2					8
								2	9									
09	9060	X	8897	-0-		-163	-0-	196	1	8701	3	Y	-0-					8
10	9238	X	NO RPT	-0-		-9238	-0-					Y	NO RPT					8

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4240	-0-		-813	-0-	163	1	4070	3	Y	6					9
								7	9									
06	4680	X	3917	-0-		-763	-0-	70	1	3846	3	Y	1					10
								1	9									
07	4836	X	2883	-0-		-1953	-0-	72	1	2809	3	Y	2	8	1			4
								2	9									
08	4681	X	190	-0-		-4491	-0-	3	1	186	3	Y	1					5
								1	9									
09	4410	X	66	-0-		-4344	-0-	1	1	62	3	Y	3					8
								3	9									
10	4247	X	NO RPT	-0-		-4247	-0-					Y	NO RPT					8

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4692	-0-		-485	-0-	180	1	4506	3	Y	5					7
								6	9									
06	4860	X	4458	-0-		-402	-0-	80	1	4378	3	Y	-0-					7
07	4991	X	4398	-0-		-593	-0-	109	1	4274	3	Y	14	16	1			5
								15	9									
08	4867	X	4245	-0-		-622	-0-	75	1	4169	3	Y	1					6
								1	9									
09	4620	X	3946	-0-		-674	-0-	87	1	3856	3	Y	3					9
								3	9									
10	4681	X	NO RPT	-0-		-4681	-0-					Y	NO RPT					9

VOLZ 1125 WELL #: 9H RRCID -> 270003 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	6614	-0-		-764	-0-	254	1	6342	3	Y	16	36	1			7
								18	9									
06	7140	X	6169	-0-		-971	-0-	111	1	6058	3	Y	-0-					7
07	6851	X	6391	-0-		-460	-0-	159	1	6228	3	Y	4					11
								4	9									
08	6851	X	6624	-0-		-227	-0-	116	1	6485	3	Y	21	28	1			4
								23	9									
09	6570	X	6339	-0-		-231	-0-	139	1	6181	3	Y	17					21
								19	9									
10	6603	X	NO RPT	-0-		-6603	-0-					Y	NO RPT					21

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 12H RRCID -> 270004 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	254	1	6351	3	Y	9	16	1			9
							10	9									
06	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	113	1	6209	3	Y	2					11
							2	9									
07	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	161	1	6323	3	Y	10	13	1			8
							11	9									
08	6696	X	6181	-0-	-515	-0-	109	1	6072	3	Y	-0-					8
09	6480	X	5036	-0-	-1444	-0-	111	1	4921	3	Y	4					12
							4	9									
10	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					12

JACKSON-VESTAL WELL #: 4H RRCID -> 270027 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	6805	-0-	-759	-0-	262	1	6543	3	Y	-0-					37
06	7110	X	6046	-0-	-1064	-0-	108	1	5938	3	Y	-0-					37
07	7285	X	5816	-0-	-1469	-0-	144	1	5671	3	Y	1					38
							1	9									
08	7161	X	5367	-0-	-1794	-0-	95	1	5269	3	Y	3	38	1			3
							3	9									
09	6660	X	6465	-0-	-195	-0-	143	1	6322	3	Y	-0-					3
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 36H RRCID -> 270032 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2860	-0-	-860	-0-	110	1	2749	3	Y	1					46
							1	9									
06	3330	X	2757	-0-	-573	-0-	49	1	2707	3	Y	1	37	1			10
							1	9									
07	3255	X	2821	-0-	-434	-0-	70	1	2748	3	Y	3					13
							3	9									
08	4123	X	2589	-0-	-1534	-0-	46	1	2541	3	Y	2					15
							2	9									
09	3990	X	2813	-0-	-1177	-0-	62	1	2744	3	Y	6					21
							7	9									
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 32H RRCID -> 270034 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2754	-0-	-5	-0-	106	1	2647	3	Y	1					46
							1	9									
06	3000	X	1957	-0-	-1043	-0-	35	1	1921	3	Y	1	37	1			10
							1	9									
07	3100	X	2631	-0-	-469	-0-	65	1	2564	3	Y	2					12
							2	9									
08	2759	X	1728	-0-	-1031	-0-	30	1	1697	3	Y	1					13
							1	9									
09	2670	X	2265	-0-	-405	-0-	50	1	2212	3	Y	3					16
							3	9									
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					16

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 37H RRCID -> 270035 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6074	-0-	-684	-0-	234	1	5838	3	Y	2					10
							2	9									
06	6390	X	5785	-0-	-605	-0-	104	1	5680	3	Y	1	7	1			4
							1	9									
07	6510	X	5892	-0-	-618	-0-	146	1	5746	3	Y	-0-					4
08	6231	X	5606	-0-	-625	-0-	99	1	5507	3	Y	-0-					4
09	5940	X	3756	-0-	-2184	-0-	83	1	3669	3	Y	4					8
							4	9									
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE MANRY 1393 WELL #: 33H RRCID -> 270037 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	9577	-0-	-653	-0-	366	1	9147	3	N	58	34	1			38
							64	9									
06	9630	X	9261	-0-	-369	-0-	166	1	9078	3	N	15					53
							17	9									
07	9951	X	9303	-0-	-648	-0-	231	1	9072	3	N	-0-					53
08	9672	X	8746	-0-	-926	-0-	154	1	8577	3	N	14					67
							15	9									
*09	9330	X	7933	-0-	-1397	-0-	175	1	7758	3	N	-0-	2	1			65
10	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					65

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 270038 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	9997	-0-	-202	-0-	385	1	9612	3	Y	-0-					14
06	11040	X	9521	-0-	-1519	-0-	171	1	9350	3	Y	-0-					14
07	11408	X	9541	-0-	-1867	-0-	237	1	9304	3	Y	-0-					14
08	10230	X	6958	-0-	-3272	-0-	123	1	6835	3	Y	-0-					14
09	9660	X	7459	-0-	-2201	-0-	165	1	7294	3	Y	-0-					14
10	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					14

SAN ROMAN 1508 WELL #: 16H RRCID -> 270054 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	108	1	2704	3	Y	-0-					-0-
06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	46	1	2534	3	Y	-0-					-0-
07	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	71	1	2802	3	Y	-0-					-0-
08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	49	1	2724	3	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2522	-0-	-58	-0-	56	1	2466	3	Y	-0-					-0-
10	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 31H RRCID -> 270076 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5961 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3512	-0-	-332	-0-	135	1	3377	3	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3305	-0-	-325	-0-	59	1	3246	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3498	-0-	-253	-0-	87	1	3411	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3260	-0-	-367	-0-	57	1	3202	3	Y	1					1
							1	9									
09	3390	X	3016	-0-	-374	-0-	67	1	2949	3	Y	-0-					1
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 34H RRCID -> 270077 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3745	-0-	-409	-0-	144	1	3601	3	Y	-0-	17	1			-0-
06	3930	X	3162	-0-	-768	-0-	57	1	3102	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	4061	X	3266	-0-	-795	-0-	81	1	3185	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3193	-0-	-744	-0-	56	1	3137	3	Y	-0-					-0-
09	3630	X	2825	-0-	-805	-0-	62	1	2762	3	Y	1					1
							1	9									
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	6975	X	6411	-0-	-564	-0-	247	1	6163	3	Y	1	5	1			6
							1	9									
06	6750	X	6050	-0-	-700	-0-	108	1	5941	3	Y	1					7
							1	9									
07	6851	X	5845	-0-	-1006	-0-	145	1	5697	3	Y	3					10
							3	9									
08	6541	X	5944	-0-	-597	-0-	105	1	5833	3	Y	5					15
							6	9									
*09	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	139	1	6141	3	Y	2					17
							2	9									
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	8618	X	7905	-0-	-713	-0-	304	1	7599	3	Y	2					29
							2	9									
06	8130	X	7688	-0-	-442	-0-	138	1	7543	3	Y	6					35
							7	9									
07	8370	X	7593	-0-	-777	-0-	189	1	7404	3	Y	-0-					35
08	8370	X	7097	-0-	-1273	-0-	125	1	6972	3	Y	-0-					35
09	7920	X	6963	-0-	-957	-0-	154	1	6809	3	Y	-0-					35
10	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	3410	X	3333	-0-	-77	-0-	128	1	3205	3	Y	-0-					42
06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	60	1	3285	3	Y	-0-					42
07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	89	1	3488	3	Y	-0-					42
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	63	1	3523	3	Y	-0-					42
09	3360	X	2339	-0-	-1021	-0-	51	1	2270	3	Y	16					58
							18	9									
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					58

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
05	3007	X	2526	-0-	-481	-0-	96	1	2410	3	Y	18					24
							20	9									
06	3060	X	2319	-0-	-741	-0-	41	1	2266	3	Y	11	19	1			16
							12	9									
07	3162	X	2447	-0-	-715	-0-	60	1	2373	3	Y	13	15	1			14
							14	9									
08	3162	X	2450	-0-	-712	-0-	43	1	2395	3	Y	11					25
							12	9									
09	2490	X	2324	-0-	-166	-0-	51	1	2261	3	Y	11					36
							12	9									
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					36

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TROST WELL #: 1H RRCID -> 270109 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7290 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	16	1	411	3	Y	-0-					48
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	18	1	1029	3	Y	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			18
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

SLAUGHTER WELL #: 5H RRCID -> 270192 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5986 - 10324

05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	59	1	1469	3	Y	9	16	1			12
							10	9									
06	2190	N	1377	-0-	-813	-0-	25	1	1349	3	Y	3	4	1			11
							3	9									
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	55	1	2160	3	Y	8	8	1			11
							9	9									
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	32	1	1761	3	Y	6					17
							7	9									
*09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	42	1	1855	3	Y	8					25
							9	9									
10	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					25

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 8H RRCID -> 270197 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7279 - 11533

05	17546	X	16905	-0-	-641	-0-	644	1	16101	3	Y	145	137	1			30
							160	9									
06	17160	X	16106	-0-	-1054	-0-	285	1	15594	3	Y	206	108	1			128
							227	9									
07	17732	X	16937	-0-	-795	-0-	415	1	16281	3	Y	219	315	1			32
							241	9									
08	17732	X	17099	-0-	-633	-0-	298	1	16613	3	Y	171	181	1			22
							188	9									
09	17010	X	16453	-0-	-557	-0-	360	1	15940	3	Y	139	117	1			44
							153	9									
10	16926	X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					Y	NO RPT					44

LYSSY GU A WELL #: 4H RRCID -> 270198 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	20	1	91	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LYSSY 1370 WELL #: 6H RRCID -> 270201 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359

05	3534	X	1016	-0-	-2518	-0-	203	1	758	3	Y	50	68	1			25
							55	9									
06	3420	X	1686	-0-	-1734	-0-	323	1	1289	3	Y	67					92
							74	9									
07	3348	X	3138	-0-	-210	-0-	545	1	2464	3	Y	117	158	1			51
							129	9									
08	3348	X	2798	-0-	-550	-0-	481	1	2196	3	Y	110	96	1			65
							121	9									
*09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	664	1	2659	3	Y	95	140	1			20
							105	9									
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					20

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MALTSBERGER, W. A. WELL #: 3H RRCID -> 270331 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7738 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, J. J. WELL #: 4H RRCID -> 270333 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687

05	8618	X	8091	-0-	-527	-0-	311	1	7778	3	Y	2					24
							2	9									
06	8310	X	8038	-0-	-272	-0-	144	1	7894	3	Y	-0-	1	1			23
07	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	241	1	9461	3	Y	-0-					23
08	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	147	1	8203	3	Y	1					24
							1	9									
*09	8070	X	7545	-0-	-525	-0-	166	1	7379	3	Y	-0-					24
10	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					24

STEWART TRUST STATE WELL #: 18H RRCID -> 270344 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099

05	7006	X	6061	-0-	-945	-0-	233	1	5825	3	N	3					73
							3	9									
06	6300	X	5409	-0-	-891	-0-	97	1	5308	3	N	4					77
							4	9									
07	6231	X	5567	-0-	-664	-0-	138	1	5429	3	N	-0-					77
08	6076	X	5464	-0-	-612	-0-	96	1	5368	3	N	-0-					77
09	5880	X	5053	-0-	-827	-0-	111	1	4942	3	N	-0-	60	1			17
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					17

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058

05	8773	X	7709	-0-	-1064	-0-	297	1	7412	3	Y	-0-					-0-
06	8100	X	7083	-0-	-1017	-0-	127	1	6956	3	Y	-0-					-0-
07	8339	X	7263	-0-	-1076	-0-	180	1	7083	3	Y	-0-					-0-
08	8091	X	7254	-0-	-837	-0-	128	1	7126	3	Y	-0-					-0-
09	7650	X	6735	-0-	-915	-0-	149	1	6586	3	Y	-0-					-0-
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487

05	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	X	26	-0-	-98	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
09	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	11	8	1			3
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684

05	10354	X	9878	-0-	-476	-0-	380	1	9498	3	Y	-0-					11
06	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	162	1	8866	3	Y	-0-					11
07	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	234	1	9191	3	Y	-0-					11
08	10385	X	5267	-0-	-5118	-0-	93	1	5172	3	Y	2					13
							2	9									
09	10050	X	5168	-0-	-4882	-0-	114	1	5054	3	Y	-0-					13
10	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEWIS, M. WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	216	1	5390	3	Y	19	20	1			11
							21	9									
06	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	94	1	5130	3	Y	31					42
							34	9									
07	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	140	1	5483	3	Y	22	33	1			31
							24	9									
08	5735	X	5169	-0-	-566	-0-	91	1	5052	3	Y	24	24	1			31
							26	9									
09	5550	X	4088	-0-	-1462	-0-	90	1	3981	3	Y	15	26	1			20
							17	9									
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					20

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22041	X	16773	-0-	-5268	-0-	640	1	15995	3	Y	125	121	1			32
							138	9									
06	20010	X	15644	-0-	-4366	-0-	277	1	15176	3	Y	174	91	1			115
							191	9									
07	19499	X	16923	-0-	-2576	-0-	417	1	16351	3	Y	141	227	1			29
							155	9									
08	18910	X	15535	-0-	-3375	-0-	272	1	15127	3	Y	124	132	1			21
							136	9									
09	17490	X	14763	-0-	-2727	-0-	323	1	14298	3	Y	129	105	1			45
							142	9									
10	16926	X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					Y	NO RPT					45

LEWIS, M. WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	2374	-0-	-2090	-0-	91	1	2266	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
06	4350	X	4062	-0-	-288	-0-	72	1	3966	3	Y	22					28
							24	9									
07	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	128	1	5037	3	Y	16	25	1			19
							18	9									
08	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	82	1	4576	3	Y	17	17	1			19
							19	9									
09	4080	X	3307	-0-	-773	-0-	73	1	3217	3	Y	15	20	1			14
							17	9									
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					14

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 6H RRCID -> 271158 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	261	1	6523	3	Y	-0-					52
06	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	114	1	6264	3	Y	-0-					52
07	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	160	1	6275	3	Y	-0-					52
08	6789	X	6514	-0-	-275	-0-	115	1	6398	3	Y	1	53	1			-0-
							1	9									
09	6570	X	5713	-0-	-857	-0-	126	1	5587	3	Y	-0-					-0-
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 11H RRCID -> 271177 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	5798	-0-	-929	-0-	222	1	5548	3	Y	25	23	1			29
							28	9									
06	6420	X	5335	-0-	-1085	-0-	95	1	5222	3	Y	16					45
							18	9									
07	6541	X	5869	-0-	-672	-0-	145	1	5706	3	Y	16	39	1			22
							18	9									
08	6510	X	5616	-0-	-894	-0-	99	1	5500	3	Y	15	12	1			25
							17	9									
09	6300	X	5263	-0-	-1037	-0-	116	1	5133	3	Y	13	33	1			5
							14	9									
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					5

SANTA ELENA WELL #: 1H RRCID -> 272322 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7114 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10044	X	9766	-0-	-278	-0-	376	1	9390	3	Y	-0-					-0-
06	9900	X	9280	-0-	-620	-0-	166	1	9114	3	Y	-0-					-0-
07	10230	X	9160	-0-	-1070	-0-	228	1	8932	3	Y	-0-					-0-
08	10230	X	8443	-0-	-1787	-0-	149	1	8294	3	Y	-0-					-0-
09	9570	X	8059	-0-	-1511	-0-	178	1	7881	3	Y	-0-					-0-
10	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 2H RRCID -> 272554 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6966 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12586	X	11612	-0-	-974	-0-	435	1	10885	3	Y	265	256	1			99
							292	9									
06	12180	X	10999	-0-	-1181	-0-	193	1	10550	3	Y	233	277	1			55
							256	9									
07	12462	X	11076	-0-	-1386	-0-	269	1	10556	3	Y	228	149	1			134
							251	9									
08	12121	X	10867	-0-	-1254	-0-	188	1	10471	3	Y	189	286	1			37
							208	9									
09	11520	X	10389	-0-	-1131	-0-	225	1	9986	3	Y	162	151	1			48
							178	9									
10	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					48

SLAUGHTER WELL #: 7H RRCID -> 272560 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	141	1	3529	3	Y	17	27	1			15
							19	9									
06	3750	X	3562	-0-	-188	-0-	64	1	3487	3	Y	10	9	1			16
							11	9									
07	3875	X	3602	-0-	-273	-0-	89	1	3500	3	Y	12	13	1			15
							13	9									
08	3844	X	3554	-0-	-290	-0-	62	1	3480	3	Y	11					26
							12	9									
09	3570	X	3417	-0-	-153	-0-	75	1	3333	3	Y	8					34
							9	9									
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					34

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 35H RRCID -> 272576 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	280	1	6999	3	Y	18	2	1			32
							20	9									
06	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	131	1	7174	3	Y	14	29	1			17
							15	9									
07	6758	X	5895	-0-	-863	-0-	146	1	5747	3	Y	2					19
							2	9									
08	7254	X	3668	-0-	-3586	-0-	65	1	3595	3	Y	7					26
							8	9									
09	7020	X	3285	-0-	-3735	-0-	72	1	3213	3	Y	-0-					26
10	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					26

S. ZAMORA WELL #: 1H RRCID -> 272964 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	4	1	231	3	N	141	115	1			26
							155	9									
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	3	8	9	N	7					33
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	3	10	9	N	9					42
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					42
10	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					42

PALAFOX-STATE 1335 WELL #: 61H RRCID -> 272995 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11749	X	8514	-0-	-3235	-0-	8512	3	2	9	Y	2					47
06	11370	X	9008	-0-	-2362	-0-	9006	3	2	9	Y	2					49
07	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9090	3	6	9	Y	5					54
08	8525	X	6419	-0-	-2106	-0-	194	1	6225	3	Y	-0-					54
09	9000	X	8019	-0-	-981	-0-	247	1	7772	3	Y	-0-					54
10	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE-STATE 1130 WELL #: 4H RRCID -> 272996 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6164	-0-	-687	-0-	237	1	5921	3	Y	5					8
							6	9									
06	6450	X	5926	-0-	-524	-0-	106	1	5820	3	Y	-0-					8
07	6541	X	6336	-0-	-205	-0-	157	1	6177	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
08	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	121	1	6751	3	Y	1					3
							1	9									
*09	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	139	1	6145	3	Y	3					6
							3	9									
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					6

E. ARLEIGH OWENS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 273009 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	8519	-0-	-1928	-0-	362	1	8157	3	N	-0-					20
06	9360	X	7533	-0-	-1827	-0-	81	1	7448	3	N	4	14	1			10
							4	9									
07	9517	X	7364	-0-	-2153	-0-	51	1	7313	3	N	-0-					10
08	9424	X	7222	-0-	-2202	-0-	108	1	7114	3	N	-0-					10
*09	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	425	1	9571	3	N	-0-					10
10	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					10

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
05	15655	X	12263	-0-	-3392	-0-	471	1	11781	3	N	10					28
							11	9									
06	14550	X	12949	-0-	-1601	-0-	232	1	12717	3	N	-0-					28
07	14508	X	12811	-0-	-1697	-0-	318	1	12491	3	N	2					30
							2	9									
08	14105	X	11956	-0-	-2149	-0-	211	1	11739	3	N	5					35
							6	9									
09	13650	X	12826	-0-	-824	-0-	283	1	12533	3	N	9	31	1			13
							10	9									
10	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					N	NO RPT					13

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 22H RRCID -> 273015 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	7819	-0-	-675	-0-	301	1	7514	3	Y	4					20
							4	9									
06	8520	X	7490	-0-	-1030	-0-	134	1	7354	3	Y	2	20	1			2
							2	9									
07	8804	X	7562	-0-	-1242	-0-	188	1	7371	3	Y	3					5
							3	9									
08	8184	X	7418	-0-	-766	-0-	131	1	7286	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
09	7830	X	6957	-0-	-873	-0-	153	1	6803	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
10	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					-0-

M. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 273018 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	47	1	1170	3	Y	-0-					-0-
06	2730	N	2397	-0-	-333	-0-	43	1	2354	3	Y	-0-					-0-
07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	63	1	2478	3	Y	-0-					-0-
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	48	1	2666	3	Y	-0-					-0-
*09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	55	1	2456	3	Y	-0-					-0-
10	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 24H RRCID -> 273090 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	5506	-0-	-1965	-0-	212	1	5294	3	Y	-0-					7
06	7080	X	6439	-0-	-641	-0-	115	1	6324	3	Y	-0-					7
07	7192	X	6540	-0-	-652	-0-	162	1	6378	3	Y	-0-					7
08	7161	X	6389	-0-	-772	-0-	113	1	6276	3	Y	-0-					7
09	6930	X	5104	-0-	-1826	-0-	113	1	4990	3	Y	1					8
							1	9									
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					8

TROST WELL #: 2H RRCID -> 273095 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	112	1	2800	3	Y	-0-					51
06	2970	X	2743	-0-	-227	-0-	49	1	2694	3	Y	-0-					51
07	3069	X	3032	-0-	-37	-0-	75	1	2957	3	Y	-0-					51
08	3069	X	2868	-0-	-201	-0-	51	1	2817	3	Y	-0-					51
09	2820	X	2690	-0-	-130	-0-	59	1	2631	3	Y	-0-	32	1			19
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					19

J. J. TREVINO WELL #: 6H RRCID -> 273097 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 12H RRCID -> 273098 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4351	-0-	-609	-0-	167	1	4180	3	Y	4	35	1			6
							4	9									
06	5340	X	3934	-0-	-1406	-0-	71	1	3863	3	Y	-0-					6
07	5518	X	3533	-0-	-1985	-0-	88	1	3442	3	Y	3					9
							3	9									
08	5518	X	4529	-0-	-989	-0-	80	1	4441	3	Y	7					16
							8	9									
*09	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	123	1	5455	3	Y	5					21
							6	9									
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					21

HUISACHE CATTLE CO. B WELL #: 6H RRCID -> 273105 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	279	1	6985	3	Y	63	68	1			28
							69	9									
06	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	120	1	6578	3	Y	16	31	1			13
							18	9									
07	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	184	1	7208	3	Y	92	89	1			16
							101	9									
08	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	130	1	7243	3	Y	82	67	1			31
							90	9									
*09	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	153	1	6777	3	Y	64	70	1			25
							70	9									
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					25

STEWART TRUST 1523 WELL #: 20H RRCID -> 273190 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17546	X	14332	-0-	-3214	-0-	551	1	13764	3	N	15					77
							17	9									
06	16290	X	13199	-0-	-3091	-0-	237	1	12962	3	N	-0-					77
07	16182	X	14638	-0-	-1544	-0-	364	1	14273	3	N	1					78
							1	9									
08	15996	X	11548	-0-	-4448	-0-	203	1	11328	3	N	15					93
							17	9									
09	15210	X	12535	-0-	-2675	-0-	277	1	12257	3	N	1	34	1			60
							1	9									
10	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					N	NO RPT					60

SAN ROMAN 1508 WELL #: 22H RRCID -> 274185 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	8164	-0-	-392	-0-	312	1	7801	3	Y	46	39	1			18
							51	9									
06	8190	X	7685	-0-	-505	-0-	136	1	7474	3	Y	68	74	1			12
							75	9									
07	8432	X	7686	-0-	-746	-0-	189	1	7432	3	Y	59	48	1			23
							65	9									
08	8246	X	7766	-0-	-480	-0-	136	1	7560	3	Y	64	78	1			9
							70	9									
09	7980	X	7355	-0-	-625	-0-	161	1	7119	3	Y	68	48	1			29
							75	9									
10	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					29

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	4133	-0-	-52	-0-	159	1	3965	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
06	4050	X	3988	-0-	-62	-0-	72	1	3916	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	4123	X	3913	-0-	-210	-0-	97	1	3816	3	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3960	-0-	-163	-0-	70	1	3876	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
09	3990	X	3769	-0-	-221	-0-	83	1	3666	3	Y	18	12	1			8
							20	9									
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					8

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 15H RRCID -> 274187 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36053	X	31091	-0-	-4962	-0-	1196	1	29895	3	Y	-0-					-0-
06	33030	X	28652	-0-	-4378	-0-	514	1	28138	3	Y	-0-					-0-
07	33542	X	28865	-0-	-4677	-0-	717	1	28148	3	Y	-0-					-0-
08	32922	X	29457	-0-	-3465	-0-	520	1	28937	3	Y	-0-					-0-
09	30630	X	28284	-0-	-2346	-0-	621	1	27525	3	Y	125	89	1			36
							138	9									
10	31093	X	NO RPT	-0-	-31093	-0-					Y	NO RPT					36

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 7H RRCID -> 274188 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	7852	-0-	-549	-0-	302	1	7550	3	Y	-0-					-0-
06	8130	X	5254	-0-	-2876	-0-	94	1	5160	3	Y	-0-					-0-
07	8401	X	5157	-0-	-3244	-0-	128	1	5029	3	Y	-0-					-0-
08	8401	X	7854	-0-	-547	-0-	139	1	7715	3	Y	-0-					-0-
09	8130	X	7747	-0-	-383	-0-	171	1	7576	3	Y	-0-					-0-
10	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 26H RRCID -> 274189 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	7130	-0-	-620	-0-	274	1	6856	3	Y	-0-					7
06	7950	X	6757	-0-	-1193	-0-	121	1	6636	3	Y	-0-					7
07	8215	X	5764	-0-	-2451	-0-	143	1	5621	3	Y	-0-					7
08	8215	X	6826	-0-	-1389	-0-	120	1	6706	3	Y	-0-					7
09	7440	X	6765	-0-	-675	-0-	149	1	6616	3	Y	-0-					7
10	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					7

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 30H RRCID -> 274190 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	191	1	4770	3	Y	2					16
							2	9									
06	5220	X	4488	-0-	-732	-0-	80	1	4406	3	Y	2					18
							2	9									
07	5394	X	4403	-0-	-991	-0-	109	1	4292	3	Y	2					20
							2	9									
08	5394	X	4194	-0-	-1200	-0-	74	1	4119	3	Y	1					21
							1	9									
09	5010	X	3818	-0-	-1192	-0-	84	1	3733	3	Y	1					22
							1	9									
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					22

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 23H RRCID -> 274218 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6472 - 11726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6212	-0-	-763	-0-	239	1	5973	3	Y	-0-					12
06	6570	X	5208	-0-	-1362	-0-	93	1	5115	3	Y	-0-					12
07	6634	X	5479	-0-	-1155	-0-	136	1	5343	3	Y	-0-					12
08	6200	X	4977	-0-	-1223	-0-	88	1	4889	3	Y	-0-					12
09	6000	X	4997	-0-	-1003	-0-	110	1	4887	3	Y	-0-					12
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 1H RRCID -> 274224 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5116 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	8964	-0-	-367	-0-	345	1	8619	3	N	-0-					70
06	8850	X	8476	-0-	-374	-0-	152	1	8315	3	N	8	65	1			13
							9	9									
07	9052	X	8183	-0-	-869	-0-	203	1	7978	3	N	2					15
							2	9									
08	8959	X	8537	-0-	-422	-0-	150	1	8379	3	N	7					22
							8	9									
09	8670	X	8050	-0-	-620	-0-	178	1	7872	3	N	-0-					22
10	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					22

SAN ROMAN 1507 WELL #: 11H RRCID -> 274240 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	339	1	8463	3	Y	-0-					40
06	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	148	1	8083	3	Y	18					58
							20	9									
07	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	211	1	8266	3	Y	18	49	1			27
							20	9									
08	8649	X	8517	-0-	-132	-0-	150	1	8367	3	Y	-0-					27
09	8370	X	7960	-0-	-410	-0-	176	1	7784	3	Y	-0-					27
10	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					27

LONG, J. S. WELL #: 10H RRCID -> 274241 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6503	-0-	-751	-0-	249	1	6233	3	Y	19					22
							21	9									
06	6660	X	6424	-0-	-236	-0-	115	1	6292	3	Y	15	21	1			16
							17	9									
07	6882	X	6595	-0-	-287	-0-	163	1	6411	3	Y	19	19	1			16
							21	9									
08	6882	X	6477	-0-	-405	-0-	114	1	6343	3	Y	18					34
							20	9									
09	6420	X	6171	-0-	-249	-0-	136	1	6023	3	Y	11					45
							12	9									
10	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					45

SANTA ELENA WELL #: 4H RRCID -> 274242 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18383	X	16344	-0-	-2039	-0-	629	1	15715	3	Y	-0-					-0-
06	17340	X	15494	-0-	-1846	-0-	278	1	15214	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	17112	X	15724	-0-	-1388	-0-	391	1	15333	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	17112	X	15344	-0-	-1768	-0-	271	1	15073	3	Y	-0-					-0-
09	16170	X	13812	-0-	-2358	-0-	305	1	13506	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 10H RRCID -> 274243 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4546	-0-	-755	-0-	174	1	4344	3	Y	25	33	1			19
							28	9									
06	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	94	1	5138	3	Y	18	13	1			24
							20	9									
07	4805	X	4398	-0-	-407	-0-	109	1	4277	3	Y	11	17	1			18
							12	9									
08	4588	X	4278	-0-	-310	-0-	75	1	4190	3	Y	12					30
							13	9									
09	5250	X	4044	-0-	-1206	-0-	89	1	3946	3	Y	8					38
							9	9									
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					38

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 29H RRCID -> 274246 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	491	1	12271	3	Y	1					33
							1	9									
06	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	194	1	10618	3	Y	-0-					33
07	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	250	1	9798	3	Y	2					35
							2	9									
08	10850	X	9256	-0-	-1594	-0-	163	1	9093	3	Y	-0-					35
09	10500	X	8511	-0-	-1989	-0-	188	1	8322	3	Y	1					36
							1	9									
10	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					36

SAN ROMAN A WELL #: 23H RRCID -> 274247 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15531	X	15160	-0-	-371	-0-	583	1	14577	3	Y	-0-					-0-
06	15030	X	13487	-0-	-1543	-0-	242	1	13245	3	Y	-0-					-0-
07	15531	X	14975	-0-	-556	-0-	372	1	14603	3	Y	-0-					-0-
08	15748	X	13494	-0-	-2254	-0-	238	1	13256	3	Y	-0-					-0-
09	15240	X	13317	-0-	-1923	-0-	294	1	13023	3	Y	-0-					-0-
10	15159	X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					Y	NO RPT					-0-

JUAN SALINAS WELL #: 5H RRCID -> 274248 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 12H RRCID -> 274249 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3779	-0-	-282	-0-	144	1	3610	3	Y	23	22	1			32
							25	9									
06	3840	X	3582	-0-	-258	-0-	64	1	3503	3	Y	14					46
							15	9									
07	3875	X	3614	-0-	-261	-0-	89	1	3508	3	Y	15	37	1			24
							17	9									
08	3813	X	3535	-0-	-278	-0-	62	1	3458	3	Y	14	11	1			27
							15	9									
09	3690	X	3464	-0-	-226	-0-	76	1	3375	3	Y	12	30	1			9
							13	9									
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					9

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	7635	-0-	-1417	-0-	294	1	7340	3	Y	1	14	1			4
							1	9									
06	8190	X	7548	-0-	-642	-0-	135	1	7410	3	Y	3					7
							3	9									
07	8308	X	5790	-0-	-2518	-0-	144	1	5643	3	Y	3	8	1			2
							3	9									
08	8091	X	6387	-0-	-1704	-0-	113	1	6273	3	Y	1					3
							1	9									
09	7800	X	7264	-0-	-536	-0-	160	1	7102	3	Y	2					5
							2	9									
10	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	9951	X	8896	-0-	-1055	-0-	342	1	8552	3	Y	2					29
							2	9									
06	9390	X	8483	-0-	-907	-0-	152	1	8323	3	Y	7					36
							8	9									
07	9455	X	8631	-0-	-824	-0-	214	1	8417	3	Y	-0-					36
08	9300	X	8614	-0-	-686	-0-	152	1	8462	3	Y	-0-					36
09	8880	X	8531	-0-	-349	-0-	188	1	8343	3	Y	-0-					36
10	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					36

SLAUGHTER WELL #: 9H RRCID -> 274255 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 5733 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	123	1	3084	3	Y	21	27	1			17
							23	9									
06	4290	X	1369	-0-	-2921	-0-	24	1	1339	3	Y	5	8	1			14
							6	9									
07	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	111	1	4350	3	Y	10	11	1			13
							11	9									
08	4433	X	3703	-0-	-730	-0-	65	1	3627	3	Y	10					23
							11	9									
09	4050	X	3394	-0-	-656	-0-	75	1	3310	3	Y	8					31
							9	9									
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					31

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 17H RRCID -> 274256 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	6277	-0-	-264	-0-	241	1	6036	3	Y	-0-	11	1			-0-
06	7080	X	6214	-0-	-866	-0-	111	1	6103	3	Y	-0-					-0-
07	7316	X	6386	-0-	-930	-0-	159	1	6227	3	Y	-0-					-0-
08	7285	X	6271	-0-	-1014	-0-	111	1	6160	3	Y	-0-					-0-
09	6210	X	5687	-0-	-523	-0-	125	1	5562	3	Y	-0-					-0-
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 57H RRCID -> 274257 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					46
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

HUISACHE STATE WELL #: 19H RRCID -> 274265 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	10177	-0-	-797	-0-	391	1	9786	3	N	-0-					65
06	10470	X	9714	-0-	-756	-0-	174	1	9540	3	N	-0-					65
07	10602	X	9920	-0-	-682	-0-	246	1	9671	3	N	3					68
							3	9									
08	10478	X	9809	-0-	-669	-0-	173	1	9636	3	N	-0-					68
09	9960	X	9381	-0-	-579	-0-	207	1	9164	3	N	9	15	1			62
							10	9									
10	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					62

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
05	10447	X	7874	-0-	-2573	-0-	303	1	7567	3	Y	4					24
							4	9									
06	10110	X	6118	-0-	-3992	-0-	110	1	6006	3	Y	2	21	1			5
							2	9									
07	10137	X	5748	-0-	-4389	-0-	143	1	5601	3	Y	4					9
							4	9									
08	9765	X	5552	-0-	-4213	-0-	98	1	5453	3	Y	1	4	1			6
							1	9									
09	8850	X	7673	-0-	-1177	-0-	169	1	7502	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
10	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					4

SANTA ELENA WELL #: 5H RRCID -> 274270 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22134	X	20071	-0-	-2063	-0-	772	1	19299	3	Y	-0-					-0-
06	20940	X	19200	-0-	-1740	-0-	344	1	18856	3	Y	-0-					-0-
07	21111	X	19046	-0-	-2065	-0-	473	1	18573	3	Y	-0-					-0-
08	21049	X	18284	-0-	-2765	-0-	322	1	17962	3	Y	-0-					-0-
09	19830	X	17416	-0-	-2414	-0-	384	1	17032	3	Y	-0-					-0-
10	20057	X	NO RPT	-0-	-20057	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 14H RRCID -> 274271 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	17	1	434	3	Y	184	194	1			48
							202	9									
06	870	N	394	-0-	-476	-0-	7	1	387	3	Y	-0-	48	1			-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	10	1	375	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	343	-0-	-308	-0-	6	1	337	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	254	-0-	-136	-0-	5	1	237	3	Y	11	8	1			3
							12	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 20 RRCID -> 274272 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	2	1	86	3	Y	11	7	1			4
							12	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					4

LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4233	-0-	-665	-0-	162	1	4049	3	Y	20					34
							22	9									
06	4830	X	4106	-0-	-724	-0-	73	1	4019	3	Y	13	21	1			26
							14	9									
07	4991	X	4047	-0-	-944	-0-	100	1	3932	3	Y	14	17	1			23
							15	9									
08	4991	X	4359	-0-	-632	-0-	77	1	4265	3	Y	15					38
							17	9									
*09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	98	1	4355	3	Y	11					49
							12	9									
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					49

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
05	7688	X	7216	-0-	-472	-0-	276	1	6895	3	Y	41	31	1			16
							45	9									
06	6900	X	6683	-0-	-217	-0-	119	1	6501	3	Y	57	61	1			12
							63	9									
07	6789	X	6617	-0-	-172	-0-	163	1	6390	3	Y	58	46	1			24
							64	9									
08	7347	X	6589	-0-	-758	-0-	115	1	6407	3	Y	61	74	1			11
							67	9									
09	7110	X	6242	-0-	-868	-0-	136	1	6038	3	Y	62	44	1			29
							68	9									
10	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					29

SAN ROMAN 'A' WELL #: 25H RRCID -> 274827 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16616	X	14919	-0-	-1697	-0-	573	1	14312	3	Y	31	43	1			18
							34	9									
06	16080	X	13335	-0-	-2745	-0-	239	1	13066	3	Y	27					45
							30	9									
07	16120	X	13480	-0-	-2640	-0-	334	1	13127	3	Y	17	35	1			27
							19	9									
08	16089	X	13346	-0-	-2743	-0-	235	1	13111	3	Y	-0-					27
09	15510	X	13207	-0-	-2303	-0-	291	1	12916	3	Y	-0-					27
10	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					Y	NO RPT					27

SLAUGHTER WELL #: 11H RRCID -> 274844 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	6435	-0-	-633	-0-	246	1	6150	3	Y	35	44	1			24
							39	9									
06	6690	X	6402	-0-	-288	-0-	114	1	6253	3	Y	32	20	1			36
							35	9									
07	6913	X	6447	-0-	-466	-0-	160	1	6268	3	Y	17	26	1			27
							19	9									
08	6789	X	6260	-0-	-529	-0-	110	1	6135	3	Y	14					41
							15	9									
09	6390	X	6006	-0-	-384	-0-	132	1	5865	3	Y	8					49
							9	9									
10	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					49

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 18H RRCID -> 274845 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3665	-0-	-303	-0-	140	1	3511	3	Y	13	12	1			16
							14	9									
06	3900	X	3715	-0-	-185	-0-	66	1	3640	3	Y	8					24
							9	9									
07	4030	X	2927	-0-	-1103	-0-	72	1	2845	3	Y	9	21	1			12
							10	9									
08	4092	X	3445	-0-	-647	-0-	61	1	3375	3	Y	8	7	1			13
							9	9									
09	3960	X	2688	-0-	-1272	-0-	59	1	2621	3	Y	7	17	1			3
							8	9									
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	3906	X	3848	-0-	-58	-0-	288	1	3547	3	Y	12	54	1			12
							13	9									
06	3720	X	3528	-0-	-192	-0-	186	1	3330	3	Y	11	11	1			12
							12	9									
07	3844	X	3465	-0-	-379	-0-	194	1	3270	3	Y	1					13
							1	9									
08	3844	X	3026	-0-	-818	-0-	103	1	2908	3	Y	14					27
							15	9									
09	3720	X	3300	-0-	-420	-0-	93	1	3197	3	Y	9					36
							10	9									
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					36

SANTA ELENA WELL #: 3H RRCID -> 274847 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11873	X	11403	-0-	-470	-0-	439	1	10964	3	Y	-0-					-0-
06	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	225	1	12329	3	Y	-0-					-0-
07	11408	X	10954	-0-	-454	-0-	272	1	10682	3	Y	-0-					-0-
08	11408	X	10403	-0-	-1005	-0-	183	1	10220	3	Y	-0-					-0-
09	12540	X	9971	-0-	-2569	-0-	220	1	9751	3	Y	-0-					-0-
10	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 21H RRCID -> 274850 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	5007	-0-	-15	-0-	192	1	4795	3	Y	18	15	1			21
							20	9									
06	4920	X	4529	-0-	-391	-0-	81	1	4436	3	Y	11					32
							12	9									
07	5084	X	4441	-0-	-643	-0-	110	1	4318	3	Y	12	27	1			17
							13	9									
08	5084	X	4402	-0-	-682	-0-	77	1	4314	3	Y	10	8	1			19
							11	9									
09	4860	X	4049	-0-	-811	-0-	89	1	3950	3	Y	9	21	1			7
							10	9									
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					7

BFMT WEST WELL #: 1H RRCID -> 274851 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 5037 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9760	3	7	9	Y	6					33
06	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9061	3	11	9	Y	10					43
07	9176	X	8902	-0-	-274	-0-	8894	3	8	9	Y	7					50
08	9796	X	8724	-0-	-1072	-0-	264	1	8447	3	Y	12					62
							13	9									
09	9480	X	8096	-0-	-1384	-0-	249	1	7847	3	Y	-0-					62
10	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					62

BFMT WEST WELL #: 2H RRCID -> 275300 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4869 PERF. 5221 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	10462	3	7	9	Y	6					27
06	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9711	3	11	9	Y	10					37
07	9858	X	9596	-0-	-262	-0-	9589	3	7	9	Y	6					43
08	10478	X	9467	-0-	-1011	-0-	286	1	9168	3	Y	12					55
							13	9									
09	10140	X	8798	-0-	-1342	-0-	270	1	8528	3	Y	-0-					55
10	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					55

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 26H RRCID -> 275598 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9477 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	4942	-0-	-948	-0-	190	1	4752	3	Y	-0-					9
06	5310	X	5200	-0-	-110	-0-	93	1	5107	3	Y	-0-					9
07	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	142	1	5579	3	Y	32					41
							35	9									
08	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	103	1	5738	3	Y	33					74
							36	9									
*09	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	121	1	5366	3	Y	18	86	1			6
							20	9									
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					6

SANTA ELENA WELL #: 6H RRCID -> 275599 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6714 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10261	X	8689	-0-	-1572	-0-	331	1	8278	3	Y	73	71	1			21
							80	9									
06	9660	X	8136	-0-	-1524	-0-	145	1	7933	3	Y	53	38	1			36
							58	9									
07	9672	X	8135	-0-	-1537	-0-	202	1	7933	3	Y	-0-	36	1			-0-
08	9486	X	7759	-0-	-1727	-0-	137	1	7615	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
09	8820	X	7465	-0-	-1355	-0-	165	1	7300	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 8H RRCID -> 275600 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6759 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33139	X	30361	-0-	-2778	-0-	1165	1	29117	3	Y	72	71	1			15
							79	9									
06	31440	X	28960	-0-	-2480	-0-	518	1	28350	3	Y	84	56	1			43
							92	9									
07	31930	X	29474	-0-	-2456	-0-	726	1	28497	3	Y	228	148	1			123
							251	9									
08	31434	X	28736	-0-	-2698	-0-	504	1	28057	3	Y	159	206	1			76
							175	9									
09	29820	X	27597	-0-	-2223	-0-	605	1	26796	3	Y	178	161	1			93
							196	9									
10	30349	X	NO RPT	-0-	-30349	-0-					Y	NO RPT					93

SANTA ELENA WELL #: 7H RRCID -> 275615 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6704 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12431	X	8989	-0-	-3442	-0-	343	1	8566	3	Y	73	71	1			19
							80	9									
06	11760	X	8719	-0-	-3041	-0-	155	1	8506	3	Y	53	39	1			33
							58	9									
07	11749	X	11536	-0-	-213	-0-	287	1	11249	3	Y	-0-	33	1			-0-
08	11749	X	10958	-0-	-791	-0-	193	1	10758	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
09	11250	X	10152	-0-	-1098	-0-	224	1	9928	3	Y	-0-	1	1			1
10	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					1

SANTA ELENA WELL #: 9H RRCID -> 276144 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	9153	-0-	-984	-0-	349	1	8724	3	Y	73	71	1			19
							80	9									
06	9630	X	8744	-0-	-886	-0-	156	1	8524	3	Y	58	41	1			36
							64	9									
07	9796	X	8522	-0-	-1274	-0-	212	1	8310	3	Y	-0-	36	1			-0-
08	9703	X	7233	-0-	-2470	-0-	127	1	7099	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
09	9150	X	7953	-0-	-1197	-0-	175	1	7778	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT WEST WELL #: 3H RRCID -> 276326 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4576 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16306	X	14715	-0-	-1591	-0-	14706	3	9	9	N	8			85
06	15780	X	14190	-0-	-1590	-0-	14165	3	25	9	N	23			108
07	15903	X	14690	-0-	-1213	-0-	14680	3	10	9	N	9			117
08	14973	X	14376	-0-	-597	-0-	435	1	13923	3	N	16			133
							18	9							
09	14460	X	13469	-0-	-991	-0-	414	1	13042	3	N	12			145
							13	9							
10	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT			145

CORSAIR ROYALTY, LTD. WELL #: 1H RRCID -> 277367 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6757 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	38	1	944	3	N	9			37
							10	9							
06	1170	N	707	-0-	-463	-0-	13	1	693	3	N	1			38
							1	9							
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	N	-0-			38
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			38
09	720	N	327	-0-	-393	-0-	7	1	320	3	N	-0-			38
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			38

BFMT WEST WELL #: 4H RRCID -> 277368 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4792 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	7789	-0-	-519	-0-	7764	3	25	9	N	23			82
06	8040	X	7394	-0-	-646	-0-	7361	3	33	9	N	30			112
07	8060	X	7559	-0-	-501	-0-	7531	3	28	9	N	25			137
08	7874	X	7439	-0-	-435	-0-	225	1	7194	3	N	18			155
							20	9							
09	7620	X	7024	-0-	-596	-0-	215	1	6776	3	N	30			185
							33	9							
10	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT			185

BFMT WEST WELL #: 5H RRCID -> 277369 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4842 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5450	-0-	-626	-0-	5449	3	1	9	N	1			38
06	5880	X	5125	-0-	-755	-0-	5114	3	11	9	N	10			48
07	5921	X	5069	-0-	-852	-0-	5069	3			N	-0-			48
08	5890	X	5225	-0-	-665	-0-	158	1	5065	3	N	2			50
							2	9							
09	5490	X	4580	-0-	-910	-0-	141	1	4433	3	N	5			55
							6	9							
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT			55

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 277476 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5969 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16058	X	14686	-0-	-1372	-0-	565	1	14121	3	Y	-0-			-0-
06	15180	X	13979	-0-	-1201	-0-	251	1	13728	3	Y	-0-			-0-
07	15438	X	14270	-0-	-1168	-0-	354	1	13916	3	Y	-0-			-0-
08	15221	X	14105	-0-	-1116	-0-	249	1	13841	3	Y	14			14
							15	9							
09	14520	X	13320	-0-	-1200	-0-	294	1	13018	3	Y	7			21
							8	9							
10	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					Y	NO RPT			21

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 41H RRCID -> 277481 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 6286 - 11624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15345	X	13590	-0-	-1755	-0-	523	1 2 9	13065	3	Y	2	1	1			1
06	14730	X	12665	-0-	-2065	-0-	227	1 3 9	12435	3	Y	3					4
07	14632	X	13352	-0-	-1280	-0-	332	1 3 9	13017	3	Y	3	4	1			3
08	14539	X	13079	-0-	-1460	-0-	231	1 2 9	12846	3	Y	2					5
09	13710	X	12003	-0-	-1707	-0-	265	1 3 9	11735	3	Y	3	5	1			3
10	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					Y	NO RPT					3

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 36H RRCID -> 277503 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6433 - 9857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	5083	-0-	-1675	-0-	195	1 3 9	4885	3	Y	3	55	1			21
06	6300	X	4821	-0-	-1479	-0-	86	1 3 9	4732	3	Y	3					24
07	6448	X	5778	-0-	-670	-0-	143	1 3 9	5632	3	Y	3	16	1			11
08	6448	X	5510	-0-	-938	-0-	97	1 2 9	5411	3	Y	2					13
09	4920	X	4917	-0-	-3	-0-	108	1 2 9	4807	3	Y	2	9	1			6
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					6

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 35H RRCID -> 277504 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6394 - 9813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4040	-0-	-982	-0-	155	1 3 9	3882	3	Y	3	2	1			1
06	4560	X	3965	-0-	-595	-0-	71	1 3 9	3891	3	Y	3					4
07	4557	X	4297	-0-	-260	-0-	107	1 2 9	4188	3	Y	2	4	1			2
08	4309	X	4176	-0-	-133	-0-	74	1 2 9	4100	3	Y	2					4
09	4020	X	3838	-0-	-182	-0-	85	1 2 9	3751	3	Y	2	5	1			1
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					1

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 39H RRCID -> 277505 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6230 - 10954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	9661	-0-	-1499	-0-	372	1 2 9	9287	3	Y	2	2	1			-0-
06	10140	X	9347	-0-	-793	-0-	168	1 3 9	9176	3	Y	3					3
07	10478	X	8786	-0-	-1692	-0-	218	1 3 9	8565	3	Y	3	4	1			2
08	10478	X	9579	-0-	-899	-0-	169	1 2 9	9408	3	Y	2					4
09	9690	X	9176	-0-	-514	-0-	202	1 2 9	8972	3	Y	2	4	1			2
10	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BONANZA HILLS GU A WELL #: 1H RRCID -> 277506 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7361 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	4997	-0-	-1482	-0-	192	1	4805	3	N	-0-					22
06	5130	X	4109	-0-	-1021	-0-	74	1	4035	3	N	-0-					22
07	5146	X	4862	-0-	-284	-0-	121	1	4741	3	N	-0-					22
08	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	102	1	5690	3	N	-0-					22
*09	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	145	1	6430	3	N	9	14	1			17
							10	9									
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					17

SAN ROMAN 1508 WELL #: 29H RRCID -> 277518 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7113 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	60	1	1499	3	Y	-0-					4
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	26	1	1438	3	Y	-0-					4
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	36	1	1395	3	Y	-0-					4
08	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	27	1	1494	3	Y	-0-					4
*09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	37	1	1656	3	Y	9	12	1			1
							10	9									
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					1

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 36H RRCID -> 277519 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	9595	-0-	-1193	-0-	369	1	9222	3	Y	4					24
							4	9									
06	10440	X	6831	-0-	-3609	-0-	122	1	6707	3	Y	2	21	1			5
							2	9									
07	9858	X	8805	-0-	-1053	-0-	219	1	8582	3	Y	4					9
							4	9									
08	9703	X	8663	-0-	-1040	-0-	153	1	8507	3	Y	3	6	1			6
							3	9									
*09	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	212	1	9377	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
10	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					4

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 37H RRCID -> 277520 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	9096	-0-	-1599	-0-	350	1	8742	3	Y	4					22
							4	9									
06	9990	X	8811	-0-	-1179	-0-	158	1	8650	3	Y	3	22	1			3
							3	9									
07	9920	X	8855	-0-	-1065	-0-	220	1	8632	3	Y	3					6
							3	9									
08	9734	X	8653	-0-	-1081	-0-	153	1	8500	3	Y	-0-	4	1			2
09	9420	X	8253	-0-	-1167	-0-	182	1	8067	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					1

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 33H RRCID -> 277521 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	11229	-0-	-2101	-0-	432	1	10790	3	Y	6					88
							7	9									
06	12210	X	10679	-0-	-1531	-0-	191	1	10486	3	Y	2					90
							2	9									
07	12214	X	10660	-0-	-1554	-0-	265	1	10386	3	Y	8					98
							9	9									
08	11997	X	10569	-0-	-1428	-0-	186	1	10372	3	Y	10					108
							11	9									
09	11370	X	10016	-0-	-1354	-0-	221	1	9793	3	Y	2					110
							2	9									
10	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					110

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 38H RRCID -> 277560 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	6350	-0-	-67	-0-	244	1	6104	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	6690	X	5825	-0-	-865	-0-	104	1	5719	3	Y	2					3
							2	9									
07	6913	X	5886	-0-	-1027	-0-	146	1	5738	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
08	6665	X	5722	-0-	-943	-0-	101	1	5619	3	Y	2					3
							2	9									
09	6300	X	5385	-0-	-915	-0-	119	1	5264	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
10	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					1

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 22H RRCID -> 277743 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16399	X	15553	-0-	-846	-0-	597	1	14915	3	N	37					92
							41	9									
06	15810	X	14751	-0-	-1059	-0-	264	1	14451	3	N	33					125
							36	9									
07	16151	X	15068	-0-	-1083	-0-	374	1	14665	3	N	26	109	1			42
							29	9									
08	15717	X	15079	-0-	-638	-0-	266	1	14792	3	N	19	23	1			38
							21	9									
09	15120	X	14381	-0-	-739	-0-	317	1	14041	3	N	21	40	1			19
							23	9									
10	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					N	NO RPT					19

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 30H RRCID -> 277744 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16988	X	10806	-0-	-6182	-0-	416	1	10388	3	Y	2					35
							2	9									
06	14760	X	10227	-0-	-4533	-0-	183	1	10044	3	Y	-0-					35
07	13888	X	10434	-0-	-3454	-0-	259	1	10165	3	Y	9					44
							10	9									
08	13547	X	8340	-0-	-5207	-0-	147	1	8193	3	Y	-0-	31	1			13
09	12150	X	8597	-0-	-3553	-0-	190	1	8407	3	Y	-0-					13
10	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					13

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16740	X	14500	-0-	-2240	-0-	558	1	13940	3	Y	2					34
							2	9									
06	16200	X	13630	-0-	-2570	-0-	244	1	13386	3	Y	-0-					34
07	16182	X	13399	-0-	-2783	-0-	333	1	13057	3	Y	8					42
							9	9									
08	15469	X	12976	-0-	-2493	-0-	229	1	12747	3	Y	-0-	35	1			7
*09	14700	X	12094	-0-	-2606	-0-	267	1	11827	3	Y	-0-					7
10	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					Y	NO RPT					7

HUISACHE STATE HACHAR GU B WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15779	X	14718	-0-	-1061	-0-	566	1	14152	3	N	-0-					62
06	15270	X	13736	-0-	-1534	-0-	246	1	13490	3	N	-0-					62
07	15469	X	13562	-0-	-1907	-0-	337	1	13225	3	N	-0-					62
08	15283	X	13217	-0-	-2066	-0-	233	1	12984	3	N	-0-					62
09	14340	X	12598	-0-	-1742	-0-	278	1	12320	3	N	-0-					62
10	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					62

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 40H RRCID -> 277768 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	9526	-0-	-456	-0-	366	1	9158	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	9900	X	8979	-0-	-921	-0-	161	1	8815	3	Y	3					3
							3	9									
07	10230	X	9317	-0-	-913	-0-	231	1	9084	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
08	10075	X	9182	-0-	-893	-0-	162	1	9018	3	Y	2					3
							2	9									
09	9510	X	8713	-0-	-797	-0-	192	1	8519	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
10	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					1

HUISACHE STATE HACHAR GU A WELL #: 27H RRCID -> 277870 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6988 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	8007	-0-	-2409	-0-	308	1	7699	3	N	-0-					52
06	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	178	1	9745	3	N	-0-					52
07	10044	X	9937	-0-	-107	-0-	247	1	9690	3	N	-0-					52
08	10199	X	9783	-0-	-416	-0-	173	1	9610	3	N	-0-					52
09	9930	X	9345	-0-	-585	-0-	206	1	9139	3	N	-0-					52
10	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					52

STEWART STATE HACHAR GU B WELL #: 39H RRCID -> 277886 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6516 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	315	1	7877	3	Y	-0-	35	1			23
06	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	159	1	8714	3	Y	-0-					23
07	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	227	1	8914	3	Y	-0-					23
08	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	162	1	9001	3	Y	-0-					23
09	8880	X	7850	-0-	-1030	-0-	173	1	7674	3	Y	3					26
							3	9									
10	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					26

HACHAR STEWART STATE GU A WELL #: 34H RRCID -> 277902 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6798 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14291	X	13546	-0-	-745	-0-	521	1	13011	3	Y	13					21
							14	9									
06	14730	X	12133	-0-	-2597	-0-	217	1	11901	3	Y	14	19	1			16
							15	9									
07	15221	X	11904	-0-	-3317	-0-	296	1	11604	3	Y	4					20
							4	9									
08	15221	X	11474	-0-	-3747	-0-	202	1	11272	3	Y	-0-					20
09	14250	X	11440	-0-	-2810	-0-	252	1	11177	3	Y	10	20	1			10
							11	9									
10	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					10

STEWART STATE HACHAR GU A WELL #: 38H RRCID -> 278015 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6617 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	492	1	12302	3	Y	-0-	54	1			33
06	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	239	1	13093	3	Y	-0-					33
07	12958	X	12606	-0-	-352	-0-	313	1	12291	3	Y	2					35
							2	9									
08	12803	X	12480	-0-	-323	-0-	220	1	12257	3	Y	3					38
							3	9									
*09	13320	X	11640	-0-	-1680	-0-	257	1	11376	3	Y	6					44
							7	9									
10	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					Y	NO RPT					44

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 32H RRCID -> 278016 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 11780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	10337	-0-	-1505	-0-	397	1	9936	3	Y	4					27
							4	9									
06	11460	X	9146	-0-	-2314	-0-	164	1	8980	3	Y	2	26	1			3
							2	9									
07	11129	X	10012	-0-	-1117	-0-	249	1	9760	3	Y	3					6
							3	9									
08	11284	X	9737	-0-	-1547	-0-	172	1	9563	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
09	10920	X	8136	-0-	-2784	-0-	179	1	7956	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
10	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 33H RRCID -> 278017 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6649 - 12197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16151	X	13414	-0-	-2737	-0-	516	1	12892	3	Y	5					22
							6	9									
06	15300	X	11431	-0-	-3869	-0-	205	1	11224	3	Y	2	22	1			2
							2	9									
07	14570	X	9148	-0-	-5422	-0-	227	1	8918	3	Y	3					5
							3	9									
08	14570	X	10774	-0-	-3796	-0-	190	1	10578	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
09	12990	X	11211	-0-	-1779	-0-	247	1	10957	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
10	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					Y	NO RPT					2

STEWART STATE WELL #: 24H RRCID -> 278018 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23994	X	17995	-0-	-5999	-0-	692	1	17300	3	Y	3					10
							3	9									
06	21600	X	16612	-0-	-4988	-0-	298	1	16310	3	Y	4					14
							4	9									
07	21142	X	16350	-0-	-4792	-0-	406	1	15943	3	Y	1	13	1			2
							1	9									
08	20212	X	16287	-0-	-3925	-0-	287	1	15998	3	Y	2					4
							2	9									
09	18690	X	13547	-0-	-5143	-0-	299	1	13248	3	Y	-0-					4
10	17980	X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					Y	NO RPT					4

HACHAR STEWART STATE GU B WELL #: 35H RRCID -> 278058 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	507	1	12665	3	Y	12					19
							13	9									
06	13590	X	12357	-0-	-1233	-0-	221	1	12122	3	Y	13	18	1			14
							14	9									
07	14043	X	12321	-0-	-1722	-0-	306	1	12012	3	Y	3					17
							3	9									
08	14043	X	11893	-0-	-2150	-0-	210	1	11683	3	Y	-0-					17
09	13350	X	11232	-0-	-2118	-0-	248	1	10973	3	Y	10	19	1			8
							11	9									
10	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					Y	NO RPT					8

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 37H RRCID -> 278114 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6554 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16492	X	10187	-0-	-6305	-0-	392	1	9793	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	11580	X	11513	-0-	-67	-0-	206	1	11304	3	Y	3					3
							3	9									
07	11687	X	11441	-0-	-246	-0-	284	1	11154	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	11687	X	11207	-0-	-480	-0-	198	1	11006	3	Y	3					5
							3	9									
*09	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	305	1	13507	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
10	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					3

STEWART STATE WELL #: 16H RRCID -> 278204 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6274 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18352	X	9597	-0-	-8755	-0-	369	1	9227	3	N	1					63
							1	9									
06	17490	X	13466	-0-	-4024	-0-	241	1	13223	3	N	2					65
							2	9									
07	17360	X	15153	-0-	-2207	-0-	376	1	14777	3	N	-0-	40	1			25
08	16895	X	15586	-0-	-1309	-0-	275	1	15311	3	N	-0-					25
09	15780	X	14886	-0-	-894	-0-	328	1	14558	3	N	-0-					25
10	15159	X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					N	NO RPT					25

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 278736 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5629 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	6561	-0-	-1003	-0-	251	1	6285	3	Y	23	42	1			42
							25	9									
06	7110	X	5875	-0-	-1235	-0-	105	1	5768	3	Y	2					44
							2	9									
07	7347	X	6091	-0-	-1256	-0-	151	1	5923	3	Y	15					59
							17	9									
08	7285	X	6317	-0-	-968	-0-	111	1	6186	3	Y	18					77
							20	9									
09	6810	X	5975	-0-	-835	-0-	132	1	5839	3	Y	4					81
							4	9									
10	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					81

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 40H RRCID -> 279103 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7140 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93620	X	68522	-0-	-25098	-0-	2629	1	65724	3	Y	154	85	1			122
							169	9									
06	90600	X	60106	-0-	-30494	-0-	1075	1	58899	3	Y	120	171	1			71
							132	9									
07	88133	X	58606	-0-	-29527	-0-	1453	1	57047	3	Y	96	152	1			15
							106	9									
08	81003	X	54985	-0-	-26018	-0-	969	1	53965	3	Y	46					61
							51	9									
09	71970	X	49703	-0-	-22267	-0-	1095	1	48530	3	Y	71	122	1			10
							78	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 41H RRCID -> 279104 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 7175 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110205	X	77874	-0-	-32331	-0-	2989	1	74716	3	Y	154	82	1			116
							169	9									
06	106650	X	69929	-0-	-36721	-0-	1252	1	68543	3	Y	122	169	1			69
							134	9									
07	96751	X	67387	-0-	-29364	-0-	1671	1	65584	3	Y	120	173	1			16
							132	9									
08	92845	X	62749	-0-	-30096	-0-	1105	1	61561	3	Y	75					91
							83	9									
09	81330	X	56573	-0-	-24757	-0-	1247	1	55256	3	Y	64	143	1			12
							70	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

SAN ROMAN 'A' WELL #: 27H RRCID -> 279109 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5865 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13392	X	10824	-0-	-2568	-0-	415	1	10376	3	Y	30	42	1			16
							33	9									
06	12960	X	10093	-0-	-2867	-0-	181	1	9886	3	Y	24					40
							26	9									
07	12214	X	10287	-0-	-1927	-0-	255	1	10009	3	Y	21	35	1			26
							23	9									
08	12214	X	10365	-0-	-1849	-0-	183	1	10182	3	Y	-0-					26
09	11100	X	10246	-0-	-854	-0-	226	1	10020	3	Y	-0-					26
10	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					26

SAN ROMAN 'A' WELL #: 28H RRCID -> 279110 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6245 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15965	X	13704	-0-	-2261	-0-	527	1	13167	3	N	9	13	1			4
							10	9									
06	15450	X	12577	-0-	-2873	-0-	225	1	12330	3	N	20					24
							22	9									
07	14632	X	13129	-0-	-1503	-0-	325	1	12774	3	N	27	30	1			21
							30	9									
08	14632	X	13160	-0-	-1472	-0-	232	1	12928	3	N	-0-					21
*09	13860	X	12219	-0-	-1641	-0-	270	1	11948	3	N	1					22
							1	9									
10	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					N	NO RPT					22

SAN ROMAN 'A' WELL #: 30H RRCID -> 279111 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6155 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17236	X	15486	-0-	-1750	-0-	595	1	14881	3	Y	9	16	1			7
							10	9									
06	16680	X	14455	-0-	-2225	-0-	259	1	14194	3	Y	2					9
							2	9									
07	16275	X	14735	-0-	-1540	-0-	366	1	14359	3	Y	9	13	1			5
							10	9									
08	16275	X	14642	-0-	-1633	-0-	258	1	14384	3	Y	-0-					5
09	15480	X	12328	-0-	-3152	-0-	272	1	12053	3	Y	3					8
							3	9									
10	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	24769	X	20883	-0-	-3886	-0-	803	1	20080	3	Y	-0-					-0-
06	23190	X	19509	-0-	-3681	-0-	350	1	19159	3	Y	-0-					-0-
07	23002	X	19569	-0-	-3433	-0-	486	1	19083	3	Y	-0-					-0-
08	22320	X	19050	-0-	-3270	-0-	336	1	18714	3	Y	-0-					-0-
09	20820	X	18206	-0-	-2614	-0-	402	1	17804	3	Y	-0-					-0-
10	20894	X	NO RPT	-0-	-20894	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	20584	X	16644	-0-	-3940	-0-	640	1	16004	3	Y	-0-					-0-
06	19470	X	15581	-0-	-3889	-0-	279	1	15302	3	Y	-0-					-0-
07	19034	X	15660	-0-	-3374	-0-	389	1	15271	3	Y	-0-					-0-
08	18414	X	15051	-0-	-3363	-0-	265	1	14786	3	Y	-0-					-0-
09	16920	X	14246	-0-	-2674	-0-	314	1	13932	3	Y	-0-					-0-
10	16647	X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					Y	NO RPT					-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
05	18290	X	14917	-0-	-3373	-0-	574	1	14343	3	Y	-0-					-0-
06	17160	X	13832	-0-	-3328	-0-	248	1	13584	3	Y	-0-					-0-
07	17081	X	13840	-0-	-3241	-0-	344	1	13496	3	Y	-0-					-0-
08	16399	X	13487	-0-	-2912	-0-	238	1	13249	3	Y	-0-					-0-
09	15060	X	12646	-0-	-2414	-0-	279	1	12367	3	Y	-0-					-0-
10	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 13H RRCID -> 279258 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6396 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15097	X	13402	-0-	-1695	-0-	516	1	12886	3	Y	-0-					-0-
06	15150	X	12492	-0-	-2658	-0-	224	1	12268	3	Y	-0-					-0-
07	15655	X	12329	-0-	-3326	-0-	306	1	12023	3	Y	-0-					-0-
08	15252	X	11650	-0-	-3602	-0-	205	1	11445	3	Y	-0-					-0-
09	13770	X	10633	-0-	-3137	-0-	235	1	10398	3	Y	-0-					-0-
10	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT					-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
05	22103	X	18218	-0-	-3885	-0-	701	1	17517	3	Y	-0-					-0-
06	21390	X	17048	-0-	-4342	-0-	306	1	16742	3	Y	-0-					-0-
07	21545	X	18596	-0-	-2949	-0-	462	1	18134	3	Y	-0-					-0-
08	21545	X	11346	-0-	-10199	-0-	200	1	11146	3	Y	-0-					-0-
09	19020	X	14415	-0-	-4605	-0-	318	1	14097	3	Y	-0-					-0-
10	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 18H RRCID -> 280144 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6413 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27528	X	23182	-0-	-4346	-0-	892	1	22290	3	Y	-0-					29
06	26640	X	21434	-0-	-5206	-0-	384	1	21050	3	Y	-0-					29
07	25823	X	21440	-0-	-4383	-0-	533	1	20907	3	Y	-0-					29
08	25327	X	20508	-0-	-4819	-0-	362	1	20146	3	Y	-0-					29
09	23340	X	19719	-0-	-3621	-0-	435	1	19284	3	Y	-0-					29
10	23188	X	NO RPT	-0-	-23188	-0-					Y	NO RPT					29

SANTA ELENA WELL #: 14H RRCID -> 280443 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6334 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21607	X	18814	-0-	-2793	-0-	724	1	18090	3	Y	-0-					-0-
06	20910	X	17059	-0-	-3851	-0-	306	1	16753	3	Y	-0-					-0-
07	20770	X	17110	-0-	-3660	-0-	425	1	16685	3	Y	-0-					-0-
08	20243	X	16431	-0-	-3812	-0-	290	1	16141	3	Y	-0-					-0-
09	18720	X	13827	-0-	-4893	-0-	305	1	13522	3	Y	-0-					-0-
10	18817	X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 20H RRCID -> 281858 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 8511 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35402	X	31386	-0-	-4016	-0-	1207	1	30171	3	N	7					19
							8	9									
06	33840	X	29410	-0-	-4430	-0-	527	1	28864	3	N	17					36
							19	9									
07	34131	X	29713	-0-	-4418	-0-	738	1	28967	3	N	7	34	1			9
							8	9									
08	33356	X	28825	-0-	-4531	-0-	508	1	28317	3	N	-0-					9
*09	30960	X	27845	-0-	-3115	-0-	614	1	27231	3	N	-0-					9
10	31372	X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					N	NO RPT					9

SANTA ELENA WELL #: 19H RRCID -> 282309 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6175 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46128	X	37514	-0-	-8614	-0-	1443	1	36064	3	N	6					58
							7	9									
06	42630	X	33179	-0-	-9451	-0-	595	1	32564	3	N	18					76
							20	9									
07	39928	X	31942	-0-	-7986	-0-	793	1	31140	3	N	8	67	1			17
							9	9									
08	38936	X	33515	-0-	-5421	-0-	591	1	32924	3	N	-0-					17
*09	36750	X	35677	-0-	-1073	-0-	787	1	34890	3	N	-0-					17
10	37510	X	NO RPT	-0-	-37510	-0-					N	NO RPT					17

SAN ROMAN 1508 WELL #: 44H RRCID -> 285071 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6443 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40517	X	31120	-0-	-9397	-0-	1196	1	29892	3	Y	29	23	1			12
							32	9									
06	36660	X	28597	-0-	-8063	-0-	512	1	28048	3	Y	34	39	1			7
							37	9									
07	35681	X	27979	-0-	-7702	-0-	694	1	27237	3	Y	44	34	1			17
							48	9									
08	33573	X	26752	-0-	-6821	-0-	471	1	26214	3	Y	61	70	1			8
							67	9									
09	31230	X	24753	-0-	-6477	-0-	544	1	24124	3	Y	77	53	1			32
							85	9									
10	31124	X	NO RPT	-0-	-31124	-0-					Y	NO RPT					32

SAN ROMAN 1508 WELL #: 45H RRCID -> 285299 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6556 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11811	X	9140	-0-	-2671	-0-	350	1	8738	3	Y	47	46	1			24
							52	9									
06	11340	X	8458	-0-	-2882	-0-	151	1	8257	3	Y	45	56	1			13
							50	9									
07	10478	X	8369	-0-	-2109	-0-	207	1	8130	3	Y	29					42
							32	9									
08	10044	X	8032	-0-	-2012	-0-	141	1	7852	3	Y	35	54	1			23
							39	9									
09	9240	X	7395	-0-	-1845	-0-	162	1	7192	3	Y	37					60
							41	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

SAN ROMAN 1508 WELL #: 46H RRCID -> 285300 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6585 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10509	X	7479	-0-	-3030	-0-	288	1	7191	3	Y	-0-					-0-
06	10170	X	7052	-0-	-3118	-0-	126	1	6926	3	Y	-0-					-0-
07	8928	X	8043	-0-	-885	-0-	200	1	7843	3	Y	-0-					-0-
08	8525	X	7632	-0-	-893	-0-	135	1	7497	3	Y	-0-					-0-
09	7950	X	5682	-0-	-2268	-0-	125	1	5557	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 15H RRCID -> 285343 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5292 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19902	X	13263	-0-	-6639	-0-	13042	3	221	9	N	201	179	1			210
06	16170	X	12135	-0-	-4035	-0-	11876	3	259	9	N	235	261	1			184
07	16709	X	11746	-0-	-4963	-0-	11581	3	165	9	N	150	161	1			173
08	15004	X	11153	-0-	-3851	-0-	333	1	10667	3	N	139	283	1			29
							153	9									
09	13620	X	10348	-0-	-3272	-0-	311	1	9797	3	N	218	179	1			68
							240	9									
10	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT					68

BFMT EAST WELL #: 47H RRCID -> 285506 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5634 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124248	X	42631	-0-	-81617	-0-	1635	1	40873	3	Y	112	154	1			12
							123	9									
06	100560	X	32446	-0-	-68114	-0-	578	1	31651	3	Y	197	198	1			11
							217	9									
07	92380	X	34864	-0-	-57516	-0-	860	1	33777	3	Y	206	175	1			42
							227	9									
08	82429	X	28609	-0-	-53820	-0-	500	1	27844	3	Y	241	251	1			32
							265	9									
09	70200	X	46564	-0-	-23636	-0-	1024	1	45366	3	Y	158	164	1			26
							174	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BFMT EAST WELL #: 43H RRCID -> 285774 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6350 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103168	X	40242	-0-	-62926	-0-	1546	1	38652	3	Y	40	56	1			4
							44	9									
06	80910	X	43843	-0-	-37067	-0-	785	1	42978	3	Y	73	73	1			4
							80	9									
07	72788	X	44577	-0-	-28211	-0-	1105	1	43389	3	Y	75	64	1			15
							83	9									
08	63922	X	41945	-0-	-21977	-0-	738	1	41110	3	Y	88	92	1			11
							97	9									
09	51300	X	38249	-0-	-13051	-0-	843	1	37343	3	Y	57	60	1			8
							63	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BFMT EAST WELL #: 45H RRCID -> 286035 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5841 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118606	X	36818	-0-	-81788	-0-	1415	1	35357	3	Y	42	58	1			5
							46	9									
06	114780	X	32967	-0-	-81813	-0-	590	1	32298	3	Y	72	73	1			4
							79	9									
07	50933	X	31669	-0-	-19264	-0-	785	1	30803	3	Y	74	63	1			15
							81	9									
08	46717	X	29386	-0-	-17331	-0-	517	1	28775	3	Y	85	89	1			11
							94	9									
*09	40020	X	27074	-0-	-12946	-0-	596	1	26417	3	Y	55	58	1			8
							61	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT EAST WELL #: 46H RRCID -> 286036 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5934 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130014	X	38623	-0-	-91391	-0-	1484	1	37102	3	Y	34	46	1			17
							37	9									
06	125820	X	36533	-0-	-89287	-0-	654	1	35817	3	Y	56	57	1			16
							62	9									
07	52731	X	34978	-0-	-17753	-0-	867	1	34048	3	Y	57	48	1			25
							63	9									
08	52142	X	32218	-0-	-19924	-0-	567	1	31581	3	Y	64	67	1			22
							70	9									
*09	45570	X	29601	-0-	-15969	-0-	652	1	28904	3	Y	41	43	1			20
							45	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

BFMT EAST WELL #: 44H RRCID -> 286113 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5983 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118048	X	34727	-0-	-83321	-0-	1334	1	33345	3	Y	44	60	1			5
							48	9									
06	114240	X	32243	-0-	-81997	-0-	577	1	31585	3	Y	74	75	1			4
							81	9									
07	50065	X	30854	-0-	-19211	-0-	764	1	30006	3	Y	76	65	1			15
							84	9									
08	44702	X	28607	-0-	-16095	-0-	503	1	28008	3	Y	87	91	1			11
							96	9									
09	37950	X	26435	-0-	-11515	-0-	582	1	25790	3	Y	57	59	1			9
							63	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 16H RRCID -> 286468 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 5171 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	3441	X	3110	-0-	-331	-0-	211	1	2899	2	N	-0-					42
06	3330	X	2735	-0-	-595	-0-	172	1	2563	2	N	-0-					42
07	3224	X	2368	-0-	-856	-0-	160	1	2208	2	N	-0-					42
08	3100	X	2371	-0-	-729	-0-	161	1	2210	2	N	-0-					42
09	3000	X	2154	-0-	-846	-0-	146	1	2007	2	N	1	1	8			42
							1	9									
10	3100	X	2361	-0-	-739	-0-	153	1	2208	2	N	-0-					42

HERRADURA WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	1926	-0-	-337	-0-	131	1	1795	2	N	-0-					38
06	2130	N	1697	-0-	-433	-0-	107	1	1590	2	N	-0-					38
07	2325	N	2019	-0-	-306	-0-	137	1	1882	2	N	-0-					38
08	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	129	1	1763	2	N	-0-					38
09	1710	N	1576	-0-	-134	-0-	107	1	1469	2	N	-0-					38
10	2015	N	1892	-0-	-123	-0-	123	1	1769	2	N	-0-					38

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
HOWZE WELL #: 1H RRCID -> 266985 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2001	-0-	-882	-0-	136	1	1865	2	N	-0-					21
06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	235	1	3507	2	N	-0-					21
07	2852	X	2656	-0-	-196	-0-	180	1	2476	2	N	-0-					21
08	2852	X	2595	-0-	-257	-0-	177	1	2418	2	N	-0-					21
09	2790	X	2371	-0-	-419	-0-	161	1	2210	2	N	-0-					21
*10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	205	1	2957	2	N	-0-					21

UNITEX OIL & GAS, L.L.C. 877921
RACHAL WELL #: 1 RRCID -> 208802 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7461 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					37
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			Y	-0-					37
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					37
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					37
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					37
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					37
06	270	N	161	-0-	-109	-0-	161	3			Y	-0-					37
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					37
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					37
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					37
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

RACHAL WELL #: 2 RRCID -> 218625 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					37
06	420	N	241	-0-	-179	-0-	241	3			Y	-0-					37
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					37
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					37
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					37
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					37
06	270	N	145	-0-	-125	-0-	145	3			Y	-0-					37
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					37
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					37
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					37
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					31
06	390	N	225	-0-	-165	-0-	225	3			Y	-0-					31
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					31
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					31
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					31
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
JAMES TRUST 1355 WELL #: S 4 RRCID -> 053509 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	46	1	265	2	Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	57	1	283	3	Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	69	1	224	3	Y	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	69	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	95	1	232	3	Y	-0-					-0-
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	76	1	224	3	Y	-0-					-0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	108	1	622	2	Y	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	123	1	634	3	Y	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	184	1	618	3	Y	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	183	1	601	3	Y	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	227	1	596	3	Y	-0-					-0-
*10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	176	1	548	3	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
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					11
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					11
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					11
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					11
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					11
*10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	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
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-					1
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					1
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					1
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					1
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					1
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					1

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 071981 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	Y	-0-					10
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	Y	-0-					10
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	3	Y	-0-					10
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	Y	-0-					10
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	3	Y	-0-					10
*10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	26	1	227	3	Y	-0-					10

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 2 RRCID -> 193376 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	483	2	Y	-0-					38
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	24	1	464	2	Y	-0-					38
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	58	1	534	3	Y	-0-					38
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	24	1	479	3	Y	-0-					38
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	43	1	410	3	Y	-0-					38
*10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	398	3	Y	-0-					38

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 4 RRCID -> 195187 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	136	-0-	-50	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	3	N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	29	1	275	3	N	-0-					-0-
10	248	N	121	-0-	-127	-0-	12	1	109	3	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
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	N	-0-					13
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	N	-0-					13
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	3	N	-0-					13
08	248	N	172	-0-	-76	-0-	8	1	164	3	N	-0-					13
09	240	N	150	-0-	-90	-0-	14	1	136	3	N	-0-					13
10	217	N	108	-0-	-109	-0-	11	1	97	3	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
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	85	1	492	2	N	-0-					-0-
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	84	1	436	3	N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	144	1	487	3	N	-0-					-0-
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	134	1	438	3	N	-0-					-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	191	1	495	3	N	-0-					-0-
*10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	156	1	484	3	N	-0-					-0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212658 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	89	1	626	2	N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	89	1	647	3	N	-0-					-0-
07	589	N	512	-0-	-77	-0-	92	1	420	3	N	-0-					-0-
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	195	1	839	3	N	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	200	1	623	3	N	-0-					-0-
*10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	149	1	603	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

AUSTIN-STATE OF TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 212812 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	67	1	471	2	N	-0-					19
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	74	1	473	3	N	-0-					19
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	104	1	414	3	N	-0-					19
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	126	1	482	3	N	-0-					19
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	158	1	458	3	N	-0-					19
*10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	127	1	461	3	N	-0-					19

JAMES WELL #: 27 RRCID -> 212816 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	-0-					-0-
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	6	1	32	3	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	33	1	122	3	N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	42	1	115	3	N	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	23	1	79	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 217329 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	65	1	457	2	N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	72	1	499	3	N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	136	1	593	3	N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	139	1	572	3	N	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	204	1	612	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	150	1	585	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 219333 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	52	1	365	2	N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	52	1	386	3	N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	98	1	465	3	N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	77	1	344	3	N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	114	1	369	3	N	-0-					-0-
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	98	1	416	3	N	-0-					-0-

STOKES-MILLER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220752 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	82	1	571	2	N	-0-					45
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	88	1	632	3	N	2					47
							2	9									
07	775	N	743	-0-	-32	-0-	133	1	610	3	N	-0-					47
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	138	1	599	3	N	-0-					47
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	174	1	555	3	N	1					48
							1	9									
*10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	151	1	619	3	N	-0-					48

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 223416 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	53	1	307	2	N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	57	1	295	3	N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	87	1	289	3	N	-0-					-0-
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	83	1	271	3	N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	114	1	291	3	N	-0-					-0-
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	100	1	307	3	N	-0-					-0-

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 229979 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	111	1	644	2	N	-0-					-0-
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	120	1	581	3	N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	183	1	574	3	N	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	189	1	571	3	N	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	224	1	540	3	N	-0-					-0-
10	744	N	1	-0-	-743	-0-	1	3			N	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 233068 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	61	1	430	2	N	5					34
							6	9									
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	77	1	534	3	N	4	34	1			4
							4	9									
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	113	1	497	3	N	4					8
							4	9									
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	88	1	368	3	N	3					11
							3	9									
09	600	N	566	-0-	-34	-0-	138	1	424	3	N	4					15
							4	9									
10	620	N	527	-0-	-93	-0-	106	1	419	3	N	2					17
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JOHNS, E.S.ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 241079 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	718	-0-	-88	-0-	89	1	622	2	N	6					46
							7	9									
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	81	1	637	3	N	7	47	1			6
							8	9									
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	115	1	570	3	N	5					11
							6	9									
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	129	1	604	3	N	4					15
							4	9									
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	227	1	754	3	N	5					20
							6	9									
*10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	160	1	700	3	N	3					23
							3	9									

HOLLAND 1374 WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318

05	961	N	892	-0-	-69	-0-	44	1	848	2	N	-0-					32
06	930	N	821	-0-	-109	-0-	41	1	780	2	N	-0-					32
07	961	N	856	-0-	-105	-0-	43	1	813	3	N	-0-					32
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	45	1	865	3	N	-0-					32
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	42	1	803	3	N	-0-					32
10	868	N	823	-0-	-45	-0-	41	1	782	3	N	-0-					32

MILLER-STOKES 1968 WELL #: 1 RRCID -> 251186 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286

05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	183	1	1278	2	N	77	172	1			57
							85	9									
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	167	1	1291	3	N	15					72
							17	9									
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	224	1	1108	3	N	25					97
							28	9									
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	240	1	1125	3	N	10					107
							11	9									
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	334	1	1154	3	N	12					119
							13	9									
*10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	268	1	1187	3	N	30					149
							33	9									

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 280615 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	126	2	N	-0-					12
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	-0-					12
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	22	1	116	3	N	-0-					12
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	53	1	258	3	N	-0-					12
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	43	1	151	3	N	-0-					12
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	21	1	96	3	N	-0-					12

COLEMAN HEIRS 507 A WELL #: 1 RRCID -> 280616 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660

05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	35	1	242	2	N	-0-					53
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	27	1	208	3	N	2					55
							2	9									
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	60	1	298	3	N	-0-					55
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	75	1	349	3	N	2					57
							2	9									
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	75	1	258	3	N	1					58
							1	9									
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	78	1	344	3	N	14					72
							15	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 051602 COMPL. DATE 11/11/1971 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	119	1	396	2	Y	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	79	1	375	2	Y	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	86	1	325	2	Y	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	91	1	366	2	Y	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	99	1	380	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	171	-0-	-232	-0-	61	1	110	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					4
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					4
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					4
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	105	1	204	2	Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	53	1	245	2	Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	50	1	269	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	54	1	225	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	223	-0-	-87	-0-	48	1	175	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	214	-0-	-86	-0-	43	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	105	-0-	-143	-0-	39	1	66	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	57	1	278	2	Y	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	50	1	272	2	Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	54	1	272	2	Y	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	52	1	270	2	Y	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	51	1	342	2	Y	-0-					-0-
*10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	52	1	349	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	247	1	1266	2	Y	-0-					-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	216	1	1152	2	Y	-0-					-0-
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	232	1	1191	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1156	-0-	-363	-0-	219	1	937	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	527	-0-	-853	-0-	108	1	419	2	Y	-0-					-0-
*10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	130	1	1008	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	601	-0-	-112	-0-	42	1	559	2	Y	-0-					6
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	54	1	857	2	Y	-0-					6
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	45	1	933	2	Y	-0-					6
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	112	1	545	2	Y	-0-					6
09	840	N	523	-0-	-317	-0-	108	1	415	2	Y	-0-					6
*10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	79	1	703	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
05	341	N	162	-0-	-179	-0-	47	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	117	-0-	-213	-0-	31	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	133	-0-	-208	-0-	34	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	71	-0-	-84	-0-	32	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	42	1	50	2	Y	-0-					-0-
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	45	1	107	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

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
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	86	1	751	2	Y	-0-					2
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	82	1	703	2	Y	-0-					2
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	62	1	778	2	Y	-0-					2
08	744	N	553	-0-	-191	-0-	93	1	460	2	Y	-0-					2
09	720	N	388	-0-	-332	-0-	77	1	311	2	Y	-0-					2
10	744	N	469	-0-	-275	-0-	21	1	448	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
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	25	1	252	2	Y	-0-					2
06	330	N	188	-0-	-142	-0-	26	1	162	2	Y	-0-					2
07	372	N	85	-0-	-287	-0-	10	1	75	2	Y	-0-					2
08	279	N	114	-0-	-165	-0-	18	1	96	2	Y	-0-					2
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	43	1	46	2	Y	-0-					2
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	14	1	24	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
05	465	N	380	-0-	-85	-0-	76	1	304	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	382	-0-	-68	-0-	67	1	315	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	76	1	322	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	69	1	289	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	55	1	281	2	Y	-0-					-0-
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	62	1	350	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	867	-0-	-187	-0-	189	1	678	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	941	-0-	-49	-0-	177	1	764	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	825	-0-	-260	-0-	166	1	659	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	685	-0-	-183	-0-	135	1	550	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	731	-0-	-199	-0-	120	1	611	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	540	-0-	-297	-0-	91	1	449	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
05	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	220	1	955	2	Y	-0-					3
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	177	1	952	2	Y	-0-					3
07	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	193	1	1004	2	Y	-0-					3
08	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	221	1	846	2	Y	-0-					3
09	1140	N	992	-0-	-148	-0-	204	1	788	2	Y	-0-					3
*10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	184	1	891	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
05	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	346	1	1468	2	Y	-0-					3
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	294	1	1533	2	Y	-0-					3
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	330	1	1590	2	Y	-0-					3
08	1829	N	1614	-0-	-215	-0-	329	1	1285	2	Y	-0-					3
09	1830	N	1777	-0-	-53	-0-	309	1	1468	2	Y	-0-					3
*10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	317	1	1672	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
05	868	N	866	-0-	-2	-0-	187	1	679	2	Y	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	165	1	682	2	Y	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	191	1	722	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	792	-0-	-76	-0-	171	1	621	2	Y	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	120	1	735	2	Y	-0-					-0-
*10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	163	1	809	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	44	1	521	2	Y	-0-					19
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	54	1	488	2	Y	-0-					19
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	44	1	522	2	Y	-0-					19
08	558	N	428	-0-	-130	-0-	57	1	371	2	Y	-0-					19
09	540	N	300	-0-	-240	-0-	97	1	203	2	Y	-0-					19
10	527	N	193	-0-	-334	-0-	12	1	181	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
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	127	1	1007	2	Y	-0-					3
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	111	1	944	2	Y	-0-					3
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	120	1	987	2	Y	-0-					3
08	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	118	1	921	2	Y	-0-					3
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	125	1	913	2	Y	-0-					3
*10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	90	1	960	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
05	744	N	120	-0-	-624	-0-	12	1	108	2	Y	-0-					6
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					6
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					6
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	282	1	1221	2	Y	-0-					3
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	236	1	1227	2	Y	-0-					3
07	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	267	1	1204	2	Y	-0-					3
08	1488	N	1315	-0-	-173	-0-	243	1	1072	2	Y	-0-					3
09	1470	N	1260	-0-	-210	-0-	235	1	1025	2	Y	-0-					3
10	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	225	1	1008	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
05	1147	N	319	-0-	-828	-0-	28	1	291	2	Y	-0-					16
06	1020	N	469	-0-	-551	-0-	47	1	422	2	Y	-0-					16
07	837	N	531	-0-	-306	-0-	48	1	483	2	Y	-0-					16
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	44	1	422	2	Y	-0-					16
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	102	1	391	2	Y	-0-					16
10	527	N	400	-0-	-127	-0-	23	1	377	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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2018 - PLUGGED 11/16/18

JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	83	1	1074	2	Y	-0-					4
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	105	1	1011	2	Y	-0-					4
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	111	1	1096	2	Y	-0-					4
08	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	115	1	934	2	Y	-0-					4
09	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	241	1	867	2	Y	-0-					4
10	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	78	1	1075	2	Y	-0-					4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	78	1	419	2	Y	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	72	1	398	2	Y	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	91	1	425	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	76	1	399	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	75	1	404	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	387	-0-	-47	-0-	59	1	328	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
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	127	1	566	2	Y	-0-					1
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	111	1	512	2	Y	-0-					1
07	651	N	618	-0-	-33	-0-	120	1	498	2	Y	-0-					1
08	651	N	588	-0-	-63	-0-	118	1	470	2	Y	-0-					1
09	630	N	629	-0-	-1	-0-	132	1	497	2	Y	-0-					1
*10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	113	1	475	2	Y	-0-					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	57	1	244	2	Y	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	50	1	243	2	Y	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	54	1	254	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	162	-0-	-117	-0-	47	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	555	-0-	-158	-0-	133	1	422	2	Y	-0-					2
06	570	N	503	-0-	-67	-0-	110	1	393	2	Y	-0-					2
07	620	N	567	-0-	-53	-0-	109	1	458	2	Y	-0-					2
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	123	1	423	2	Y	-0-					2
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	118	1	470	2	Y	-0-					2
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	103	1	476	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
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	24	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	22	1	101	2	Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	24	1	101	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	21	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	23	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	50	1	191	2	Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	54	1	210	2	Y	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	54	1	203	2	Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	72	1	256	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	52	1	189	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
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	18	1	37	2	Y	-0-					1
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	2	Y	-0-					1
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	24	1	72	2	Y	-0-					1
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	21	1	61	2	Y	-0-					1
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	211	1	877	2	Y	-0-					1
06	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	176	1	837	2	Y	-0-					1
07	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	191	1	852	2	Y	-0-					1
08	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	186	1	834	2	Y	-0-					1
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	192	1	879	2	Y	-0-					1
*10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	184	1	855	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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADRE ISLAND (6000) 68335 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 012410 COMPL. DATE 02/01/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADRE ISLAND (6500) 68335 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 012411 COMPL. DATE 01/31/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERLIN WELL #: 2 RRCID -> 071818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6444 - 6454

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX (WILCOX 2400) 68509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALITO BLANCO (FRIO 4450) 68593 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FREDCO 284921
ZELLA FOSTER HEIRS WELL #: 3A RRCID -> 240314 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4448 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO BLANCO (FB-S, 4090) 68665 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS. 381350
ALEXANDER (400 AC) WELL #: 10 RRCID -> 125255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4877 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALO BLANCO (3950) 68665 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS. 381350
ALEXANDER 400 AC. WELL #: 12 RRCID -> 131140 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3941 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMAS (QUEEN CITY) 68712 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
COMA WELL #: 1 RRCID -> 242708 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10500 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	930 18	1 9	626	2	N	16					253
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	900 4	1 9	614	2	N	4	192	1			65
07	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	930 13	1 9	517	2	N	12					77
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	930 9	1 9	596	2	N	8					85
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	900 14	1 9	738	2	N	13					98
*10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	930 6	1 9	584	2	N	5					103

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
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 5H RRCID -> 224490 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543

05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	118025					N	NO RPT					158
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	118025					N	NO RPT					158
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	118025					N	NO RPT					158
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
10	14B	DENY	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902

05	2697	X	2092	-0-	-605	-0-	142 19	1 9	1931	3	N	17	28	1			58
06	2250	X	1514	-0-	-736	-0-	97 54	1 9	1363	3	N	49	41	1			66
07	2325	X	1634	-0-	-691	-0-	102 26	1 9	1506	3	N	24	26	1			64
08	2325	X	1636	-0-	-689	-0-	105 23	1 9	1508	3	N	21	34	1			51
*09	2130	X	1660	-0-	-470	-0-	114 31	1 9	1515	3	N	28					79
10	2077	X	1528	-0-	-549	-0-	76 6	1 9	1446	3	N	5	30	1			54

VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	626					N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	626					N	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	626					N	-0-					110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	626					N	-0-					110
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	626					N	NO RPT					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	626					N	-0-					110

PANTERA (ROSA D-1) 68994 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 12 RRCID -> 223349 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.10980 - 11360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED) 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PARR SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 197379 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7006 - 7614

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARR KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 198482 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PATITOS (VX CONS) 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
EL COYOTE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217445 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11466 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3369	-0-	-909	-0-	33	1	3297	2	Y	35	32	1			6
							39	9									
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	35	1	3728	2	Y	34	29	1			11
							14	4	37	9							
07	3410	X	3392	-0-	-18	-0-	28	1	3327	2	Y	34	39	1			6
							37	9									
08	3193	X	2410	-0-	-783	-0-	23	1	2361	2	Y	24	26	1			4
							26	9									
09	3810	X	40	-0-	-3770	-0-	40	2			Y	-0-	4	1			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 230636 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 13334 PERF.10982 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14105	X	9620	-0-	-4485	-0-	93	1	9321	2	Y	187	173	1			32
							206	9									
06	11280	X	9075	-0-	-2205	-0-	82	1	8720	2	Y	219	182	1			69
							32	4	241	9							
07	10571	X	9583	-0-	-988	-0-	77	1	9302	2	Y	185	221	1			33
							204	9									
08	9672	X	9516	-0-	-156	-0-	90	1	9228	2	Y	178	184	1			27
							2	4	196	9							
09	9360	X	9171	-0-	-189	-0-	79	1	8955	2	Y	123	136	1			14
							2	4	135	9							
10	DLQ G-10		9540	-0-	9540	9540	86	1	9251	2	Y	176	165	1			25
							9	4	194	9							

EL COYOTE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230641 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230920 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11738 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-	Y	-0-	-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 245410 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11368 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34565	X	21777	-0-	-12788	-0-	203	1	20284	2	Y	1173	1063	1			200
							1290	9									
06	30330	X	13083	-0-	-17247	-0-	115	1	12198	2	Y	660	652	1			208
							44	4	726	9							
07	28365	X	21280	-0-	-7085	-0-	165	1	19830	2	Y	1168	1168	1			208
							1285	9									
08	27280	X	12821	-0-	-14459	-0-	116	1	11974	2	Y	663	769	1			102
							2	4	729	9							
09	27281	X	27281	-0-	-0-	-0-	227	1	25650	2	Y	1272	1229	1			145
							5	4	1399	9							
*10	21104	X	21104	-0-	-0-	-0-	184	1	19735	2	Y	1061	1053	1			153
							18	4	1167	9							

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
EL COYOTE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247758 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	9171	-0-	-2547	-0-	84 634	1 9	8453	2	Y	576	530	1			98
06	11340	X	7091	-0-	-4249	-0-	61 23	1 4	6412 595	2 9	Y	541	469	1			170
07	9858	X	8487	-0-	-1371	-0-	65 600	1 9	7822	2	Y	545	618	1			97
08	9858	X	8005	-0-	-1853	-0-	72 1	1 4	7378 554	2 9	Y	504	524	1			77
09	9540	X	8026	-0-	-1514	-0-	67 2	1 4	7565 392	2 9	Y	356	393	1			40
10	DLQ	G-10	7602	-0-	7602	7602	65 6	1 4	6934 597	2 9	Y	543	505	1			78

EL COYOTE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 248016 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10790 - 12483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11997	X	9631	-0-	-2366	-0-	93 272	1 9	9266	2	Y	247	225	1			42
06	10470	X	9047	-0-	-1423	-0-	82 31	1 4	8677 257	2 9	Y	234	202	1			74
07	10478	X	9449	-0-	-1029	-0-	76 261	1 9	9112	2	Y	237	269	1			42
08	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	89 2	1 4	9112 238	2 9	Y	216	225	1			33
09	9120	X	8425	-0-	-695	-0-	72 2	1 4	8180 171	2 9	Y	155	170	1			18
10	DLQ	G-10	7841	-0-	7841	7841	70 7	1 4	7538 226	2 9	Y	205	193	1			30

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
05	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	80	1	1483	2	Y	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	75	1	1320	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1327	-0-	-409	-0-	70	1	1257	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1347	-0-	-203	-0-	74	1	1273	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1114	-0-	-296	-0-	59	1	1055	2	Y	-0-					-0-
*10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	64	1	1225	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
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	5					36
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	51	2	9	9	N	8					44
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	N	2					46
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	100	4	11	9	N	10					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					64
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	90	4	10	9	N	9					73

PEDERNAL (CROCKETT, STRAY) 70191 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA, H. P. -C- WELL #: 1 RRCID -> 051210 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2004

RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1580 R	1580	-0-	-0-	-0-	63	1	1517	2	N	-0-					39
06	1596 R	1596	-0-	-0-	-0-	64	1	1532	2	N	-0-					39
07	1500 R	1500	-0-	-0-	-0-	60	1	1440	2	N	-0-					39
08	1581 #	1320	-0-	-261	-0-	53	1	1267	2	N	-0-					39
09	1590 #	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					39
10	1643 #	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					39

PENASCAL (9-A) 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 178898 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	14B2 EXT	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL, WEST (6930) 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184938 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENASCAL, WEST (6930) //CONT.// 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

KENEDY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 192351 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENITAS (5500 MISSION) 70481 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 U RRCID -> 012450 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 P RRCID -> 130809 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENITAS (6000 HEARD) 70481 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 L RRCID -> 012460 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (6900) 70481 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 145627 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6852 - 7526

05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					47
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					47
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					47
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					47
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					47
10	DLQ G-10	127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-					47

PENITAS (7400) 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 084378 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7521 - 8020

05	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	2			Y	-0-					24
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					24
07	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-					24
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					24
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					24
10	DLQ G-10	254	-0-	254	254	254	2			Y	-0-					24

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 121047 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN,H.L. WELL #: 2-L RRCID -> 145628 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 157752 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	775	-0-	-279	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
10	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			N	-0-					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173696 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174704 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FORDYCE WELL #: 1 RRCID -> 196866 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384

05	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					146
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					146
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					146
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					146
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					146
*10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					146

CARD-HCWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 285445 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7388 - 7450

05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
H.C.I.D. 6 WELL #: 1 RRCID -> 161658 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (7950) 70481 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 153938 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7852 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173650 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 196841 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PEPITO (LOBO) 70550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RAKER RESOURCES LLC 689172
MARTIN, J. C. III WELL #: 1 RRCID -> 137900 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8938 - 8974

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N		681	-0-	-125	-0-	681	2			N	-0-					76
06	780	N		690	-0-	-90	-0-	690	2			N	-0-					76
07	145	N		145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					76
08	812	N		812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					76
*09	592	N		592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					76
10	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

PERRO ROJO (I-35, WEST) 70663 370 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ALBRECHT, C. C. WELL #: RRCID -> 184517 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2008

PERRO ROJO (I-35, WEST) //CONT.// 70663 370 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. //CONT.// 703124
ORDNER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 206918 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8304 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	155	1			25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	0	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800) 70808 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, O. W., -C- WELL #: 1 RRCID -> 012476 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	764	R	764	-0-	-0-	-0-	19	1	745	2	N	-0-					14
07	331	R	331	-0-	-0-	-0-	8	1	323	2	N	-0-					14
08	778	R	778	-0-	-0-	-0-	19	1	759	2	N	-0-					14
09	750	#	735	-0-	-15	-0-	18	1	717	2	N	-0-					14
10	775	#	398	-0-	-377	-0-	10	1	388	2	N	-0-					14

PETERS (ARGO - 2200) 70840 055 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -H- WELL #: H 1 RRCID -> 012486 COMPL. DATE 06/08/1960 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2456 - 2462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS (COLE MIDDLE 1800) 70840 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NORGAS ENERGY 612861
PETERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128828 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1750 - 1760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2019 - P/A 08/22/19

PETERS (FRIO 1300) 70840 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 589 WELL #: 2 RRCID -> 179860 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 1461 PERF. 784 - 842

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETERS (MIRANDO 2600, WEST) 70840 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -D- WELL #: 3 RRCID -> 065566 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS (1700) 70840 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -F- WELL #: 1 RRCID -> 012480 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, EAST (FRIO 1700) 70841 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 037380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2511 PERF. 1695 - 2000

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, NORTH 70842 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F- WELL #: RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

PETERS, N. (LOMA NOVIA) 70842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA "C" WELL #: 1 RRCID -> 038322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS NORTH (PETTUS) 70842 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "ESTATE" WELL #: 2 RRCID -> 085576 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2876 - 2886

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, SW (JACKSON 1260) 70847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DREIBELBIS, GALEN E. 228063
PETERS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 122347 COMPL. DATE 08/00/1989 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1148 - 1152

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, WEST (COLE, UP) 70848 300 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
SULO-PETERS WELL #: 9 RRCID -> 100745 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1696 - 1706

05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROX (FRIO 1200 -B-) 70943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 96-B WELL #: 9 RRCID -> 125587 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1111 - 1123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETROX (GOVERNMENT WELLS) 70943 600 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R. 209 WELL #: 1A RRCID -> 181647 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1014 - 1017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
D.C.R.C. WELL #: 1205 RRCID -> 133850 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9430 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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-

D.C.R.C. WELL #: 1204 RRCID -> 142430 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
08	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-

D.C.R.C. WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		1612 N	1332	-0-	-280 B	-0-	365 18	1 9	949	3	Y	16	19	1			16
06		1650 N	942	-0-	-708 B	-0-	194 8	1 9	740	3	Y	7	13	1			10
07		1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	264 8	1 9	974	3	Y	7					17
08		1333 N	1193	-0-	-140 B	-0-	215 15	1 9	963	3	Y	14	16	1			15
09		1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	245 17	1 9	1008	3	Y	15	17	1			13
10	DLQ	G-10	1202	-0-	1202 B	1202	228 12	1 9	962	3	Y	11					24

D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
D.C.R.C. WELL #: 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
05	3055	X	3055	-0-	-0- B	-0-	837	1	2178	3	Y	36	44	1			31
							40	9									
06	2880	X	2816	-0-	-64 B	-0-	580	1	2214	3	Y	20	38	1			13
							22	9									
07	3009	X	3009	-0-	-0- B	-0-	637	1	2352	3	Y	18					31
							20	9									
08	3069	X	2839	-0-	-230 B	-0-	511	1	2292	3	Y	33	38	1			26
							36	9									
09	2970	X	2833	-0-	-137 B	-0-	547	1	2250	3	Y	33	38	1			21
							36	9									
10	DLQ G-10		2928	-0-	2928 B	2928	555	1	2343	3	Y	27					48
							30	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
05	2666	N	-0-	-0-	-2666 B	-0-					N	-0-					165
06	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	405	1	1549	3	N	17	27	1			155
							19	9									
07	3918	X	3918	-0-	-0- B	-0-	811	1	2999	3	N	98	182	1			71
							108	9									
08	2983	N	2983	-0-	-0- B	-0-	535	1	2400	3	N	44	39	1			76
							48	9									
09	2869	N	2869	-0-	-0- B	-0-	552	1	2271	3	N	42	38	1			80
							46	9									
10	3100	X	2643	-0-	-457 B	-0-	498	1	2105	3	N	36					116
							40	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
05	1797	X	1797	-0-	-0- B	-0-	492	1	1279	3	N	24	26	1			208
							26	9									
06	1616	X	1616	-0-	-0- B	-0-	333	1	1271	3	N	11	22	1			197
							12	9									
07	1612	X	1274	-0-	-338 B	-0-	269	1	996	3	N	8					205
							9	9									
08	1798	X	1043	-0-	-755 B	-0-	188	1	842	3	N	12	14	1			203
							13	9									
09	1740	X	922	-0-	-818 B	-0-	178	1	732	3	N	11	12	1			202
							12	9									
10	1798	X	51	-0-	-1747 B	-0-	10	1	41	3	N	-0-					202

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
05	2918	X	2918	-0-	-0- B	-0-	791	1	2059	3	N	62	41	1			138
							68	9									
06	2760	X	2693	-0-	-67 B	-0-	551	1	2107	3	N	32	37	1			133
							35	9									
07	2937	X	2937	-0-	-0- B	-0-	616	1	2275	3	N	42					175
							46	9									
08	2914	X	2674	-0-	-240 B	-0-	480	1	2153	3	N	37	35	1			177
							41	9									
09	2820	X	2743	-0-	-77 B	-0-	529	1	2175	3	N	35	36	1			176
							39	9									
10	2945	X	2586	-0-	-359 B	-0-	489	1	2066	3	N	28					204
							31	9									

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
LEGACY WELL #: 2 RRCID -> 247102 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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-

PETROX (WILCOX 7100) 70943 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
D.C.R.C. - SEC. 204 WELL #: 1 RRCID -> 054933 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	69	1	179	3	N	3	4	1				8
							3	9										
06	270	N	160	-0-	-110	-0-	33	1	126	3	N	1	2	1				7
							1	9										
07	279	N	161	-0-	-118	-0-	34	1	126	3	N	1						8
							1	9										
08	248	N	154	-0-	-94	-0-	28	1	124	3	N	2	2	1				8
							2	9										
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	34	1	139	3	N	2	2	1				8
							2	9										
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	30	1	125	3	N	1						9
							1	9										

PETROX, N. (FRIO 1250) 70945 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 207 WELL #: 2 RRCID -> 107252 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 2208 PERF. 1142 - 1154

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

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

05	1767	X	302	-0-	-1465	-0-	67	1	234	3	N	1	178	1				29
							1	9										
06	1710	X	245	-0-	-1465	-0-	38	1	207	3	N	-0-						29
07	1767	X	236	-0-	-1531	-0-	31	1	205	3	N	-0-						29
08	310	N	79	-0-	-231	-0-	3	1	76	3	N	-0-						29
09	240	N	59	-0-	-181	-0-	59	3			N	-0-						29
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT						29

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						34

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070) 71385 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242335 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7910 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICOSO (WILCOX 7600) 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
STAGGS-STATE WELL #: 3-C RRCID -> 147694 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 158844 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7612 - 7806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PICOSO (WILCOX 11800) 71385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MASHI WELL #: 1 RRCID -> 192505 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10652 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	560	1	2798	3	N	-0-					106
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	489	1	2768	3	N	4					110
							4	9									
07	3317	X	2937	-0-	-380	-0-	587	1	2325	3	N	23					133
							25	9									
08	3317	X	2440	-0-	-877	-0-	570	1	1851	3	N	17					150
							19	9									
*09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	520	1	2939	3	N	-0-					150
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					150

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 142217 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7782 - 7806

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 142774 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7586 - 7595

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

DE LA GARZA MINERAL TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 142971 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 143610 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 7790

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
STAGGS-STATE WELL #: 3-T RRCID -> 144915 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 7831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 4 RRCID -> 149617 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 7804

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

STAGGS STATE WELL #: 5 RRCID -> 153943 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIEDRE LUMBRE (WILCOX) 71430 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DIAMONDBACK OPERATING, LP 217024
D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 012546 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6990 - 7020

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SECTION 106 WELL #: 9 RRCID -> 080542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6964 - 6972

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA (D-5-U) 71703 357 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SULLIVAN, D. J. 'B' WELL #: 64 RRCID -> 138263 COMPL. DATE 12/31/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7695 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 110 RRCID -> 254899 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	352 86	1 9	701	2	Y	78	78	1			75
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	267 67	1 9	660	2	Y	61	54	1			82
07	837	N	262	-0-	-575	-0-	222	1	40	9	Y	36	48	1			70
08	1147	N	961	-0-	-186	-0-	242 36	1 9	683	2	Y	33	41	1			62
09	990	N	838	-0-	-152	-0-	311 31	1 9	496	2	Y	28	22	1			68
*10	801	X	801	-0-	-0-	-0-	280 32	1 9	489	2	Y	29	41	1			56

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79 D RRCID -> 113721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7422 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 80 D RRCID -> 116006 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SULLIVA, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	30	-0-	-404	-0-	8	1	15	2	Y	6	31	1			29
							7	9									
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	13	1			16
07	310	N	88	-0-	-222	-0-	62	1	26	9	Y	24	20	1			20
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	86	1	244	2	Y	28	24	1			24
							31	9									
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	142	1	226	2	Y	24	14	1			34
							26	9									
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	66	1	116	2	Y	13	19	1			28
							14	9									

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 64 RRCID -> 152699 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7325 - 7331

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 84D RRCID -> 156036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8100

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 68 RRCID -> 156038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7425 - 7434

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 102 RRCID -> 156068 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2958 - 2963

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 100 RRCID -> 156733 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7840 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 11 RRCID -> 156896 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 7640 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 82 D RRCID -> 157748 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7920 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	790	1	1259	2	Y	327	288	1			275
							360	9									
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	630	1	1185	2	Y	248	209	1			314
							273	9									
07	1209	N	504	-0-	-705	-0-	372	1	132	9	Y	120	171	1			263
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	963	1	418	2	Y	129	158	1			234
							142	9									
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	858	1	351	2	Y	114	86	1			262
							125	9									
10	T. A.		1776	-0-	1776	1776	1026	1	621	2	Y	117	161	1			218
							129	9									

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	84	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	56	1	137	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	1			Y	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	69	1	196	2	Y	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	87	1	138	2	Y	-0-					-0-
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	90	1	157	2	Y	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	72	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	57	1	139	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	1			Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	77	1	216	2	Y	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	90	1	144	2	Y	-0-					-0-
*10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	98	1	169	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283

05	3937	X	2101	-0-	-1836	-0-	688	1	1374	2	Y	35	30	1			29
							39	9									
06	3810	X	1934	-0-	-1876	-0-	548	1	1357	2	Y	26	23	1			32
							29	9									
07	2821	X	544	-0-	-2277	-0-	527	1	17	9	Y	15	19	1			28
08	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	609	1	1722	2	Y	14	17	1			25
							15	9									
09	2040	X	2018	-0-	-22	-0-	773	1	1233	2	Y	11	9	1			27
							12	9									
*10	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	802	1	1395	2	Y	13	17	1			23
							14	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

05	62	N	60	-0-	-2	-0-	20	1	40	2	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	14	1	36	2	N	-0-					-0-
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	1			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	17	1	48	2	N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	15	1	24	2	N	-0-					-0-
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	30	1	52	2	N	-0-					-0-

PITA, NW (VICKSBURG 10350) 71706 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GONZALES #30 WELL #: 1 RRCID -> 186068 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10495 - 10696

05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					38
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					38
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	164	3	252	9	Y	229					267
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					267
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	419	2	10	9	Y	9	189	1			87
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					87

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13R RRCID -> 160975 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND (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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348

PITA ISLAND (J-64, 77) 71723 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 152458 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10412 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH 72043 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H."C" WELL #: 144 RRCID -> 243766 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5574 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (I-65) 72043 027 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
BAPTIST FOUNDATION OF TX ET AL WELL #: 1 RRCID -> 256337 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8597 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	80	1	157	2	N	2					70
							2	9									
06	1410	N	1112	-0-	-298	-0-	260	1	835	2	N	15					85
							17	9									
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	270	1	985	2	N	9					94
							10	9									
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	190	1	397	2	N	13					107
							14	9									
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	270	1	1413	2	N	3					110
							3	9									
10	1271	N	639	-0-	-632	-0-	190	1	430	2	N	17					127
							19	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH (3550) 72043 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 166 RRCID -> 168915 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3580 - 3590

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (3550 B) 72043 171 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 143 RRCID -> 055875 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6151 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH (3600 A) 72043 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "C" WELL #: 113 RRCID -> 150113 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 3632 - 3636

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (3750) 72043 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER,E.H.-C- WELL #: 163 RRCID -> 056878 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 145 RRCID -> 148683 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 3762 - 3766

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (3800) 72043 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
DIMMICK WELL #: 5 RRCID -> 162428 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3737 - 3739

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH (5150) 72043 276 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.A. "C" WELL #: 46 RRCID -> 099678 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5132 - 5135

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (5600 STRAY) 72043 486 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER WILDLIFE REFUGE WELL #: 1 RRCID -> 276420 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5604 - 5687

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	250	5	53	9	Y	48	37	1			18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					18
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

PLYMOUTH (6000 -A-) 72043 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER E.H."C" WELL #: 151 RRCID -> 150057 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6030 - 6036

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (6000 -B- SAND) 72043 648 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 164 RRCID -> 153821 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4000 - 4090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6500) 72043 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262423 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (7000) 72043 906 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 6 U RRCID -> 160573 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (9170) 72043 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PHILLIPS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181377 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12					86
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	64	4	7 9	N	6	65	1			27
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	175	4	54 9	N	49	65	1			11
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	100	4	4 9	N	4					15
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	210	4	11 9	N	10					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH, EAST (5100) 72044 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ROOTS, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 093688 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5097 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	86 10	1 9	1109	2	Y	9	10	1			1
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	114	1	1495	2	Y	-0-					1
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	132	1	1654	2	Y	-0-					1
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	113 3	1 9	1343	2	Y	3					4
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	113 4	1 9	1492	2	Y	4					8
*10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	131	1	1773	2	Y	-0-					8

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	76 10	1 9	982	2	Y	9	9	1			2
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	85	1	1116	2	Y	-0-					2
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	86	1	1078	2	Y	-0-					2
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	89 2	1 9	1052	2	Y	2					4
09	1200	N	1045	-0-	-155	-0-	74 2	1 9	969	2	Y	2					6
10	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	71	1	958	2	Y	-0-					6

URIBE, P. WELL #: 2 RRCID -> 132264 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4010 - 4129

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, M. WELL #: 7 RRCID -> 132276 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9022 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	316	2	Y	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	283	2	Y	1					1
							1	9									
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	Y	-0-					1
10	341	N	189	-0-	-152	-0-	13	1	176	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
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	Y	1					1
							1	9									
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	Y	-0-					1
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					1

MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	Y	1					1
							1	9									
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					1
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	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
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	69	1	884	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	69	1	898	2	Y	-0-					1
07	775	N	518	-0-	-257	-0-	38	1	480	2	Y	-0-					1
08	899	N	558	-0-	-341	-0-	43	1	514	2	Y	1					2
							1	9									
09	870	N	581	-0-	-289	-0-	41	1	539	2	Y	1					3
							1	9									
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	35	1	467	2	Y	-0-					3

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, M. WELL #: 10 RRCID -> 136476 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	104	1	1336	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	117	1	1538	2	Y	-0-					1
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	120	1	1506	2	Y	-0-					1
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	144	1	1707	2	Y	3					4
							3	9									
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	95	1	1250	2	Y	4					8
							4	9									
*10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	107	1	1440	2	Y	-0-					8

URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	659	-0-	-85	-0-	47	1	608	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	48	1	632	2	Y	-0-					1
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	49	1	611	2	Y	-0-					1
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	54	1	636	2	Y	1					2
							1	9									
09	690	N	620	-0-	-70	-0-	44	1	574	2	Y	2					4
							2	9									
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	42	1	571	2	Y	-0-					4

MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	71	1	920	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	930	N	928	-0-	-2	-0-	66	1	862	2	Y	-0-					1
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	74	1	925	2	Y	-0-					1
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	76	1	902	2	Y	2					3
							2	9									
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	67	1	879	2	Y	2					5
							2	9									
*10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	73	1	983	2	Y	-0-					5

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	602	1	2446	2	Y	45					187
							50	9									
06	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	781	1	3673	2	Y	62					249
							68	9									
07	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	624	1	3771	2	Y	72	189	1			132
							79	9									
08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	708	1	3294	2	Y	59					191
							65	9									
09	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	730	1	3500	2	Y	63	182	1			72
							69	9									
*10	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	570	1	3061	2	Y	63					135
							69	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	175	1	2255	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
06	2400	N	2223	-0-	-177	-0-	158	1	2065	2	Y	-0-					2
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	183	1	2298	2	Y	-0-					2
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	190	1	2256	2	Y	4					6
							4	9									
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	178	1	2336	2	Y	7					13
							8	9									
*10	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	189	1	2557	2	Y	-0-					13

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
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	105	1	426	2	N	3					30
							3	9									
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	93	1	435	2	N	2					32
							2	9									
07	589	N	479	-0-	-110	-0-	67	1	406	2	N	5					37
							6	9									
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	94	1	438	2	N	4					41
							4	9									
09	540	N	474	-0-	-66	-0-	81	1	389	2	N	4					45
							4	9									
*10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	76	1	408	2	N	2					47
							2	9									

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
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	37	1	483	2	Y	4	17	1			51
							4	9									
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	394	2	Y	-0-					51
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	31	1	393	2	Y	-0-					51
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	36	1	423	2	Y	-0-					51
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	30	1	391	2	Y	1					52
							1	9									
*10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	36	1	490	2	Y	37					89
							41	9									

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	262	1	1063	2	Y	8					24
							9	9									
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	205	1	964	2	Y	5					29
							6	9									
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	155	1	935	2	Y	12					41
							13	9									
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	226	1	1053	2	Y	8					49
							9	9									
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	195	1	933	2	Y	10					59
							11	9									
*10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	185	1	996	2	Y	5					64
							6	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	330	1	1340	2	Y	10					49
							11	9									
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	190	1	895	2	Y	5					54
							6	9									
07	837	N	492	-0-	-345	-0-	69	1	416	2	Y	6					60
							7	9									
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	181	1	844	2	Y	6					66
							7	9									
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	171	1	818	2	Y	9					75
							10	9									
*10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	192	1	1029	2	Y	10					85
							11	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	83	1	1071	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	81	1	1055	2	Y	-0-					1
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	89	1	1114	2	Y	-0-					1
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	95	1	1121	2	Y	2					3
							2	9									
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	85	1	1115	2	Y	3					6
							3	9									
*10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	90	1	1218	2	Y	-0-					6

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	139	1	565	2	Y	4					35
							4	9									
06	720	N	709	-0-	-11	-0-	124	1	581	2	Y	4					39
							4	9									
07	3100	N	3863	-0-	763	763	542	1	3278	2	Y	39					78
							43	9									
08	2043	N	1280	-0-	-763	-0-	225	1	1046	2	Y	8					86
							9	9									
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	250	1	1200	2	Y	14					100
							15	9									
*10	3875	X	2565	-0-	-1310	-0-	399	1	2146	2	Y	18					118
							20	9									

URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	36	1	461	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	441	2	Y	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	Y	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	341	2	Y	1					1
							1	9									
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	Y	1					2
							1	9									
10	465	N	395	-0-	-70	-0-	27	1	368	2	Y	-0-					2

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	149	1	529	2	Y	5					138
							6	9									
06	690	N	667	-0-	-23	-0-	145	1	518	2	Y	4					142
							4	9									
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	153	1	544	2	Y	3					145
							3	9									
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	149	1	535	2	Y	5					150
							6	9									
09	660	N	647	-0-	-13	-0-	145	1	494	2	Y	7					157
							8	9									
*10	682	N	665	-0-	-17	-0-	153	1	505	2	Y	6					163
							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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 135821 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	36	1	478	2	N	-0-					-0-
							127	3									
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	37	1	432	2	N	-0-					-0-
							157	3									
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	35	1	392	2	N	-0-					-0-
							197	3									
08	651	N	557	-0-	-94	-0-	32	1	356	2	N	-0-					-0-
							169	3									
09	630	N	565	-0-	-65	-0-	32	1	363	2	N	-0-					-0-
							170	3									
10	620	N	606	-0-	-14	-0-	34	1	404	2	N	-0-					-0-
							168	3									

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 137469 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	33	1	446	2	N	-0-					-0-
							118	3									
06	510	N	272	-0-	-238	-0-	15	1	187	2	N	-0-					-0-
							70	3									
07	434	N	360	-0-	-74	-0-	21	1	226	2	N	-0-					-0-
							113	3									
08	589	N	412	-0-	-177	-0-	24	1	263	2	N	-0-					-0-
							125	3									
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	224	2	N	-0-					-0-
							106	3									
*10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	345	2	N	-0-					-0-
							143	3									

URIBE WELL #: 4 RRCID -> 139196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	71	1	1087	2	Y	-0-					4
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	124	1	1259	2	Y	-0-					4
07	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	123	1	1188	2	Y	-0-					4
08	1147	N	686	-0-	-461	-0-	64	1	622	2	Y	-0-					4
09	1320	N	1241	-0-	-79	-0-	106	1	1135	2	Y	-0-					4
*10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	125	1	1289	2	Y	-0-	4	1			-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	112	1	1726	2	Y	-0-					10
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	151	1	1538	2	Y	-0-					10
07	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	175	1	1688	2	Y	-0-					10
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	178	1	1718	2	Y	-0-					10
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	166	1	1783	2	Y	-0-					10
*10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	167	1	1723	2	Y	-0-	10	1			-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	2	Y	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	32	1	323	2	Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	40	1	385	2	Y	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	43	1	415	2	Y	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	40	1	429	2	Y	-0-					-0-
*10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	41	1	422	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 11 RRCID -> 124659 COMPL. DATE 07/11/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	182	1	2797	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	284	1	2883	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	3410	X	2841	-0-	-569	-0-	267	1	2573	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
08	3410	X	3108	-0-	-302	-0-	292	1	2815	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	3300	X	2773	-0-	-527	-0-	236	1	2536	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
10	3286	X	3141	-0-	-145	-0-	277	1	2863	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

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
05	4123	X	3962	-0-	-161	-0-	242	1	3720	2	Y	-0-					44
06	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	409	1	4158	2	Y	-0-					44
07	5146	X	4147	-0-	-999	-0-	389	1	3758	2	Y	-0-					44
08	5146	X	4568	-0-	-578	-0-	429	1	4139	2	Y	-0-					44
09	4650	X	4046	-0-	-604	-0-	345	1	3701	2	Y	-0-					44
10	4712	X	3961	-0-	-751	-0-	349	1	3612	2	Y	-0-					44

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
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	418	2	Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	39	1	394	2	Y	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	46	1	449	2	Y	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	59	1	566	2	Y	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	63	1	676	2	Y	-0-					-0-
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	66	1	686	2	Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	32	1	496	2	Y	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	42	1	428	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	523	-0-	-128	-0-	49	1	474	2	Y	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	55	1	527	2	Y	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	53	1	573	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	46	1	478	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 18 RRCID -> 133350 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055

05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	101	1	1558	2	Y	11	7	1			6
							12	9									
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	132	1	1342	2	Y	8	7	1			7
							9	9									
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	146	1	1407	2	Y	8	13	1			2
							9	9									
08	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	151	1	1457	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	123	1	1320	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
10	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	132	1	1365	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 19 RRCID -> 135145 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179

05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	49	1	750	2	Y	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	71	1	721	2	Y	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	56	1	539	2	Y	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	57	1	551	2	Y	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	60	1	649	2	Y	-0-					-0-
*10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	65	1	677	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 173899 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 25 RRCID -> 174672 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7923 - 8478

05	2635	X	2389	-0-	-246	-0-	145	1	2235	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
06	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	222	1	2251	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
07	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	249	1	2400	2	Y	6	10	1			1
							7	9									
08	2418	X	2333	-0-	-85	-0-	219	1	2110	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
09	2490	X	2366	-0-	-124	-0-	201	1	2157	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	2666	X	2544	-0-	-122	-0-	224	1	2313	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 176573 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 178528 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 31 RRCID -> 186794 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9046 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	69	1	1054	2	Y	-0-					3
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	99	1	1006	2	Y	-0-					3
07	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	104	1	1005	2	Y	-0-					3
08	1116	N	564	-0-	-552	-0-	53	1	511	2	Y	-0-					3
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	108	1	1156	2	Y	-0-					3
10	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	95	1	984	2	Y	-0-					3

MARSHALL, S. G. WELL #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	47	1	728	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	59	1	604	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	81	1	782	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	78	1	750	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	62	1	662	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	868	N	775	-0-	-93	-0-	68	1	703	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	69	1	577	2	Y	-0-					24
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	109	1	696	2	Y	-0-					24
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	94	1	632	2	Y	-0-					24
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	233	1	527	2	Y	-0-					24
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	161	1	514	2	Y	-0-					24
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	144	1	694	2	Y	-0-					24

SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

05	2201	X	2126	-0-	-75	-0-	221 45	1 9	1860	2	Y	41					85
06	2040	X	1963	-0-	-77	-0-	261 32	1 9	1670	2	Y	29	99	1			15
07	2108	X	2048	-0-	-60	-0-	260 45	1 9	1743	2	Y	41					56
08	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	828 41	1 9	1868	2	Y	37					93
09	2070	X	2028	-0-	-42	-0-	475 36	1 9	1517	2	Y	33					126
10	2139	X	2071	-0-	-68	-0-	349 44	1 9	1678	2	Y	40	97	1			69

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

05	3162	X	2928	-0-	-234	-0-	308 31	1 9	2589	2	Y	28					65
06	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	372 22	1 9	2386	2	Y	20	69	1			16
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	403 32	1 9	2705	2	Y	29					45
08	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	1341 28	1 9	3025	2	Y	25					70
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	704 26	1 9	2251	2	Y	24					94
10	3131	X	2867	-0-	-264	-0-	489 31	1 9	2347	2	Y	28	68	1			54

MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

05	3968	X	3825	-0-	-143	-0-	224 151	1 9	3450	2	Y	137	86	1			79
06	3750	X	3671	-0-	-79	-0-	319 109	1 9	3243	2	Y	99	90	1			88
07	3813	X	3751	-0-	-62	-0-	342 109	1 9	3300	2	Y	99	166	1			21
08	3813	X	3675	-0-	-138	-0-	338 77	1 9	3260	2	Y	70	83	1			8
09	3690	X	3540	-0-	-150	-0-	292 111	1 9	3137	2	Y	101	109	1			-0-
10	3813	X	3648	-0-	-165	-0-	312 109	1 9	3227	2	Y	99	99	1			-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 36H RRCID -> 247791 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6829	-0-	-425	-0-	413	1	6347	2	Y	63	40	1			42
							69	9									
06	6930	X	6563	-0-	-367	-0-	583	1	5929	2	Y	46	42	1			46
							51	9									
07	8153	X	6771	-0-	-1382	-0-	631	1	6089	2	Y	46	77	1			15
							51	9									
08	7533	X	6670	-0-	-863	-0-	623	1	6012	2	Y	32	38	1			9
							35	9									
09	6690	X	6236	-0-	-454	-0-	527	1	5657	2	Y	47	55	1			1
							52	9									
10	6820	X	6702	-0-	-118	-0-	586	1	6065	2	Y	46	47	1			-0-
							51	9									

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
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	114	1	960	2	Y	8					69
							9	9									
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	145	1	929	2	Y	6	20	1			55
							7	9									
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	149	1	1000	2	Y	8					63
							9	9									
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	405	1	914	2	Y	8					71
							9	9									
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	261	1	835	2	Y	6					77
							7	9									
*10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	196	1	944	2	Y	8	19	1			66
							9	9									

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
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	174	1	1460	2	Y	38					51
							42	9									
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	212	1	1355	2	Y	10					61
							11	9									
07	1643	N	1553	-0-	-90	-0-	201	1	1352	2	Y	-0-					61
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	548	1	1237	2	Y	13					74
							14	9									
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	376	1	1204	2	Y	12					86
							13	9									
*10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	305	1	1464	2	Y	18					104
							20	9									

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600) 72366 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
F.N.B. WELL #: 4 RRCID -> 143873 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2138 - 2158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORT ISABEL, SE (FREELAND) 72408 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
LA PITA WELL #: 3 RRCID -> 264705 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 1830 - 1850

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (FRIO) 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 55 RRCID -> 192247 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7305 - 7490

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 13 RRCID -> 232786 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7698 - 7706

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S WELL #: 16 RRCID -> 240946 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 94 RRCID -> 277642 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7258 - 7263

05	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	2273	1	299	2	Y	-0-					-0-		
						2791	5											
06	5190 X	5054	-0-	-136	-0-	2266	1	286	2	Y	-0-					-0-		
						2502	5											
07	5363 X	5362	-0-	-1	-0-	2527	1	506	2	Y	-0-					-0-		
						2329	5											
08	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	2491	1	528	2	Y	-0-					-0-		
						2344	5											
09	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	2482	1	583	2	Y	-0-					-0-		
						2125	5											
10	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	2655	1	660	2	Y	-0-					-0-		
						2048	5											

PORTILLA (3700) 72484 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 261352 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 3748 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	53	1	7	2	Y	-0-					-0-
							64	5									
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	54	1	7	2	Y	-0-					-0-
							59	5									
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	58	1	12	2	Y	-0-					-0-
							54	5									
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	58	1	12	2	Y	-0-					-0-
							54	5									
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	57	1	13	2	Y	-0-					-0-
							50	5									
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	61	1	15	2	Y	-0-					-0-
							48	5									

PORTILLA (4050) 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 31 L RRCID -> 123928 COMPL. DATE 03/30/1987 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 4061 - 4071

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 58 RRCID -> 141251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3954 - 3964

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 50 RRCID -> 182089 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 4090 - 4098

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 95 RRCID -> 283863 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4859 - 4959

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 20 RRCID -> 284100 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 4859 - 4959

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (4050) //CONT.// 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 105D RRCID -> 285524 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4840 - 4976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTILLA (7050 SAND) 72484 575 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 71 RRCID -> 209887 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 88 RRCID -> 260977 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7036 - 7041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PORTILLA (9000 SAND) 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 3 RRCID -> 099016 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8815 - 8956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 147679 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 70 RRCID -> 176042 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, M. S. WELL #: 16 RRCID -> 179107 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 49 RRCID -> 268678 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8872 - 8892

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PORTILLA, SW. (6200) 72490 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 81 U RRCID -> 167602 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6129 - 6140

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C- WELL #: RRCID -> 062844 COMPL. DATE 07/26/1975 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2017

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE//CONT.// 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12245 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	6608	-0-	-1390	-0-	345	1	5959	2	Y	276	452	1			109
							304	9									
06	7440	X	7145	-0-	-295	-0-	333	1	6220	2	Y	538	379	1			268
							592	9									
07	7998	X	7716	-0-	-282	-0-	353	1	6850	2	Y	466	575	1			159
							513	9									
08	7161	X	3158	-0-	-4003	-0-	175	1	2910	2	Y	66	166	1			59
							73	9									
09	6930	X	5735	-0-	-1195	-0-	277	1	5081	2	Y	343	402	1			-0-
							377	9									
10	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					-0-

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) 72498 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROYKO OIL COMPANY 732198
STARK WELL #: 2 RRCID -> 115646 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10278 - 10288

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - PLUGGED 08/07/18

PORTLAND, S. (MORRIS) 72502 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 110766 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11622 - 11623

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW) 72502 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 255546 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11768 - 11769

05	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	52	1	907	2	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	69	1	1294	2	Y	156	156	1			-0-
							172	9									
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	54	1	1053	2	Y	132	132	1			-0-
							145	9									
08	1054	#	764	-0-	-290	-0-	42	1	697	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
09	1530	#	1398	-0-	-132	-0-	65	1	1194	2	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
10	1581	#	NO RPT	-0-	-1581	-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-6) 72504 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 177359 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9124 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2028	-0-	-266	-0-	44 1031	1 9	953	2	Y	937	846	1			319
06	2100	N	1904	-0-	-196	-0-	40 1099	1 9	765	2	Y	999	1024	1			294
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	44 1206	1 9	961	2	Y	1096	1173	1			217
08	2170	#	995	-0-	-1175	-0-	28 556	1 9	411	2	Y	505	510	1			212
09	1980	#	1940	-0-	-40	-0-	42 1080	1 9	818	2	Y	982	825	1			369
10	2201	#	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					369

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-9) 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C" WELL #: RRCID -> 141709 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9572 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2009

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT - B WELL #: 1 RRCID -> 147374 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62526	X	11752	-0-	-50774	-0-	564 50	1 9	11138	2	Y	45	45	1			-0-
06	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	530 57	1 9	9845	2	Y	52	52	1			-0-
07	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	553 70	1 9	10605	2	Y	64	64	1			-0-
08	11749	X	5374	-0-	-6375	-0-	305 32	1 9	5037	2	Y	29	29	1			-0-
09	11370	X	10726	-0-	-644	-0-	523 63	1 9	10140	2	Y	57	57	1			-0-
10	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-9) //CONT.// 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9598 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-13) 72504 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 281783 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 11658 PERF. 11034 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	#	6126	-0-	-1624	-0-	1364 124	1 9	4638	2	N	113	178	1			117
06	6780	#	5644	-0-	-1136	-0-	1320 110	1 9	4214	2	N	100					217
07	6851	#	5647	-0-	-1204	-0-	1364 84	1 9	4199	2	N	76	178	1			115
08	6448	#	2896	-0-	-3552	-0-	748 61	1 9	2087	2	N	55					170
09	6030	#	5307	-0-	-723	-0-	1232 98	1 9	3977	2	N	89					259
10	6138	#	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					259

POTRERO FARIAS (G-94) 72653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EAST, MRS. S. K. ESTATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 113166 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4580 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720) 72653 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256751 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6702 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39246		34017	-0-	-5229	-0-	33764	3	253	9	Y	230	182	1			261
06	37830	#	31211	-0-	-6619	-0-	31033	3	178	9	Y	162	180	1			243
07	38998	#	34571	-0-	-4427	-0-	34319	3	252	9	Y	229	190	1			282
08	35836	#	23273	-0-	-12563	-0-	23159	3	114	9	Y	104	191	1			195
09	32910	#	29452	-0-	-3458	-0-	29252	3	200	9	Y	182					377
10	DLQ G-10		32153	-0-	32153	32153	31936	3	217	9	Y	197	191	1			383

POTRERO FARIAS, S. (G-53) 72655 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248017 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6852 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POTRERO FARIAS, S. (G-55) 72655 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209687 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8692 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211189 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7425 - 7431

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POTRERO LOPENA, S. (G 81-87) 72660 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MERRITT OPERATING, INC. 561368
STATE TRACT 303 WELL #: 1A RRCID -> 260903 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7298 - 7423

05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	372 N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	248 N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					-0-

POTRERO TORO (FRIO G 89) 72672 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
KMF 120 WELL #: 1 RRCID -> 186773 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6634 - 6643

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (BARDO SAND) 72946 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PROGAS OPERATING, INC 681142
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 281569 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3521 - 3525

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. -A- WELL #: 6 RRCID -> 126651 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3540 - 3543

05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	5			N	-0-					-0-
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	5			N	-0-					-0-
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	5			N	-0-					-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (SINGER 3100) 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400) 72947 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. WELL #: 182 RRCID -> 132499 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4370 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, NW. (2630) 72949 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110056 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2624 - 2628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					116
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					116
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					116
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					116
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					116
10	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
05	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	1119	2	2	9	N	2					172
06	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	1086	2	11	9	N	10	162	1	3	8	17
07	1178	N	1049	-0-	-129	-0-	1049	2			N	-0-					17
08	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	2			N	-0-					17
09	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	1070	2			N	-0-					17
*10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					17

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

05	4681	X	4243	-0-	-438	-0-	742	1	3434	2	Y	61	2	8			353
							67	9									
06	4410	X	4111	-0-	-299	-0-	702	1	3321	2	Y	80	341	1	1	8	91
							88	9									
07	4557	X	3770	-0-	-787	-0-	696	1	3035	2	Y	35					126
							39	9									
08	4247	X	4102	-0-	-145	-0-	721	1	3368	2	Y	12					138
							13	9									
09	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	712	1	3436	2	Y	25					163
							28	9									
10	DLQ G-10		4384	-0-	4384	4384	756	1	3596	2	Y	29	5	8			187
							32	9									

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 15 RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

05	2790	X	2266	-0-	-524	-0-	2262	2	4	9	N	4					121
06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2706	2	1	9	N	1	1	8			121
07	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2521	2	4	9	N	4	4	8			121
08	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					121
09	2700	X	2417	-0-	-283	-0-	2417	2			N	-0-					121
10	2790	X	2719	-0-	-71	-0-	2717	2	2	9	N	2					123

BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

05	992	N	863	-0-	-129	-0-	860	2	3	9	N	3					182
06	900	N	819	-0-	-81	-0-	819	2			N	-0-					182
07	930	N	792	-0-	-138	-0-	792	2			N	-0-					182
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	873	2	2	9	N	2					184
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					184
*10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					184

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 092249 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 1 RRCID -> 098149 COMPL. DATE 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
05	1643	N	1129	-0-	-514	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
*10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

05	3100	N	3217	-0-	117	1402	3206	2	11	9	Y	10	14	1			8
06	4585	X	3183	-0-	-1402	-0-	3177	2	6	9	Y	5					13
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3259	2	13	9	Y	12	15	1			10
08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3168	2	10	9	Y	9					19
09	2820	X	2618	-0-	-202	-0-	2605	2	13	9	Y	12	27	1			4
*10	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1053	2	6	9	Y	5					9

K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

05	5270	X	5142	-0-	-128	-0-	5114	2	28	9	Y	25	35	1			19
06	5400	X	4652	-0-	-748	-0-	4639	2	13	9	Y	12					31
07	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5831	2	37	9	Y	34	38	1			27
08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6030	2	28	9	Y	25					52
09	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5348	2	43	9	Y	39	79	1			12
*10	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2345	2	11	9	Y	10					22

A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2014

PRIMAVERA (5500) 73177 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MESTENA E WELL #: 3 RRCID -> 285294 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5401 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	#	153	-0-	-4218	-0-	153	2			N	-0-					67
06	930	#	110	-0-	-820	-0-	110	2			N	-0-					67
07	403	#	89	-0-	-314	-0-	89	2			N	-0-					67
08	403	#	83	-0-	-320	-0-	83	2			N	-0-					67
09	240	#	85	-0-	-155	-0-	85	2			N	-0-					67
10	155	#	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					67

PRIMAVERA (5530) 73177 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
WEST PRIMAVERA WELL #: 1 RRCID -> 208214 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5532 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2339	-0-	-203	-0-	219	1	2079	2	N	37					100
							41	9									
06	2430	N	2170	-0-	-260	-0-	259	1	1876	2	N	32					132
							35	9									
07	2542	N	2344	-0-	-198	-0-	307	1	2003	2	N	31					163
							34	9									
08	2325	N	2180	-0-	-145	-0-	383	1	1773	2	N	22					185
							24	9									
09	2160	N	1877	-0-	-283	-0-	327	1	1526	2	N	22					207
							24	9									
*10	2356	N	1956	-0-	-400	-0-	358	1	1580	2	N	16					223
							18	9									

PRIMAVERA (5770) 73177 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BONITA WELL #: 1 RRCID -> 194248 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5770 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	N	-0-					42
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-					42
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	N	-0-					42
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	16	1	75	2	N	-0-					42
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	8	1	39	2	N	-0-					42
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2	N	-0-					42

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
LASATER, GARLAND WELL #: 10 RRCID -> 186653 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8756 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					2
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					2
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					2
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					2
*09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GARLAND LASATER WELL #: 14 RRCID -> 189359 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	187	-0-	-143	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) //CONT.// 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					5
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					5
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					5
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					5
*09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					5
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DELOS SANTOS, MARCELA "B" WELL #: RRCID -> 128445 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2007

PROSPERO (2ND HINNANT) 73287 502 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 177717 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9216 - 9553

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187

PY (LOWER QUEEN CITY) 73543 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
PINNELL YTURRIA WELL #: 121 RRCID -> 276141 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10544 - 10651

05	46407	X	45986	-0-	-421	B	-0-	45639	3	347	9	Y	315	315	1						85
06	45066	X	45066	-0-	-0-	B	-0-	44714	3	352	9	Y	320	316	1						89
07	46407	X	45065	-0-	-1342	B	-0-	44715	3	350	9	Y	318	329	1						78
08	46407	X	41681	-0-	-4726	B	-0-	41363	3	318	9	Y	289	269	1						98
09	44910	X	39442	-0-	-5468	B	-0-	39153	3	289	9	Y	263	291	1						70
10	DLQ G-10		40510	-0-	40510	B	40510	40185	3	325	9	Y	295	271	1						94

PINNELL YTURRIA WELL #: 122 RRCID -> 279814 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10455 - 10572

05	90861	X	78956	-0-	-11905	B	-0-	78446	3	510	9	Y	464	483	1						129
06	87930	X	75933	-0-	-11997	B	-0-	75562	3	371	9	Y	337	364	1						102
07	90861	X	76971	-0-	-13890	B	-0-	76587	3	384	9	Y	349	365	1						86
08	90861	X	77616	-0-	-13245	B	-0-	77188	3	428	9	Y	389	348	1						127
09	76410	X	72354	-0-	-4056	B	-0-	71951	3	403	9	Y	366	397	1						96
10	DLQ G-10		67649	-0-	67649	B	67649	67279	3	370	9	Y	336	320	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 #: 123 RRCID -> 281658 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PINNELL YTURRIA WELL #: 124 RRCID -> 282858 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10552 - 10574

05	54498 X	41526	-0-	-12972	B	-0-	41122	3	404	9	Y	367	362	1			97
06	47970 X	41811	-0-	-6159	B	-0-	41456	3	355	9	Y	323	328	1			92
07	48608 X	43238	-0-	-5370	B	-0-	42879	3	359	9	Y	326	338	1			80
08	48608 X	37997	-0-	-10611	B	-0-	37665	3	332	9	Y	302	280	1			102
09	42030 X	41541	-0-	-489	B	-0-	41203	3	338	9	Y	307	329	1			80
10	DLQ G-10	39496	-0-	39496	B	39496	39152	3	344	9	Y	313	291	1			102

PINNELL YTURRIA WELL #: 125 RRCID -> 284140 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10563 - 10608

05	25730 X	21003	-0-	-4727	B	-0-	20700	3	303	9	Y	275	291	1			78
06	24900 X	17153	-0-	-7747	B	-0-	16835	3	318	9	Y	289	286	1			81
07	25730 X	16464	-0-	-9266	B	-0-	16183	3	281	9	Y	255	272	1			64
08	25203 X	15297	-0-	-9906	B	-0-	15020	3	277	9	Y	252	232	1			84
09	20670 X	13820	-0-	-6850	B	-0-	13514	3	306	9	Y	278	291	1			71
10	DLQ G-10	12148	-0-	12148	B	12148	11877	3	271	9	Y	246	235	1			82

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	6	N	6	-0-	-0-		-0-	6	6			N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

QUINTO CREEK (5700) 73830 910 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
VOYLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282324 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5496

05	2201	#	-0-	-0-	-2201		-0-					N	-0-				177
06	1890	#	112	-0-	-1778		-0-	112	2			N	-0-				177
07	1922	#	101	-0-	-1821		-0-	101	2			N	-0-				177
08	186	#	-0-	-0-	-186		-0-					N	-0-				177
09	120	#	-0-	-0-	-120		-0-					N	-0-				177
10	124	#	-0-	-0-	-124		-0-					N	-0-				177

RACHAL (3700) 74120 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
RAMIREZ-GUZMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 055277 COMPL. DATE 07/28/1968 TOTAL DEPTH 5932 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUZMAN WELL #: 12 RRCID -> 122955 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3656 - 3674

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (4300) 74120 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
RAMIREZ WELL #: 14 RRCID -> 094610 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 4284 - 4292

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (4750) 74120 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
WHITE WELL #: 10 RRCID -> 188855 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4404 - 4408

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (6850) 74120 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 206148 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6750 - 6751

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIRENO (WILCOX) 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063229 COMPL. DATE 07/16/1975 TOTAL DEPTH 9498 PERF. N/A

05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					68
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1524	2	3	9	N	3					71
07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1600	2	7	9	N	6					77
08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1582	2	2	9	N	2					79
09	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2012	2	10	9	N	9					88
*10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1722	2	9	9	N	8					96

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
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					33
06	2370	N	2142	-0-	-228	-0-	2142	2			N	-0-					33
07	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					33
08	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2757	2	9	9	N	8					41
09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					41
*10	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					41

RAMIREZ (LOBO) 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RMT WELL #: 7 RRCID -> 179524 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 12592

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179572 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11758 - 12231

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179883 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12239 - 12588

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202984 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130

05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	50	1	981	2	N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	41	1	759	2	N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	38	1	731	2	N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	36	1	739	2	N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	34	1	661	2	N	-0-					-0-
*10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	34	1	673	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

05	1240		548	-0-	-692	-0-	87	1	461	2	N	-0-					-0-
06	990	#	675	-0-	-315	-0-	107	1	568	2	N	-0-					-0-
07	1023	#	768	-0-	-255	-0-	120	1	648	2	N	-0-					-0-
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	236	1	1803	2	N	-0-					-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	202	1	1263	2	N	-0-					-0-
10	775	N	327	-0-	-448	-0-	56	1	271	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100) 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER A WELL #: 2 RRCID -> 163236 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8522 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES-CALICHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162553 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184

05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	441	1	114	2	Y	6					34
							7	9									
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	462	1	160	2	Y	-0-					34
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	480	1	163	2	Y	-0-					34
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	470	1	164	2	Y	6					40
							7	9									
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	469	1	61	2	Y	-0-					40
10	651	N	545	-0-	-106	-0-	497	1	48	2	Y	-0-					40

FLORES-CALICHE RANCH 37 WELL #: 2 RRCID -> 162554 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620

05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	62	1	16	2	Y	1					17
							1	9									
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	71	1	25	2	Y	-0-					17
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	66	1	23	2	Y	-0-					17
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	67	1	23	2	Y	1					18
							1	9									
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	62	1	8	2	Y	-0-					18
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	31	1	3	2	Y	-0-					18

FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206

05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	55	1	14	2	Y	1					15
							1	9									
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	6	1	2	2	Y	-0-					15
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	10	1	4	2	Y	-0-					15
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	22	1	8	2	Y	-0-					15
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	Y	-0-					15
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	29	1	3	2	Y	-0-					15

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484

05	992	N	963	-0-	-29	-0-	152	1	811	2	N	-0-					-0-
06	930	N	889	-0-	-41	-0-	142	1	747	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	937	-0-	-86	-0-	147	1	790	2	N	-0-					-0-
08	961	N	920	-0-	-41	-0-	107	1	813	2	N	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	126	1	790	2	N	-0-					-0-
*10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	162	1	787	2	N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624

05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	361	1	1923	2	N	-0-					-0-
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	351	1	1849	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2131	-0-	-101	-0-	333	1	1798	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2221	-0-	-73	-0-	257	1	1964	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	1979	-0-	-211	-0-	272	1	1707	2	N	-0-					-0-
*10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	382	1	1858	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 069143 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 8653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 065181 COMPL. DATE 02/07/1976 TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9280) 74547 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN, L. M. WELL #: A 2 RRCID -> 159665 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9275 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800) 74547 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN , L.M. WELL #: 1 RRCID -> 157826 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTSEN, L. M. WELL #: A 3 RRCID -> 160211 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY WELL #: 15 RRCID -> 099244 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	17	1	536	3	N	-0-					-0-
06	420	N	368	-0-	-52	-0-	13	1	355	3	N	-0-					-0-
07	496	N	226	-0-	-270	-0-	7	1	219	3	N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	22	-0-	-338	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 19 RRCID -> 114975 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	521	-0-	-285	-0-	15	1	506	3	N	-0-					5
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	29	1	840	3	N	-0-					5
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	42	1	1006	3	N	-0-					5
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	77	1	1355	3	N	-0-					5
*09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	76	1	1359	3	N	-0-					5
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					5

RANCHO BLANCO WELL #: 2 RRCID -> 155948 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 6 RRCID -> 159114 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	111	-0-	-106	-0-	3	1	108	3	N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	5	1	130	3	N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	30	1	720	3	N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	37	1	651	3	N	-0-					-0-
*09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	48	1	870	3	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 10 RRCID -> 177063 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	500	-0-	-120	-0-	14	1	486	3	N	-0-					8
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	19	1	540	3	N	-0-					8
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	29	1	703	3	N	-0-					8
08	496	N	343	-0-	-153	-0-	18	1	325	3	N	-0-					8
*09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	563	3	N	-0-					8
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					8

RANCHO BLANCO WELL #: 11 RRCID -> 183050 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	290	-0-	-113	-0-	8 1	1 9	281	3	N	1	1	8			38
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	3	N	-0-					38
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	478	3	N	1	1	8			38
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	N	-0-	38	1			-0-
*09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	3	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 12 RRCID -> 193121 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	601	-0-	-112	-0-	18	1	583	3	N	-0-					47
06	690	N	623	-0-	-67	-0-	21	1	602	3	N	-0-					47
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	43	1	944	3	N	-0-					47
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	44	1	776	3	N	-0-					47
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	34	1	606	3	N	-0-					47
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					47

RANCHO BLANCO WELL #: 13 RRCID -> 193811 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	745	-0-	-123	-0-	22	1	721	3	N	2	2	8			32
							2	9									
06	900	N	771	-0-	-129	-0-	26	1	728	3	N	15					47
							17	9									
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	33	1	825	3	N	3					50
							3	9									
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	45	1	794	3	N	-0-					50
*09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	55	1	986	3	N	-0-					50
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					50

RANCHO BLANCO WELL #: 29 RRCID -> 193922 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	501	-0-	-398	-0-	15	1	486	3	N	-0-					78
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	32	1	903	3	N	2					80
							2	9									
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	41	1	911	3	N	-0-					80
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	65	1	1132	3	N	-0-					80
*09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	71	1	1278	3	N	-0-					80
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					80

RANCHO BLANCO WELL #: 15 RRCID -> 194698 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	34	1	1139	3	N	-0-					8
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	38	1	1101	3	N	-0-					8
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	49	1	1242	3	N	1	1	8			8
							1	9									
08	1178	N	474	-0-	-704	-0-	26	1	448	3	N	-0-					8
*09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	106	1	1897	3	N	-0-					8
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					8

RANCHO BLANCO WELL #: 16 RRCID -> 197412 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	3	N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	12	1	348	3	N	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	10	1	238	3	N	-0-					-0-
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	15	1	256	3	N	-0-					-0-
09	300	N	202	-0-	-98	-0-	11	1	191	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 18 RRCID -> 202193 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 19 RRCID -> 203082 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	117	-0-	-69	-0-	3	1	114	3	N	-0-					5
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					5
07	558	N	557	-0-	-1	-0-	23	1	533	3	N	1	1	8			5
							1	9									
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	N	-0-					5
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					5
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					5

RANCHO BLANCO WELL #: 20 RRCID -> 205755 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	17	1	538	3	N	-0-					20
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	19	1	534	3	N	-0-					20
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	39	1	859	3	N	-0-					20
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	55	1	960	3	N	-0-					20
*09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	67	1	1201	3	N	-0-					20
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					20

RANCHO BLANCO WELL #: 30 RRCID -> 206083 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	25	1	832	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1050	N	973	-0-	-77	-0-	33	1	940	3	N	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	55	1	1208	3	N	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	54	1	948	3	N	-0-					-0-
09	960	N	851	-0-	-109	-0-	45	1	806	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 21 RRCID -> 212158 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RANCHO BLANCO WELL #: 23 RRCID -> 213689 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 22 RRCID -> 214163 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					8
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					8
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	23	1	539	3	N	2	2	8			8
							2	9									
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	57	1	991	3	N	20					28
							22	9									
*09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	45	1	797	3	N	-0-					28
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					28

RANCHO SAENZ (1730 COLE) 74552 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RYSTIN OIL & GAS 740145
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 153256 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1731 - 1738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

RANCHO SOLO (BRUNI) 74554 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
FROST NATIONAL BANK & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 100828 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10897 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1026	-0-	-710 B	-44270	418	1	608	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1171	-0-	-479 B	-44270	494	1	677	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1419	-0-	210 B	-44060	570	1	849	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	987	-0-	-36 B	-44060	380	1	607	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	749	-0-	-421 B	-44060	323	1	426	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1241	-0-	-185 B	-44060	570	1	671	2	N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 223039 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 16381 PERF.10366 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-14181					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-14181					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-14181					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-14181					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-14181					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-14181					N	NO RPT					-0-

RANURA ("J-57") 74744 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 178369 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9979 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 53 RRCID -> 117983 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7254 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 54 RRCID -> 126935 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7266 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3869	-0-	769	1144	55	1	3814	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3432	-0-	432	1576	389	1	3043	2	N	-0-					-0-
07	5513	X	3937	-0-	-1576	-0-	206	1	3731	2	N	-0-					-0-
08	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	1364	1	4740	2	N	-0-					-0-
*09	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
YTURRIA, H. ET AL WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 406 RRCID -> 198870 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 8050

05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	31	1	2178	2	Y	-0-			2
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	204	1	1601	2	Y	-0-			2
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	101	1	1834	2	Y	-0-			2
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	485	1	1687	2	Y	-0-			2
09	1410	N	1258	-0-	-152	-0-	1258	3			Y	-0-			2
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

YTURRIA, H. WELL #: 407 RRCID -> 200455 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148

05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-			-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-			-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 409 RRCID -> 200685 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266

05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	4	1	275	2	N	-0-			-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	28	1	217	2	N	-0-			-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	N	-0-			-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	63	1	219	2	N	-0-			-0-
09	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	3			N	-0-			-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4014 RRCID -> 200769 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 401 RRCID -> 201305 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15058 PERF. 12840 - 12900

05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	2	1	153	2	Y	-0-			-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	22	1	176	2	Y	-0-			-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	35	1	120	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 408 RRCID -> 202135 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594

05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	25	1	1758	2	Y	-0-			-0-
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	209	1	1636	2	Y	-0-			-0-
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	122	1	2210	2	Y	-0-			-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	420	1	1459	2	Y	-0-			-0-
*09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228

YTURRIA, H. WELL #: 4017 RRCID -> 206465 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4018 RRCID -> 206932 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4012 RRCID -> 208772 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4023 RRCID -> 223882 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	9	1	632	2	N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	66	1	517	2	N	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	30	1	549	2	N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	104	1	360	2	N	-0-					-0-
09	570	N	194	-0-	-376	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4021 RRCID -> 224145 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	9	1			13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					23
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	45	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

YTURRIA, H. WELL #: 4024 RRCID -> 226180 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	59	1			11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	48	1			26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					34
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

YTURRIA, H. WELL #: 4020 RRCID -> 229620 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	4	1	275	2	N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	28	1	223	2	N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	62	1	217	2	N	-0-					-0-
09	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
YTURRIA, H. WELL #: 4019 RRCID -> 243254 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	25	1	1758	2	Y	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	167	1	1305	2	Y	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	54	1	976	2	Y	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	138	1	481	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	223	-0-	-377	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4027 RRCID -> 244461 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. N/A

05	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1205					N	NO RPT					-0-

REALITOS, EAST (2ND COLE) 75040 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
CRESTONIO PROPERTIES 'A' WELL #: 3 RRCID -> 283615 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3896 - 3909

05	1705	#	455	-0-	-1250	-0-	293	2	162	9	N	147	181	1			243
06	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					N	140	180	1			203
07	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					N	124	182	1			145
08	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					N	114					259
09	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	97	181	1			175
10	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	105					280

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

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/1999

RED FISH BAY (FRIO 7450) 75203 048 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ELECTRAGAS, INC. 247628
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 064186 COMPL. DATE 08/06/1972 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 7455 - 7462

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 390 WELL #: 3 RRCID -> 157431 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 7456

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (FRIO 7500) 75203 064 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 6 RRCID -> 051854 COMPL. DATE 12/04/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 0 - 7513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (FRIO 8300) 75203 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 348 WELL #: 2 RRCID -> 127065 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8270 - 8284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 6) 75203 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 10 RRCID -> 217823 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 13538 PERF. 7842 - 7850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	45	8			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 14) 75203 448 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 395 WELL #: 3 RRCID -> 233348 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8160 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RED FISH BAY (ZONE 17 L) 75203 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 3 RRCID -> 186038 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8298 - 8321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 414 WELL #: 6 RRCID -> 186060 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8354 - 8366

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.) 75203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 7 RRCID -> 186047 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8342 - 8360

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDFISH BAY (ZONE 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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 43) 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 445 WELL #: 1 RRCID -> 074631 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11498 - 11553

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 206082 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10894 - 11156

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

RED FISH BAY (ZONE 45) 75203 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 350 WELL #: 4 RRCID -> 246592 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 392 WELL #: 6 RRCID -> 217021 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 7 RRCID -> 218635 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 348 WELL #: 5 RRCID -> 246011 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13171 - 13247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6085			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6085			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6085			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6085			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6085			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6085			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (47 ZONE) 75203 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 424 WELL #: 7 RRCID -> 164962 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12650 - 12950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43) 75205 065 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 1 RRCID -> 111396 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11436 - 11478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

RED FISH BAY, NORTH (9100-C) 75205 499 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 342 WELL #: 1 RRCID -> 209458 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9052 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY, NORTH (9750) 75205 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 215054 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF. 9823 - 9849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY, NORTH (10050) 75205 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 266186 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10338 - 10730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10) 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
TEN SAND GAS UNIT 421 WELL #: 3 RRCID -> 043367 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 8398 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 396 WELL #: 8 RRCID -> 126833 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 7132 - 7182

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 414 WELL #: 4 RRCID -> 164604 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7161 - 7219

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED HEAD RIDGE (2068) 75279 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 272677 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2809 - 2814

05	4309 #	14	-0-	-4295	-0-	14	2		N	-0-			7
06	2100 #	-0-	-0-	-2100	-0-				N	-0-			7
07	620 #	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			7
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			7
09	14 #	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			7
10	14 #	NO RPT	-0-	-14	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REILLY (VICKSBURG) 75752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
REILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093833 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 4959 PERF. 4590 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 109604 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4498 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

REINA (BASAL QUEEN CITY) 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
COOPER FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 275404 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7030 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	157	-0-	-91	-0-	15 1 2 9		140	2	N	2	2	1			9
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15 1 2 9		134	2	N	2	2	1			9
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19 1 1 9		166	2	N	1	2	1			8
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	20 1 1 9		177	2	N	1					9
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	19 1 1 9		155	2	N	1	2	1			8
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	20 1 1 9		158	2	N	1					9

HORNADAY WELL #: 2 RRCID -> 275597 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6642 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	203 1 1 9		418	2	N	1					19
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	180 1		409	2	N	-0-					19
07	682	N	586	-0-	-96	-0-	154 1		432	2	N	-0-					19
08	620	N	617	-0-	-3	-0-	165 1 1 9		451	2	N	1					20
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	171 1		431	2	N	-0-					20
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	156 1		422	2	N	-0-					20

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 276140 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 2				N	-0-					50
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2				N	-0-					50
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12 2		3	9	N	3					53
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2				N	-0-					53
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	10 2		2	9	N	2					55
10	15	N	8	-0-	-7	-0-	8 2				N	-0-					55

REINA (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 188112 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1691	3	3	9	N	3					15
06	1950	N	1730	-0-	-220	-0-	1699	3	31	9	N	28					43
07	1705	N	1490	-0-	-215	-0-	1456	3	34	9	N	31					74
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2037	3	30	9	N	27					101
09	1950	N	1237	-0-	-713	-0-	1225	3	12	9	N	11					112
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					112

KNOX, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 188526 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2139	3	24	9	N	22					237
06	2160	N	1947	-0-	-213	-0-	1927	3	20	9	N	18					255
07	2170	N	1693	-0-	-477	-0-	1651	3	42	9	N	38					293
08	2170	N	1919	-0-	-251	-0-	1795	3	124	9	N	113	180	1			226
09	2310	N	1952	-0-	-358	-0-	1912	3	40	9	N	36					262
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					262

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
06	150	N	37	-0-	-113	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	N	-0-					-0-
10	124	N	30	-0-	-94	-0-	2	1	28	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS RANCH (HET THIRD) 76156 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BLACKHORN ENVIRONMENTAL SVS, LLC 073151
LONG & DEEP WELL #: 1 RRCID -> 284077 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2625 - 2922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY 76300 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
SEABURY, MARGARET MRS. WELL #: 6 RRCID -> 218827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2719 - 2727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICABY (800) 76300 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICABY (1100) 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
DECKER GU WELL #: 3 RRCID -> 033336 COMPL. DATE 06/10/1950 TOTAL DEPTH 1754 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICABY (1700) 76300 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE WELL #: 2 F RRCID -> 012871 COMPL. DATE 01/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-

RICARDO, E. (6715) 76334 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 263134 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICARDO, NORTH (5560) 76335 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 267355 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5236 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

RICARDO, NORTH (10,200) 76335 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
JOHNSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223630 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10216 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

RICARDO, NE (VICKSBURG 9000) 76336 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 278408 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8846 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICARDO, NE. (7450 FRIO) 76337 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 237114 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7440 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500) 76338 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 204590 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9531 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 10,200) 76338 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 2 RRCID -> 223347 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10224 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICH HURT (WX. GUERRA) 76375 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
RUIZ 127 "B" WELL #: 2 RRCID -> 200750 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8666 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN WELL #: 1 RRCID -> 203503 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9529 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

RICH HURT (WX. LULING) 76375 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WEIL "130" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243916 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8552 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	1			51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

RICH HURT (WX. 2ND HINNANT) 76375 473 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUN WELL #: 2 RRCID -> 184156 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8304 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

RUIZ 127 "D" WELL #: 4 RRCID -> 256655 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9286 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
RUIZ STATE WELL #: 1 RRCID -> 168924 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10579 PERF. 8702 - 8728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

SUN WELL #: 1 RRCID -> 169603 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8688

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN WELL #: 2 RRCID -> 171100 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8734 - 8744

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCR "576" WELL #: 1 RRCID -> 173047 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 8737 - 8754

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136	1	50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DCRC WELL #: RRCID -> 177299 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			301

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2005

RICHARD KING (FRIO CONS.) 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 12 RRCID -> 012898 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4250 - 4256

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 13 RRCID -> 012899 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	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

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	2	Y	-0-			-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	-0-			-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-			-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 25 RRCID -> 039367 COMPL. DATE 06/24/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 12 RRCID -> 045201 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 28 RRCID -> 064193 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 2 RRCID -> 118680 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 16 RRCID -> 131339 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5491 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13498 12/02/2018

ESTELL, MARY KING WELL #: B 17 RRCID -> 137650 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 2355 - 2400

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 1 RRCID -> 143583 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 7 RRCID -> 145009 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209

05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	80	1	1195	2	N	-0-					-0-
*08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	86	1	1256	2	N	-0-					-0-
*09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	77	1	1232	2	N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 9 RRCID -> 145591 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 27 RRCID -> 145592 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 2 RRCID -> 149154 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 12 RRCID -> 151069 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 3 RRCID -> 151383 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	818	N	594	-0-	-224	-0-	29	1	565	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	510	2	Y	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	39	1	577	2	Y	-0-					-0-
08	2170	X	722	-0-	-1448	-0-	46	1	676	2	Y	-0-					-0-
09	2100	X	845	-0-	-1255	-0-	50	1	795	2	Y	-0-					-0-
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 24 RRCID -> 154788 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 30 RRCID -> 156881 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3880 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	55	1	1093	2	Y	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	302	2	Y	-0-					-0-
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 6 RRCID -> 167009 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 13 RRCID -> 167010 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
KING, RICHARD WELL #: R 1 RRCID -> 179283 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	93	1	1838	2	N	-0-			-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	91	1	1519	2	N	-0-			-0-
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	75	1	1122	2	N	-0-			-0-
*08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	64	1	931	2	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

KING, RICHARD WELL #: R 4 RRCID -> 180509 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 226890 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5084 - 5122

05	1271	N	700	-0-	-571	-0-	65	1	635	2	Y	-0-			-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-			-0-
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	126	1	1843	2	Y	-0-			-0-
*08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	400	1	1585	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 31 RRCID -> 233340 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			84
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			84
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			84
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			84
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			84

ESTELL, MARY KING WELL #: C 32 RRCID -> 235504 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654

05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

05	14B2 EXT		125	-0-	125	125	12	1	113	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		331	-0-	331	456	21	1	310	2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		691	-0-	691	1147	139	1	552	2	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 33 RRCID -> 244516 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 15 RRCID -> 246932 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	N	-0-					-0-
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	N	-0-					-0-
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 248415 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	659	-0-	-705	-0-	60 9	1 9	590	2	Y	8					92
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					92
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	99 29	1 9	1448	2	Y	26					118
*08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	286 4	1 9	1135	2	Y	4					122
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					122

ESTELL, MARY KING WELL #: C 34 RRCID -> 249361 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 35 RRCID -> 252017 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-

KING, RICHARD WELL #: R 5 RRCID -> 252938 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	14B DENY		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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 29 RRCID -> 253817 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5272 - 5282

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 20 RRCID -> 253828 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 14 RRCID -> 253833 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 10 RRCID -> 265457 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 2 RRCID -> 270497 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544

05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	52	1	1038	2	N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	37	1	614	2	N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	48	1	720	2	N	-0-					-0-
*08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	48	1	692	2	N	-0-					-0-
*09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	56	1	886	2	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (VICKSBURG III) 76410 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 098028 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5693 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (4900) 76410 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	375	-0-	-462	-0-	35	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	64	1	937	2	Y	-0-					-0-
*08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	346	1	1372	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53	X	53	-0-	-0-	-0-	42	2	11	9	Y	10	26	1			7
06	61	X	61	-0-	-0-	-0-	46	2	15	9	Y	14					21
07	61	X	61	-0-	-0-	-0-	51	3	10	9	Y	9	25	1			5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	25	1			8
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

RIGGAN (F-20) 76669 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223510 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10346 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	2668	-0-	-3098	-0-	344 40	1 9	2284	3	Y	36					143
06	5580	X	2415	-0-	-3165	-0-	369 30	1 9	2016	3	Y	27					170
07	4805	X	1194	-0-	-3611	-0-	211 33	1 9	950	3	Y	30	167	1			33
08	3968	X	6	-0-	-3962	-0-	1 3	1 9	2	3	Y	3					36
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					36
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

THOMAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230934 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10392 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	534	-0-	-148	-0-	69 8	1 9	457	3	Y	7					27
06	900	N	332	-0-	-568	-0-	51 4	1 9	277	3	Y	4					31
07	868	N	256	-0-	-612	-0-	46 4	1 9	206	3	Y	4	29	1			6
08	527	N	27	-0-	-500	-0-	8 9	1 9	10	3	Y	8					14
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					14
10	DLQ	G-10	71	-0-	71	71	15 30	1 9	26	3	Y	27					41

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (B-1 FRIO) 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. -C- WELL #: 65 RRCID -> 051380 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 5617 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST.-A-485 WELL #: 136 RRCID -> 199739 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221 WELL #: 215 RRCID -> 265267 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (B-2 FRIO) 76721 147 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 2 RRCID -> 070834 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	DLQ G-10	5360	-0-	5360	B	8066	584	1	4776	3	Y	-0-						-0-
06	4250	4552	-0-	302	B	8368	522	1	4018	3	Y	11	9	0				2
							12	9										
07	5270	4752	-0-	-518	B	7850	565	1	4187	3	Y	-0-	2	0				-0-
08	5270	4350	-0-	-920	B	6930	504	1	3846	3	Y	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6930																		
09	5100	4798	-0-	-302	B	6628	625	1	4173	3	Y	-0-						-0-
10	5270	4393	-0-	-877	B	5751	577	1	3816	3	Y	-0-						-0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

05	DLQ G-10	314	-0-	314	B	-503	34	1	280	3	Y	-0-						-0-
06	0 #	295	-0-	295	B	-208	34	1	261	3	Y	-0-						-0-
07	73 R	281	-0-	208	B	-0-	34	1	247	3	Y	-0-						-0-
08	310 #	264	-0-	-46	B	-46	31	1	233	3	Y	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -46																		
09	300 #	238	-0-	-62	B	-108	31	1	207	3	Y	-0-						-0-
10	310 #	234	-0-	-76	B	-184	31	1	203	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 #: 150 U RRCID -> 074078 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (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

05	348 N	348	-0-	-0-		-0-	38	1	310	3	Y	-0-					-0-
06	369 N	369	-0-	-0-		-0-	42	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	205	-0-	-105		-0-	25	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	341 N	55	-0-	-286		-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	360 N	4	-0-	-356		-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	5	-0-	-212		-0-	5	3			Y	-0-					-0-

RINCON (E 1 & 2) 76721 210 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. -A- 527 WELL #: 185 RRCID -> 200506 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4126 - 4146

05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	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-

SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M.M. "D" WELL #: 26 RRCID -> 135384 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	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-

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J) 76721 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SEMMES TRUST, ET AL "906" WELL #: 9 T RRCID -> 193558 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4024 - 4529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH 907-1 WELL #: 1 RRCID -> 148514 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

RINCON (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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 164 RRCID -> 115410 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6028 - 6364

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SLICK T.B. "H" WELL #: 85 RRCID -> 134053 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 5590

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON (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
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	46	1	373	3	Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	46	1	354	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	50	1	372	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	50	1	377	3	Y	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	52	1	347	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	55	1	362	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 163 RRCID -> 140063 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898

05	2387	N	2345	-0-	-42	-0-	255	1	2090	3	Y	-0-					-0-
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	258	1	1983	3	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2295	-0-	-92	-0-	273	1	2022	3	Y	-0-					-0-
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	283	1	2157	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2198	-0-	-52	-0-	286	1	1912	3	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	293	1	1936	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 166 RRCID -> 148383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456

05	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	158	1	1290	3	Y	33	29	0			4
							36	9									
06	1440	N	706	-0-	-734	-0-	76	1	580	3	Y	45	41	0			8
							50	9									
07	1581	N	1402	-0-	-179	-0-	166	1	1236	3	Y	-0-	8	0			-0-
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	183	1	1400	3	Y	-0-					-0-
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	164	1	1099	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	739	-0-	-656	-0-	97	1	642	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 169 RRCID -> 148971 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 170 RRCID -> 149571 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510

05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	70	1	575	3	Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	67	1	512	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	173	-0-	-292	-0-	21	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	53	-0-	-598	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 167 RRCID -> 150325 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (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
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	194	1	1592	3	Y	68	66	0			10
							75	9									
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	190	1	1460	3	Y	-0-	10	0			-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	190	1	1406	3	Y	-0-					-0-
08	2511	X	1521	-0-	-990	-0-	176	1	1345	3	Y	-0-					-0-
09	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	296	1	1979	3	Y	-0-					-0-
*10	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	301	1	1997	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 171 RRCID -> 155685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4403	-0-	1303	1927	469	1	3836	3	Y	89	87	0			14
							98	9									
06	6424	X	4497	-0-	-1927	-0-	502	1	3865	3	Y	118	111	0			21
							130	9									
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	463	1	3428	3	Y	95	98	0			18
							105	9									
08	4402	X	4184	-0-	-218	-0-	473	1	3609	3	Y	93	94	0			17
							102	9									
09	4500	X	4457	-0-	-43	-0-	572	1	3820	3	Y	59	63	0			13
							65	9									
*10	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	617	1	4083	3	Y	67	67	0			13
							74	9									

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 175 RRCID -> 156766 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 173 RRCID -> 158350 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 174 RRCID -> 159496 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 181 RRCID -> 173113 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	314	-0-	-76	-0-	36	1	278	3	Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	27	1	201	3	Y	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	117	-0-	-123	-0-	16	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	14	-0-	-172	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 178 RRCID -> 178148 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 184 C RRCID -> 178303 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 197 RRCID -> 188687 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 183 RRCID -> 191720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 6778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

T. B. SLICK B-528 WELL #: 198 RRCID -> 191777 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 199 RRCID -> 192909 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. EST. B-534 WELL #: 173 RRCID -> 195083 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 4998 - 5006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 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
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	56	1	415	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. -A- 229 WELL #: 177 RRCID -> 198881 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 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
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	727	X	727	-0-	-0-	-0-	74	1	570	3	Y	75	63	0			12
							83	9									
07	713	X	380	-0-	-333	-0-	41	1	304	3	Y	32	37	0			7
							35	9									
08	713	X	588	-0-	-125	-0-	68	1	518	3	Y	2	7	0			2
							2	9									
09	720	X	587	-0-	-133	-0-	69	1	460	3	Y	53	46	0			9
							58	9									
10	744	X	458	-0-	-286	-0-	60	1	395	3	Y	3	10	0			2
							3	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. STATE HB 222 WELL #: 202 RRCID -> 202512 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE HB-222 WELL #: 205 RRCID -> 208775 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 209 RRCID -> 221731 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	13	-0-	-167	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 210 RRCID -> 222141 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	45	1	337	3	Y	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	69	1	531	3	Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	Y	-0-					-0-
*10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	90	1	589	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222 WELL #: 221 RRCID -> 223407 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 226 RRCID -> 223478 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-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-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 225 RRCID -> 223566 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 213 RRCID -> 223931 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 223 RRCID -> 225668 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 231 RRCID -> 225673 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT WELL #: 222 RRCID -> 226217 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 234 RRCID -> 226592 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	6095	-0-	-4073	-0-	657	1	5372	3	Y	60	62	0			10
							66	9									
06	9000	X	6070	-0-	-2930	-0-	687	1	5282	3	Y	92	86	0			16
							101	9									
07	8494	X	5881	-0-	-2613	-0-	686	1	5085	3	Y	100	98	0			18
							110	9									
08	7223	X	5709	-0-	-1514	-0-	650	1	4957	3	Y	93	94	0			17
							102	9									
09	6060	X	2025	-0-	-4035	-0-	252	1	1679	3	Y	85	85	0			17
							94	9									
10	6262	X	4482	-0-	-1780	-0-	578	1	3819	3	Y	77	78	0			16
							85	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 236 RRCID -> 227528 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 233 RRCID -> 227539 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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

05	8525	X	6631	-0-	-1894	-0-	711	1	5822	3	Y	89	86	0			18
							98	9									
06	8160	X	6064	-0-	-2096	-0-	682	1	5252	3	Y	118	111	0			25
							130	9									
07	7812	X	5613	-0-	-2199	-0-	655	1	4853	3	Y	95	98	0			22
							105	9									
08	7130	X	5550	-0-	-1580	-0-	635	1	4836	3	Y	72	76	0			18
							79	9									
09	6900	X	5055	-0-	-1845	-0-	650	1	4340	3	Y	59	61	0			16
							65	9									
10	6634	X	5221	-0-	-1413	-0-	676	1	4471	3	Y	67	66	0			17
							74	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 206 RRCID -> 229590 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 237 RRCID -> 230018 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 239 RRCID -> 241069 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314

05	7161	X	5621	-0-	-1540	-0-	600	1	4909	3	Y	102	100	0			12
							112	9									
06	6720	X	5492	-0-	-1228	-0-	618	1	4758	3	Y	105	102	0			15
							116	9									
07	6820	X	5570	-0-	-1250	-0-	652	1	4830	3	Y	80	84	0			11
							88	9									
08	6076	X	5919	-0-	-157	-0-	679	1	5172	3	Y	62	65	0			8
							68	9									
09	5850	X	5395	-0-	-455	-0-	694	1	4636	3	Y	59	59	0			8
							65	9									
10	5673	X	5432	-0-	-241	-0-	702	1	4646	3	Y	76	73	0			11
							84	9									

SLICK T.B. ESTATE "B" 528 WELL #: 245 RRCID -> 246611 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE "H"536 WELL #: 1 RRCID -> 246618 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 536 WELL #: 240 RRCID -> 250568 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196

05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	88	-0-	-272	-0-	11	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	21	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	23	1	150	3	Y	-0-					-0-
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	25	1	172	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 244 RRCID -> 255770 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	3870	-0-	-563	-0-	411	1	3361	3	Y	89	82	0			11
							98	9									
06	4290	X	3938	-0-	-352	-0-	438	1	3378	3	Y	111	105	0			17
							122	9									
07	4123	X	3897	-0-	-226	-0-	454	1	3366	3	Y	70	76	0			11
							77	9									
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	445	1	3390	3	Y	62	64	0			9
							68	9									
09	3930	X	3447	-0-	-483	-0-	436	1	2914	3	Y	88	84	0			13
							97	9									
10	4061	X	3607	-0-	-454	-0-	459	1	3037	3	Y	101	98	0			16
							111	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
05	4960	X	4773	-0-	-187	-0-	509	1	4166	3	Y	89	86	0			14
							98	9									
06	4800	X	4240	-0-	-560	-0-	476	1	3656	3	Y	98	94	0			18
							108	9									
07	4960	X	4812	-0-	-148	-0-	554	1	4104	3	Y	140	134	0			24
							154	9									
08	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	590	1	4492	3	Y	155	152	0			27
							171	9									
09	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	614	1	4095	3	Y	147	146	0			28
							162	9									
*10	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	608	1	4025	3	Y	168	164	0			32
							185	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 254 RRCID -> 257419 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	313	1	2564	3	Y	82	83	0			13
							90	9									
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	318	1	2445	3	Y	98	94	0			17
							108	9									
07	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	340	1	2520	3	Y	75	78	0			14
							83	9									
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	351	1	2671	3	Y	73	74	0			13
							80	9									
09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	386	1	2574	3	Y	88	85	0			16
							97	9									
*10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	413	1	2730	3	Y	77	78	0			15
							85	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 253 RRCID -> 257580 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 258 RRCID -> 261349 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3489	X	3489	-0-		-0-	-0-	372	1	3041	3	Y	69	65	0			6
								76	9									
06	3000	X	2520	-0-		-480	-0-	283	1	2172	3	Y	59	58	0			7
								65	9									
07	3131	X	1732	-0-		-1399	-0-	201	1	1485	3	Y	42	45	0			4
								46	9									
08	3503	X	1904	-0-		-1599	-0-	213	1	1623	3	Y	62	60	0			6
								68	9									
09	3390	X	2820	-0-		-570	-0-	363	1	2425	3	Y	29	33	0			2
								32	9									
10	3503	X	3304	-0-		-199	-0-	428	1	2830	3	Y	42	41	0			3
								46	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 255 RRCID -> 262205 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1265	N	1265	-0-		-0-	-0-	133	1	1088	3	Y	40	34	0			6
								44	9									
06	810	N	192	-0-		-618	-0-	22	1	170	3	Y	-0-	6	0			-0-
07	1029	N	1029	-0-		-0-	-0-	116	1	858	3	Y	50	43	0			7
								55	9									
08	1271	N	1175	-0-		-96	-0-	134	1	1019	3	Y	20	23	0			4
								22	9									
09	798	N	798	-0-		-0-	-0-	104	1	693	3	Y	1	4	0			1
								1	9									
10	1023	N	810	-0-		-213	-0-	102	1	673	3	Y	32	28	0			5
								35	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 260 RRCID -> 263519 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 261 RRCID -> 264865 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 256 RRCID -> 265232 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	669	X	669	-0-		-0-	-0-	73	1	596	3	Y	-0-					-0-
06	644	X	644	-0-		-0-	-0-	74	1	570	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	645	-0-		-37	-0-	77	1	568	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	608	-0-		-74	-0-	71	1	537	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	571	-0-		-59	-0-	75	1	496	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	604	-0-		-47	-0-	79	1	525	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 264 RRCID -> 265824 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	229	1	1876	3	N	46	42	0			5
							51	9									
06	1980	N	1654	-0-	-326	-0-	188	1	1446	3	N	18	21	0			2
							20	9									
07	2170	N	1166	-0-	-1004	-0-	138	1	1020	3	N	7	9	0			-0-
							8	9									
08	2170	N	1379	-0-	-791	-0-	157	1	1197	3	N	23	21	0			2
							25	9									
09	1650	N	1532	-0-	-118	-0-	195	1	1306	3	N	28	26	0			4
							31	9									
*10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	239	1	1582	3	N	-0-	4	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 267 RRCID -> 265825 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130

05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	22	1	178	3	N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
08	186	N	8	-0-	-178	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 262 RRCID -> 265827 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126

05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	127	1	1038	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	40	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	514	-0-	-261	-0-	61	1	453	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	460	-0-	-718	-0-	53	1	407	3	Y	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	53	1	354	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	383	-0-	-144	-0-	50	1	333	3	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
URSCHEL, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 035813 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 133679 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINA CONOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 133900 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 12 L RRCID -> 135060 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 13 RRCID -> 135624 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK WELL #: 5352 RRCID -> 136013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 137424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476

05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	181	2	25	9	N	23					64
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					64
07	682	N	444	-0-	-238	-0-	444	2			N	-0-					64
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					64
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					64
*10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					64

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 138023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800

05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-	36	0			-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	823	-0-	-417	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 L RRCID -> 138642 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINA-CONOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 141857 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 142605 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TB SLICK 535 WELL #: 4 A RRCID -> 143475 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 11 RRCID -> 146681 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 146705 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL, C.F. WELL #: 4 RRCID -> 148339 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 4 RRCID -> 149053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6403 X	4012	-0-	-2391	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
06	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
07	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
08	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
09	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
*10	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3251	2	66	9	N	60					60

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 RRCID -> 151463 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 154171 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 158151 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 159136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1464	-0-	-148	-0-	1464	2			N	-0-	47	0			29
06	1680	N	1315	-0-	-365	-0-	1273	2	42	9	N	38					67
07	1581	N	1363	-0-	-218	-0-	1308	2	55	9	N	50					117
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1472	2	3	9	N	3	118	0			2
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					2
*10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1471	2	14	9	N	13					15

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 6 RRCID -> 159877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-	35	1			28
06	7170	X	6448	-0-	-722	-0-	6445	2	3	9	N	3					31
07	7409	X	6250	-0-	-1159	-0-	6250	2			N	-0-					31
08	7409	X	6489	-0-	-920	-0-	6483	2	6	9	N	5	34	1			2
09	7170	X	6624	-0-	-546	-0-	6624	2			N	-0-					2
10	7409	X	5951	-0-	-1458	-0-	5951	2			N	-0-					2

SLICK ESTATE 539 WELL #: 12 RRCID -> 162315 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 8 RRCID -> 162494 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6833 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE 539 WELL #: 2 RRCID -> 162648 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 162829 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456

05	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-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 172829 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 15 RRCID -> 173493 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 174939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 175359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HMC-TIE LA BRISA WELL #: 2 RRCID -> 175585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK 541 WELL #: 3 RRCID -> 175681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	78	0			12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					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	14					13

SLICK 541 WELL #: 5 RRCID -> 181143 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034

05	2914	N	2413	-0-	-501	-0-	2413	2			N	-0-	10	0			-0-
06	2610	N	2028	-0-	-582	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
07	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3356	-0-	256	256	3356	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3552	-0-	552	808	3552	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3390	-0-	290	1098	3390	2			N	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 181250 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6456 - 6593

05	6727	X	5732	-0-	-995	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	3139	-0-	-4061	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	74	-0-	-7366	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	314	-0-	-7126	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	735	-0-	-4815	-0-	735	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	934	-0-	-4801	-0-	934	2			N	-0-					-0-

SLICK 539 WELL #: 14 RRCID -> 182343 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK 539 WELL #: 16 RRCID -> 183463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE B1 WELL #: 182 RRCID -> 184154 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	817	X	100	-0-	-717	-0-	3	1	66	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
*12	14B2	EXT	77	-0-	77	77	2	1	41	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
*01	T. A.		74	-0-	74	151	2	1	38	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
*02	232	N	81	-0-	-151	-0-	2	1	50	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
*03	93	N	48	-0-	-45	-0-	1	1	19	2	Y	25	25	0			2
							28	9									
*04	60	N	14	-0-	-46	-0-	5	2	9	9	Y	8	9	0			1
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-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-

SLICK, T. B. A-535 WELL #: 165 RRCID -> 185248 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598

05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					72
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	334	2	42	9	N	38					110
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					110
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					110
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					110
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	431	2	127	9	N	115	185	1			40

SLICK 531 WELL #: 2 RRCID -> 185481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263

05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-	47	0			7
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					7
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					7
08	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					7
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					7
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					7

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 186069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK 539 WELL #: 19R RRCID -> 187131 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK 539 WELL #: 23 RRCID -> 193316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

SLICK 541 WELL #: 6 RRCID -> 196617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 8180

05	2480	N	1905	-0-	-575	-0-	1740	2	165	9	N	150	173	1			150
06	2430	N	2262	-0-	-168	-0-	2262	2			N	-0-					150
07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					150
*08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2451	2	1	9	N	1	37	1			114
09	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					114
10	2635	N	2552	-0-	-83	-0-	2552	2			N	-0-					114

SHELL CONOCO FEE WELL #: 16 RRCID -> 246021 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920

*11	5175	X	35	-0-	-5140	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
*12	620	X	22	-0-	-598	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
*01	620	X	21	-0-	-599	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*02	56	X	10	-0-	-46	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*03	62	X	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
*04	30	X	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
*05	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

SLICK WELL #: 5351 RRCID -> 259449 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 6208

05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					2
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					2
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					2
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					2
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 116495 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143

05	1085	X	1079	-0-	-6	-0-	70	1	995	2	N	13					55
							14	9									
06	1050	X	1014	-0-	-36	-0-	66	1	937	2	N	10					65
							11	9									
07	1085	X	1030	-0-	-55	-0-	67	1	955	2	N	7					72
							8	9									
08	1085	X	1029	-0-	-56	-0-	67	1	955	2	N	6					78
							7	9									
09	1050	X	1021	-0-	-29	-0-	66	1	944	2	N	10					88
							11	9									
10	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					88

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 34 RRCID -> 084911 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938

05	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	336	1	13814	2	Y	355	345	1			51
							391	9									
06	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	447	1	13456	2	Y	357	340	1			68
							393	9									
07	16920	X	16920	-0-	-0-	-0-	16489	2	431	9	Y	392	377	1			83
08	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	371	1	13937	2	Y	558	580	1			61
							614	9									
09	14450	X	14450	-0-	-0-	-0-	737	1	13079	2	Y	576	577	1			60
							634	9									
*10	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	524	1	13713	2	Y	568	573	1			55
							625	9									

CARDENAS, R.R. WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORIVE, A. WELL #: 4 RRCID -> 128549 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 5634 - 5643

05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	28	1	1144	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
06	1800	N	1170	-0-	-630	-0-	37	1	1118	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
07	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	1365	2	18	9	Y	16	15	1			6
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	38	1	1422	2	Y	21	22	1			5
							23	9									
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	69	1	1217	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
10	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	48	1	1264	2	Y	22	22	1			5
							24	9									

ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 44 RRCID -> 149020 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7138 - 7254

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 2 RRCID -> 151880 COMPL. DATE 10/30/1994 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6340 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 39 RRCID -> 154183 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 4692 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 41 RRCID -> 164147 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 4080 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2	EXT	230	-0-	230	230	3 118	1 9	109	2	Y	107	112	1			43
09	14B2	EXT	1019	-0-	1019	1249	48 123	1 9	848	2	Y	112	112	1			43
*10	2228	X	979	-0-	-1249	-0-	32 121	1 9	826	2	Y	110	111	1			42

DE GARCIA, B. G. WELL #: 43 RRCID -> 165011 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 45 RRCID -> 165069 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CARDENAS, R. R. WELL #: 4 RRCID -> 168071 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 30C RRCID -> 168116 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 49 RRCID -> 168549 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	10	1	392	2	Y	-0-					5
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	13	1	388	2	Y	-0-					5
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					5
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	15	1	568	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	557	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
*10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	23	1	598	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175587 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	424	-0-	424	424	23	1	401	2	Y	-0-					8
10	14B2	EXT	1	-0-	1	425	1	2			Y	-0-					8

DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1797	-0-	-1303	213	42	1	1718	2	Y	34	33	1			3
							37	9									
06	743	N	530	-0-	-213	-0-	16	1	479	2	Y	32	31	1			4
							35	9									
07	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2050	2	40	9	Y	36	35	1			5
08	487	X	487	-0-	-0-	-0-	11	1	420	2	Y	51	53	1			3
							56	9									
09	431	X	431	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	Y	53	53	1			3
							58	9									
*10	428	X	428	-0-	-0-	-0-	14	1	356	2	Y	53	53	1			3
							58	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181928 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4708 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	294	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	27051	-0-	24051	24051	870	1	26171	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	3100	N	362	-0-	-2738	21313	350	2	12	9	Y	11	10	1			1
08	3100	N	1007	-0-	-2093	19220	492	1	490	2	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
09	35254	X	16034	-0-	-19220	-0-	854	1	15155	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*10	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	527	1	13774	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188092 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 3741 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
05	T. A.		1865	-0-	1865	1865	38 265	1 9	1562	2	Y	241	234	1			7
06	T. A.		1590	-0-	1590	3455	40 350	1 9	1200	2	Y	318	303	1			22
07	5702	X	2247	-0-	-3455	-0-	1864	2	383	9	Y	348	335	1			35
08	511	X	511	-0-	-0-	-0-	7 231	1 9	273	2	Y	210	219	1			26
09	1590	N	779	-0-	-811	-0-	29 238	1 9	512	2	Y	216	217	1			25
10	2201	N	658	-0-	-1543	-0-	16 235	1 9	407	2	Y	214	216	1			23

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211353 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 52 RRCID -> 211506 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 5773 - 7200

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 53 RRCID -> 212895 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326

05	1705	N	1530	-0-	-175	-0-	36 1	1 9	1493	2	Y	1	1	1			1
06	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	48 4	1 9	1448	2	Y	4	4	1			1
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1782	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	40 8	1 9	1494	2	Y	7	7	1			1
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	90 8	1 9	1603	2	Y	7	7	1			1
*10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	66 8	1 9	1735	2	Y	7	7	1			1

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213316 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

DE GARCIA, B. G. WELL #: 57 RRCID -> 214756 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	870	-0-	-60	-0-	21	1	849	2	Y	-0-					1
06	900	N	856	-0-	-44	-0-	28	1	828	2	Y	-0-					1
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					1
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	22	1	824	2	Y	-0-					1
09	870	N	840	-0-	-30	-0-	45	1	795	2	Y	-0-					1
10	930	N	865	-0-	-65	-0-	32	1	833	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B.G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 56 RRCID -> 215508 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	547	-0-	-259	-0-	10	1	409	2	Y	116	112	1			6
							128	9									
06	720	N	705	-0-	-15	-0-	18	1	555	2	Y	120	115	1			11
							132	9									
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	489	2	145	9	Y	132	127	1			16
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	13	1	500	2	Y	188	195	1			9
							207	9									
09	720	N	557	-0-	-163	-0-	18	1	324	2	Y	195	195	1			9
							215	9									
10	620	N	427	-0-	-193	-0-	8	1	209	2	Y	191	193	1			7
							210	9									

CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	130	-0-	-149	-0-	3	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	14	1	418	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	46	-0-	-224	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 61 RRCID -> 217422 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5751 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		2519	-0-	2519	2519	52	1	2161	2	Y	278	270	2			8
							306	9									
06	14B2 EXT		2893	-0-	2893	5412	66	1	1982	2	Y	768	733	1			43
							845	9									
07	14B2 EXT		3509	-0-	3509	8921	2579	2	930	9	Y	845	812	1			76
08	10354	X	1433	-0-	-8921	-0-	37	1	1396	2	Y	-0-					76
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					76
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					76

CARDENAS, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 217423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CARDENAS, R.R. WELL #: 9 RRCID -> 220128 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 64 RRCID -> 220743 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 10 RRCID -> 220927 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6400 - 6519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 67 RRCID -> 221739 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 66 RRCID -> 221757 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7306 - 7364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 68 RRCID -> 222478 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 7580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 17 RRCID -> 222859 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	39	1	1595	2	Y	20	19	1			6
							22	9									
06	1920	N	1768	-0-	-152	-0-	56	1	1690	2	Y	20	19	1			7
							22	9									
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1904	2	23	9	Y	21	21	1			7
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	42	1	1571	2	Y	32	33	1			6
							35	9									
09	1770	N	1520	-0-	-250	-0-	79	1	1406	2	Y	32	32	1			6
							35	9									
10	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	68	1	1770	2	Y	32	32	1			6
							35	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223356 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 30 RRCID -> 224011 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 69 RRCID -> 224219 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5400 - 5408

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER) WELL #: 2 RRCID -> 229002 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 229863 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6150 - 6170

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 18 RRCID -> 229960 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	214	-0-	-437	-0-	5	1	205	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	570	N	402	-0-	-168	-0-	13	1	385	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	245	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	10	1	386	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	29	1	508	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	18	1	474	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230755 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ORIVE, A. WELL #: 10 RRCID -> 231180 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6406 - 6434

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231943 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	862	-0-	-6	-0-	20	1	831	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
06	840	N	775	-0-	-65	-0-	25	1	739	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	992	2	13	9	Y	12	11	1			4
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	12	1	457	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
09	780	N	374	-0-	-406	-0-	19	1	337	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
10	868	N	327	-0-	-541	-0-	11	1	298	2	Y	16	16	1			3
							18	9									

HERMANN, A.G.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ORIVE, A. WELL #: 9 RRCID -> 242577 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	43	1	1771	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
06	1830	N	1679	-0-	-151	-0-	54	1	1614	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2114	2	13	9	Y	12	11	1			4
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	38	1	1443	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
09	1680	N	1412	-0-	-268	-0-	74	1	1320	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
10	2108	N	1347	-0-	-761	-0-	49	1	1280	2	Y	16	16	1			3
							18	9									

HERMANN A. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243244 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	11	1	472	2	Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	249	2	Y	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	20	1	744	2	Y	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	315	2	Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7316 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2882	-0-	-373	-0-	67	1	2762	2	Y	48	46	1			14
							53	9									
06	3120	X	2709	-0-	-411	-0-	85	1	2571	2	Y	48	46	1			16
							53	9									
07	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3297	2	58	9	Y	53	51	1			18
08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	71	1	2662	2	Y	75	78	1			15
							83	9									
09	2880	X	2764	-0-	-116	-0-	143	1	2535	2	Y	78	78	1			15
							86	9									
10	3348	X	2789	-0-	-559	-0-	100	1	2605	2	Y	76	77	1			14
							84	9									

REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	13	1	538	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	365	-0-	-235	-0-	12	1	353	2	Y	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	5	1	198	2	Y	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	581	-0-	-39	-0-	21	1	560	2	Y	-0-					-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
05	5301	X	3594	-0-	-1707	-0-	85	1	3501	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
06	4680	X	3571	-0-	-1109	-0-	115	1	3447	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
07	4557	X	4188	-0-	-369	-0-	4179	2	9	9	Y	8	8	1			5
08	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	36	1	1366	2	Y	32	33	1			4
							35	9									
09	3570	X	2840	-0-	-730	-0-	150	1	2655	2	Y	32	32	1			4
							35	9									
10	4185	X	3497	-0-	-688	-0-	128	1	3335	2	Y	31	32	1			3
							34	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 17 RRCID -> 247000 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7096 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4267	-0-	-910	-0-	101	1	4144	2	Y	20	19	1			6
							22	9									
06	5010	X	4034	-0-	-976	-0-	129	1	3883	2	Y	20	19	1			7
							22	9									
07	5177	X	4970	-0-	-207	-0-	4947	2	23	9	Y	21	21	1			7
08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	93	1	3489	2	Y	32	33	1			6
							35	9									
09	4440	X	3319	-0-	-1121	-0-	175	1	3109	2	Y	32	32	1			6
							35	9									
10	4960	X	3432	-0-	-1528	-0-	125	1	3272	2	Y	32	32	1			6
							35	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247725 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6024 - 7421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

REILLY HEIRS WELL #: 37 RRCID -> 248791 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	30	1	1228	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	36	1	1073	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1466	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	35	1	1318	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	57	1	1018	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	51	1	1344	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

HERMANN, E. WELL #: 18 RRCID -> 249066 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6204 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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.		1451	-0-	1451	1451	77	1	1374	2	Y	-0-					2
*10	1670	X	219	-0-	-1451	-0-	7	1	178	2	Y	31	32	1			1
							34	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	295	-0-	295	729	7	1	288	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	137	-0-	137	866	4	1	133	2	Y	-0-					-0-
07	1209	X	343	-0-	-866	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
08	316	X	316	-0-	-0-	-0-	8	1	308	2	Y	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	48	-0-	-293	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 6914 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1326	-0-	-596	-0-	30	1	1239	2	Y	52	50	1			15
							57	9									
06	1890	N	1192	-0-	-698	-0-	37	1	1103	2	Y	47	45	1			17
							52	9									
07	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	1479	2	56	9	Y	51	49	1			19
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	34	1	1270	2	Y	73	76	1			16
							80	9									
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	72	1	1274	2	Y	76	76	1			16
							84	9									
10	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	49	1	1288	2	Y	74	75	1			15
							81	9									

HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738

05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	48	1	1959	2	Y	-0-					1
06	2010	N	1438	-0-	-572	-0-	46	1	1392	2	Y	-0-					1
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					1
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	25	1	927	2	Y	-0-					1
09	1440	N	1051	-0-	-389	-0-	56	1	995	2	Y	-0-					1
10	2325	N	1202	-0-	-1123	-0-	44	1	1158	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7790 - 7862

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 81 RRCID -> 250558 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6158 - 6238

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 83 RRCID -> 251245 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 84 RRCID -> 253499 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7122 - 7196

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 86 RRCID -> 254517 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	6	1	243	2	Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	249	2	Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	7	1	272	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	167	-0-	-103	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	10	1	267	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 14 RRCID -> 273445 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO WELL #: C 23 RRCID -> 275299 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4189 - 4199

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
M.M. GARCIA 'D' WELL #: 29 RRCID -> 240336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242271 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6360 - 6412

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 2 RRCID -> 249338 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
LA BRISA RANCH 907 WELL #: 4 RRCID -> 254522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 262175 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 12D RRCID -> 268004 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: 9171 RRCID -> 270273 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH BELMONT WELL #: 3 RRCID -> 283324 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3300 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 4 RRCID -> 257163 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480) 76721 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 T RRCID -> 162586 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5640 - 5660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AT RRCID -> 176135 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG SAND) 76721 693 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST. A-485 WELL #: 183 RRCID -> 195491 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4889 - 5538

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 7 RRCID -> 139315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5383 - 5388

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2019 - P/A 06/26/19

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 175937 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5570

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AC RRCID -> 176138 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) //CONT.// 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 162587 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG 3400) 76721 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 1 RRCID -> 108213 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	DELQ PR	471	-0-	471	471	471	2			N	-0-					-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (80 VICKSBURG) 76721 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 182 RRCID -> 244570 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 4756 - 4792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, E. (DEEP 8550) 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STATE LMB PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188128 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE '527' WELL #: 1 RRCID -> 192378 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, E. (FRIO 4030) 76722 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 C RRCID -> 063232 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, E. (FRIO 4200) 76722 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 T RRCID -> 063233 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH 76723 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ "B" WELL #: 29 L RRCID -> 133856 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5760 - 5780

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
D.D. OIL CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 252712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3797 - 3805

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (C-1) 76723 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 135799 COMPL. DATE 09/02/1990 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 3249 - 3264

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (D- 1) 76723 053 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 135531 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3811 - 3819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (D- 3) 76723 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA, JUAN M. WELL #: 4 RRCID -> 254217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5845 PERF. 3972 - 3979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (D- 3-G) 76723 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT WELL #: 13 B RRCID -> 123400 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 3864 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

RINCON, N. (F-2-O) 76723 120 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J.F. -STATE- WELL #: 23 RRCID -> 129198 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAENZ, M. -STATE- WELL #: 25 RRCID -> 143246 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 147150 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4081 - 4093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (FRIO B) 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMERON, DON WELL #: 2 RRCID -> 012941 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	221	1	1812	3	Y	-0-					-0-
06	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	214	1	1649	3	Y	-0-					-0-
07	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	218	1	1616	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1811	-0-	-80	-0-	210	1	1601	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1698	-0-	-132	-0-	221	1	1477	3	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1662	-0-	-167	-0-	218	1	1444	3	Y	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
KING EDMUNDS WELL #: 1 RRCID -> 065233 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 2B RRCID -> 056590 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 1 RRCID -> 159252 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3154 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					64
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					64
07	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-					64
08	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	2			N	-0-					64
09	840	N	783	-0-	-57	-0-	783	2			N	-0-					64
*10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					64

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA, JUAN M. WELL #: 2 RRCID -> 033424 COMPL. DATE 05/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3313 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (FRIO E) 76723 160 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 17 T RRCID -> 039040 COMPL. DATE 05/26/1957 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RINCON, NORTH (FRIO E) //CONT.// 76723 160 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 2 RRCID -> 159308 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3248 - 3317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (FRIO 5300) 76723 184 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
THOMAS, MARY S. WELL #: 3 U RRCID -> 124190 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3588 - 4920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (G-76) 76723 208 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
GARZA STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172472 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6726 - 6733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

RINCON, NORTH (STRAY 3050) 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 43R RRCID -> 229384 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3052 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1A RRCID -> 168900 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 3015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 7A RRCID -> 199513 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

RINCON, NORTH (STRAY 3050) //CONT.// 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 3 RRCID -> 160580 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	2			N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
09	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	2			N	-0-					-0-
10	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3160) 76723 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 3 RRCID -> 176905 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 3149 - 3159

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 0304 RRCID -> 075911 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3300) 76723 408 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 160582 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176

05	1178	N	912	-0-	-266	-0-	912	2			N	-0-					83
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					83
07	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	2			N	-0-					83
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					83
09	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1107	2			N	-0-					83
*10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					83

CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 2 RRCID -> 165423 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202

05	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0104 RRCID -> 073238 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 4389 PERF. N/A

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800) 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 2A RRCID -> 175271 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3785 - 3825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 C RRCID -> 046591 COMPL. DATE 07/01/1969 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 3A RRCID -> 142998 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-) WELL #: 108 RRCID -> 135827 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3835 - 3840

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4000) 76723 424 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0301 RRCID -> 012953 COMPL. DATE 06/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3993 - 4002

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4620) 76723 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 49 RRCID -> 179405 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4677 - 4684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 6A RRCID -> 167769 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4610 - 4616

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 5000) 76723 436 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 2 A RRCID -> 143454 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5019 - 5021

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG) 76723 448 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 4 RRCID -> 161394 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

MARTINEZ -B- WELL #: 31 RRCID -> 013017 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 6810 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 48 RRCID -> 164821 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6974 - 7014

05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	270	1	2246	3	Y	-0-					-0-
06	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	309	1	2421	3	Y	-0-					-0-
07	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	282	1	2640	3	Y	-0-					-0-
08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	208	1	2460	3	Y	-0-					-0-
09	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	210	1	2530	3	Y	-0-					-0-
10	2914	N	2656	-0-	-258	-0-	216	1	2440	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988

05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	39	1	323	3	Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	42	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	124	1	1162	3	Y	11	6	1			5
							12	9									
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	148	1	1760	3	Y	-0-					5
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	112	1	1356	3	Y	-0-	5	1			-0-
*10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	142	1	1599	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ C WELL #: 6 RRCID -> 185641 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122

05	2201	X	518	-0-	-1683	-0-	55	1	463	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	446	-0-	-94	-0-	50	1	396	3	Y	-0-					-0-
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	109	1	1023	3	Y	-0-					-0-
08	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	239	1	2826	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3365	-0-	365	365	258	1	3107	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3177	-0-	77	442	259	1	2918	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ B WELL #: 33U RRCID -> 211172 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, B WELL #: 57 RRCID -> 212265 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5184 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156041 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			Y	-0-					-0-

HALL-STATE, J.F. WELL #: 26 RRCID -> 197917 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5967 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, C.M. WELL #: 16 RRCID -> 223214 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6171 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F.-STATE WELL #: 29 RRCID -> 228703 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					119
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-	101	1			18
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					18
08	1240	N	386	-0-	-854	-0-	386	2			N	-0-					18
09	1170	N	21	-0-	-1149	-0-	21	2			N	-0-					18
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					18

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
TCR SPEER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 234649 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TCR SPEER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 242516 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. M. HALL WELL #: 19 RRCID -> 272672 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7048 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA, A. M., STATE WELL #: 4 U RRCID -> 013013 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7331 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	7223	-0-	-1860	-0-	388 1 9	1	6834	2	Y	1	1	0			-0-
06	7980	X	6205	-0-	-1775	-0-	357	1	5848	2	Y	-0-					-0-
07	8184	X	7349	-0-	-835	-0-	423	1	6926	2	Y	-0-					-0-
08	8091	X	6698	-0-	-1393	-0-	404	1	6294	2	Y	-0-					-0-
09	7530	X	6884	-0-	-646	-0-	429	1	6455	2	Y	-0-					-0-
10	7347	X	5784	-0-	-1563	-0-	341	1	5443	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE G. U. WELL #: 4 C RRCID -> 051804 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
06	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	1195	2			N	-0-			-0-
07	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1138	2			N	-0-			-0-
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-			-0-
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
*10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-			-0-

THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-			-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ STATE WELL #: 7 RRCID -> 125449 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2096	X	507	-0-	-1589	-0-	17	1	490	2	Y	-0-			-0-
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	17	1	489	2	Y	-0-			-0-
07	589	N	467	-0-	-122	-0-	13	1	454	2	Y	-0-			-0-
*08	496	N	471	-0-	-25	-0-	14	1	457	2	Y	-0-			-0-
09	510	N	284	-0-	-226	-0-	8	1	276	2	Y	-0-			-0-
*10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	19	1	610	2	Y	-0-			-0-

THOMAS - RIFE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133222 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 139560 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3856	-0-	-422	-0-	207	1	3649	2	Y	-0-			-0-
06	3840	X	3636	-0-	-204	-0-	209	1	3427	2	Y	-0-			-0-
07	3844	X	3817	-0-	-27	-0-	220	1	3597	2	Y	-0-			-0-
08	3844	X	3829	-0-	-15	-0-	231	1	3598	2	Y	-0-			-0-
09	3720	X	3659	-0-	-61	-0-	228	1	3431	2	Y	-0-			-0-
*10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	239	1	3808	2	Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 C RRCID -> 139924 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156138 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174

05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	Y	120	120	0			2
							132	9									
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	Y	194	188	0			8
							213	9									
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	214	213	0			9
							235	9									
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	22	1	345	2	Y	199	199	0			9
							219	9									
09	540	N	419	-0-	-121	-0-	14	1	214	2	Y	174	178	0			5
							191	9									
10	434	N	262	-0-	-172	-0-	11	1	172	2	Y	72	72	0			5
							79	9									

COATES 553 WELL #: 2 RRCID -> 160993 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7411 - 7439

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 1B RRCID -> 171192 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156

05	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4757	2	96	9	N	87					180
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4339	2	3	9	N	3					183
07	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4268	2	59	9	N	54	180	1			57
08	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					57
09	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					57
*10	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					57

GARZA, A. M. -ST WELL #: 8 RRCID -> 174499 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175381 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	181	1	3183	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	186	1	3057	2	Y	56	54	0			2
							62	9									
07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	195	1	3195	2	Y	54	54	0			2
							59	9									
08	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	203	1	3166	2	Y	50	50	0			2
							55	9									
09	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	200	1	3004	2	Y	45	46	0			1
							50	9									
*10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	197	1	3139	2	Y	45	43	0			3
							50	9									

GARZA, A. M. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 175510 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 6880 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42532	X	36028	-0-	-6504	-0-	1930	1	33964	2	Y	122	122	0			2
							134	9									
06	40530	X	34009	-0-	-6521	-0-	1955	1	32054	2	Y	-0-	2	0			-0-
07	41292	X	34730	-0-	-6562	-0-	1998	1	32732	2	Y	-0-					-0-
08	40641	X	33927	-0-	-6714	-0-	2045	1	31882	2	Y	-0-					-0-
09	38370	X	31295	-0-	-7075	-0-	1950	1	29345	2	Y	-0-					-0-
10	36022	X	31252	-0-	-4770	-0-	1844	1	29408	2	Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	466	1	8191	2	Y	127	127	0			2
							140	9									
06	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	459	1	7517	2	Y	74	73	0			3
							81	9									
07	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	459	1	7513	2	Y	70	70	0			3
							77	9									
08	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	487	1	7588	2	Y	65	65	0			3
							72	9									
09	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	452	1	6805	2	Y	59	60	0			2
							65	9									
*10	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	304	1	4855	2	Y	57	55	0			4
							63	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
05	4340	X	2076	-0-	-2264	-0-	110	1	1942	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
06	3690	X	1454	-0-	-2236	-0-	81	1	1329	2	Y	40	38	0			2
							44	9									
07	2914	X	868	-0-	-2046	-0-	48	1	779	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
08	2914	X	828	-0-	-2086	-0-	48	1	743	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
09	2640	X	295	-0-	-2345	-0-	16	1	245	2	Y	31	32	0			1
							34	9									
10	2077	X	85	-0-	-1992	-0-	3	1	49	2	Y	30	29	0			2
							33	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	3348	X	2871	-0-	-477	-0-	154	1	2717	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2481	-0-	-759	-0-	143	1	2338	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2036	-0-	-1064	-0-	117	1	1919	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	1462	-0-	-1638	-0-	88	1	1374	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2383	-0-	-617	-0-	148	1	2235	2	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2089	-0-	-794	-0-	123	1	1966	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 3B RRCID -> 180706 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					140
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					140
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					140
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					140
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					140
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					140

COATES 553 WELL #: 4 RRCID -> 180717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1560	2	44	9	N	40					175
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1462	2	8	9	N	7					182
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1569	2	23	9	N	21					203
08	3100	N	10567	-0-	7467	7467	10425	2	142	9	N	129	181	1			151
09	3000	N	9839	-0-	6839	14306	9794	2	45	9	N	41					192
*10	3100	N	7170	-0-	4070	18376	7170	2			N	-0-					192

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 4B RRCID -> 181124 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7041 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

COATES 553 WELL #: 10 RRCID -> 181192 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO 550 WELL #: 2 RRCID -> 181245 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1757	2	22	9	N	20					228
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1665	2	12	9	N	11	189	1			50
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1631	2	14	9	N	13					63
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2174	2	13	9	N	12					75
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1701	2	13	9	N	12					87
*10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1429	2	7	9	N	6					93

COATES 553 WELL #: 13 RRCID -> 181314 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					13
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	591	2	4	9	N	4					17
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	694	2	42	9	N	38					55
08	527	N	465	-0-	-62	-0-	446	2	19	9	N	17					72
09	510	N	295	-0-	-215	-0-	295	2			N	-0-					72
10	527	N	302	-0-	-225	-0-	293	2	9	9	N	8					80

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A. M. STATE WELL #: 17 RRCID -> 181470 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	231	1	4064	2	Y	578	581	0			8
							636	9									
06	4680	X	4106	-0-	-574	-0-	231	1	3781	2	Y	85	90	0			3
							94	9									
07	4836	X	4181	-0-	-655	-0-	235	1	3858	2	Y	80	80	0			3
							88	9									
08	4836	X	4045	-0-	-791	-0-	239	1	3725	2	Y	74	74	0			3
							81	9									
09	4680	X	3718	-0-	-962	-0-	227	1	3416	2	Y	68	69	0			2
							75	9									
10	4836	X	3010	-0-	-1826	-0-	173	1	2764	2	Y	66	64	0			4
							73	9									

ALVARADO, FRANCISCO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 181534 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 2B RRCID -> 182137 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					68
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					68
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					68
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					68
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					68
*10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					68

YZAGUIRRE 227 WELL #: 4 RRCID -> 185475 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	831	2	7	9	N	6					17
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	812	2	61	9	N	55					72
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	876	2	31	9	N	28	87	1			13
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					13
09	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	2			N	-0-					13
*10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	880	2	43	9	N	39	41	1			11

COATES 553 WELL #: 14 RRCID -> 185477 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1832	2	56	9	N	51					64
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2185	2	44	9	N	40					104
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1839	2	42	9	N	38					142
08	1674	N	1485	-0-	-189	-0-	1462	2	23	9	N	21	133	1			30
09	1620	N	1523	-0-	-97	-0-	1520	2	3	9	N	3					33
10	1674	N	1022	-0-	-652	-0-	1013	2	9	9	N	8					41

COATES 553 WELL #: 9 RRCID -> 186065 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 5B RRCID -> 186876 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187140 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165

05	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	510	1	8969	2	Y	119	119	0			2
							131	9									
06	9120	X	8784	-0-	-336	-0-	504	1	8255	2	Y	23	24	0			1
							25	9									
07	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	537	1	8804	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	9610	X	9293	-0-	-317	-0-	560	1	8733	2	Y	-0-					-0-
09	9300	X	8567	-0-	-733	-0-	534	1	8033	2	Y	-0-					-0-
10	9610	X	9326	-0-	-284	-0-	550	1	8776	2	Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190834 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES 553 WELL #: 6 RRCID -> 191704 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968

05	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					244
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			N	-0-					244
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	567	2	7	9	N	6					250
08	527	N	60	-0-	-467	-0-	60	2			N	-0-					250
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	874	2	4	9	N	4					254
*10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					254

COATES 553 WELL #: 5 RRCID -> 192642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SEYFRIEDT 928 WELL #: 2 RRCID -> 192850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584

05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
*10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SEYFREIDT 928 WELL #: 3 RRCID -> 193079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
*10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

SLICK 230 " A " WELL #: 6 RRCID -> 194399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256

05	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195771 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706

05	62	X	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 4 RRCID -> 197018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850

05	2759	N	2702	-0-	-57	-0-	2668	2	34	9	N	31					74
06	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2500	2	108	9	N	98					172
07	2635	N	2634	-0-	-1	-0-	2568	2	66	9	N	60	185	1			47
08	2697	N	2118	-0-	-579	-0-	2118	2			N	-0-					47
09	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2757	2	66	9	N	60					107
*10	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2703	2	47	9	N	43	131	1			19

SEYFREIDT 928 WELL #: 5 RRCID -> 197916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388

05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
*10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 18 RRCID -> 198110 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7510 - 7572

05	30910	X	8017	-0-	-22893	-0-	430	1	7567	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
06	8130	X	7912	-0-	-218	-0-	440	1	7220	2	Y	229	220	0			9
							252	9									
07	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	463	1	7594	2	Y	215	215	0			9
							237	9									
08	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	488	1	7615	2	Y	200	200	0			9
							220	9									
09	7920	X	7867	-0-	-53	-0-	478	1	7191	2	Y	180	184	0			5
							198	9									
10	8308	X	8126	-0-	-182	-0-	468	1	7462	2	Y	178	171	0			12
							196	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A. M. -STATE WELL #: 19 RRCID -> 204641 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 20 RRCID -> 214169 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690

05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	193	193	0			3
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	385	372	0			16
							424	9									
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	351	352	0			15
							386	9									
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	336	335	0			16
							370	9									
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	9	1	137	2	Y	302	310	0			8
							332	9									
10	558	N	489	-0-	-69	-0-	9	1	150	2	Y	300	288	0			20
							330	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229295 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452

05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	51	0			2
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-	2	0			-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	2	95	9	Y	86	80	0			6

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 22 RRCID -> 230451 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8331

05	2077	N	1876	-0-	-201	-0-	96	1	1684	2	Y	87	87	0			1
							96	9									
06	1950	N	1690	-0-	-260	-0-	97	1	1593	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	1922	N	1812	-0-	-110	-0-	104	1	1708	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	112	1	1743	2	Y	-0-					-0-
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	112	1	1680	2	Y	-0-					-0-
*10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	107	1	1714	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 23 RRCID -> 241065 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654

05	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	281	1	4950	2	Y	399	398	0			6
							439	9									
06	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	256	1	4194	2	Y	79	82	0			3
							87	9									
07	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	118	1	1938	2	Y	-0-	3	0			-0-
08	507	X	507	-0-	-0-	-0-	31	1	476	2	Y	-0-					-0-
09	424	X	424	-0-	-0-	-0-	26	1	398	2	Y	-0-					-0-
*10	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	172	1	2749	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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	19	19	0			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	39	37	0			2
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	23	24	0			1
							25	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	Y	28	26	0			2
							31	9									

R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC 687718
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 264996 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 015329 COMPL. DATE 08/12/1953 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4P RRCID -> 141203 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8394 - 8456

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON CAMERON ETAL UNIT WELL #: 3A RRCID -> 142131 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAMERON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191517 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7240 - 7260

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CAMERON WELL #: B 1 RRCID -> 197104 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6815 - 6825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6) 76723 466 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 1 A RRCID -> 131481 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5862 - 5868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300) 76723 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 53 RRCID -> 224730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5220 - 5240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500) 76723 488 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 T RRCID -> 041546 COMPL. DATE 12/22/1966 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. - STATE WELL #: 21 RRCID -> 074915 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 6718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829 N	1765	-0-	-64	-0-	1759	2	6	9	N	5					163
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1720	2	2	9	N	2					165
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1641	2	1	9	N	1					166
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1859	2	2	9	N	2					168
09	1710 N	1654	-0-	-56	-0-	1652	2	2	9	N	2					170
*10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1719	2	1	9	N	1					171

HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					94
06	540 N	2	-0-	-538	-0-	2	2			Y	-0-					94
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					94
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) //CONT.// 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 164403 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7389 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	694	-0-	-422	-0-	694	2			N	-0-					4
06	930	N	577	-0-	-353	-0-	577	2			N	-0-					4
07	930	N	530	-0-	-400	-0-	530	2			N	-0-					4
08	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	2			N	-0-					4
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					4
*10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	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
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		19	-0-	19	19	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		11	-0-	11	30	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		13	-0-	13	43	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 41 RRCID -> 154873 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7344 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	203	1	1695	3	Y	-0-					-0-
06	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	250	1	1961	3	Y	-0-					-0-
07	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	229	1	2144	3	Y	-0-					-0-
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	161	1	1910	3	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2024	-0-	-196	-0-	155	1	1869	3	Y	-0-					-0-
10	2387	N	1745	-0-	-642	-0-	142	1	1603	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, B. WELL #: 33 U RRCID -> 037623 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	26	1	217	3	Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	32	1	248	3	Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	28	1	262	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	15	1	163	3	Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) //CONT.// 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3499	2	11	9	Y	10					142
06	3390	X	3340	-0-	-50	-0-	3328	2	12	9	Y	11	85	1			68
07	3503	X	2345	-0-	-1158	-0-	2337	2	8	9	Y	7					75
08	3503	X	1080	-0-	-2423	-0-	1074	2	6	9	Y	5					80
09	3390	X	1928	-0-	-1462	-0-	1917	2	11	9	Y	10					90
10	3503	X	3316	-0-	-187	-0-	3292	2	24	9	Y	22					112

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N (VICKSBURG 8200 SEG B) 76723 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, B. WELL #: 33 L RRCID -> 037704 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4050) 76723 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 52 RRCID -> 191593 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4037 - 5303

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4200) 76723 764 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 5 RRCID -> 069739 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4195 - 4201

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4500) 76723 789 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 8A RRCID -> 168488 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4503 - 4508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (5200) 76723 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 U RRCID -> 052067 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (5350) 76723 824 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 L RRCID -> 052066 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (6690) 76723 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C.M. WELL #: 17 RRCID -> 141274 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6680 - 6694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON, SW. (2800) 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GREINER ESTATE WELL #: RRCID -> 165638 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3150 - 3159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2011

RINCON, SW. (2800) //CONT.// 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 229 RRCID -> 223563 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2777 - 2837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 228 RRCID -> 226209 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
SLICK ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 170855 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO (L-6) 76810 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 119705 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6664 - 6674

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 150748 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6424 - 6548

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

ERVIN WELL #: 1A RRCID -> 161697 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RITA (4-R, SEG I) 76936 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K., MRS. WELL #: 73 D RRCID -> 274072 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4524 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	#	269	-0-	-1560	-0-	71	1	192	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	1110	#	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	276	1	254	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA (12-W, III) 76936 846 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, MRS. S.K. WELL #: 207 RRCID -> 286818 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8856 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RITA (CONSOLIDATED) 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S. K., MRS WELL #: 26 D RRCID -> 049926 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S. K., MRS. WELL #: 73 F RRCID -> 066285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST,S.K. MRS WELL #: 72 C RRCID -> 072746 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	4439	-0-	-2629	-0-	1157	1	3176	3	Y	1	1	1			-0-
							105	4	1	9							
06	6720	X	2236	-0-	-4484	-0-	665	1	1209	3	Y	-0-					-0-
							362	4									
07	6944	X	2924	-0-	-4020	-0-	1463	1	1341	3	Y	-0-					-0-
							120	4									
08	4433	X	3259	-0-	-1174	-0-	1655	1	1474	3	Y	-0-					-0-
							130	4									
09	4290	X	1469	-0-	-2821	-0-	211	1	819	3	Y	-0-					-0-
							439	4									
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

EAST, S.K., MRS. WELL #: 72 T RRCID -> 073884 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS WELL #: 26 F RRCID -> 083811 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 4683 - 4695

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS S K WELL #: 45 F RRCID -> 083957 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4620 - 4626

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 96 F RRCID -> 138946 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4656 - 4664

05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	51	-0-	-99	-0-	15	1	28	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	29	1	27	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S. K., MRS. WELL #: 26H RRCID -> 228477 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6136 - 6150

05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
06	24	X	24	-0-	-0-	-0-	7	1	13	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	12	X	12	-0-	-0-	-0-	6	1	5	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 58 F RRCID -> 274945 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 5944 - 6066

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

RITA, N.E. (H-68,S) 76939 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
MRS. S. K. EAST WELL #: 141 RRCID -> 217442 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7518 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	42	1	402	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	44	1	374	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	38	1	440	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	41	1	463	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	11	1	362	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA, N.E. (I-70) 76939 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, MRS. S. K. WELL #: 124 RRCID -> 093832 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8682 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S. K., MRS. WELL #: 21 RRCID -> 034024 COMPL. DATE 08/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	548	-0-	-41	-0-	98	1	402	3	Y	27	41	1			-0-
							18	4	30	9							
06	420	N	330	-0-	-90	-0-	49	1	245	3	Y	17	15	1			2
							17	4	19	9							
07	775	N	227	-0-	-548	-0-	20	1	187	3	Y	9	11	1			-0-
							10	4	10	9							
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	70	1	742	3	Y	-0-					-0-
							107	4									
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	46	1	427	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

MRS. EAST, S.K. WELL #: 121 RRCID -> 132829 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11912 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	128	1	526	3	Y	105	131	1			9
							24	4	116	9							
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	93	1	462	3	Y	91	76	1			24
							32	4	100	9							
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	65	1	594	3	Y	80	81	1			23
							31	4	88	9							
08	775	N	631	-0-	-144	-0-	48	1	503	3	Y	6	29	1			-0-
							73	4	7	9							
09	690	N	364	-0-	-326	-0-	34	1	314	3	Y	7	7	1			-0-
							8	4	8	9							
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	362	1	1476	3	Y	32	44	1			2
							66	4	35	9							
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	278	1	1386	3	Y	30	25	1			7
							97	4	33	9							
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	215	1	1956	3	Y	29	28	1			8
							101	4	32	9							
08	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	154	1	1631	3	Y	17	24	1			1
							236	4	19	9							
09	2040	X	1574	-0-	-466	-0-	147	1	1367	3	Y	23	21	1			3
							35	4	25	9							
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					3

EAST, S. K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51615	X	48837	-0-	-2778	-0-	2223	1	45676	3	Y	850	857	1			20
							3	4	935	9							
06	50259	X	50259	-0-	-0-	-0-	2278	1	47015	3	Y	859	833	1			46
							21	4	945	9							
07	51615	X	2947	-0-	-48668	-0-	153	1	2729	3	Y	59	100	1			5
							65	9									
08	48825	X	-0-	-0-	-48825	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
09	49950	X	-0-	-0-	-49950	-0-					Y	-0-					-0-
10	51925	X	NO RPT	-0-	-51925	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13516	X	4647	-0-	-8869	-0-	213	1	4403	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	11790	X	4541	-0-	-7249	-0-	207	1	4302	3	Y	28	27	1			1
							1	4	31	9							
07	9238	X	4915	-0-	-4323	-0-	253	1	4630	3	Y	29	29	1			1
							32	9									
08	6169	X	4407	-0-	-1762	-0-	223	1	4156	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
09	5220	X	4172	-0-	-1048	-0-	621	1	3525	3	Y	23	22	1			2
							1	4	25	9							
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					2

EAST, S. K., MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14415	X	10438	-0-	-3977	-0-	472	1	9557	3	Y	370	370	1			7
							2	4	407	9							
06	11370	X	8606	-0-	-2764	-0-	388	1	7893	3	Y	289	281	1			15
							7	4	318	9							
07	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	535	1	9341	3	Y	389	390	1			14
							2	4	428	9							
08	10447	X	9861	-0-	-586	-0-	501	1	8953	3	Y	368	362	1			20
							2	4	405	9							
09	10110	X	8162	-0-	-1948	-0-	1174	1	6644	3	Y	304	300	1			24
							10	4	334	9							
10	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					24

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, MRS. S. K. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12364 - 12980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	6632	-0-	-1149	-0-	117	1	6409	3	Y	96	96	1			5
							106	9									
06	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	156	1	8229	3	Y	123	119	1			9
							3	4	135	9							
07	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	240	1	10889	3	Y	153	154	1			8
							1	4	168	9							
08	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	197	1	9640	3	Y	135	133	1			10
							1	4	149	9							
09	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	225	1	10014	3	Y	138	134	1			14
							5	4	152	9							
10	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					14

EAST, MRS. S.K. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27435	X	23034	-0-	-4401	-0-	1048	1	21578	3	Y	369	370	1			6
							2	4	406	9							
06	26550	X	21681	-0-	-4869	-0-	984	1	20312	3	Y	343	334	1			15
							8	4	377	9							
07	26753	X	24887	-0-	-1866	-0-	1285	1	23226	3	Y	340	345	1			10
							2	4	374	9							
08	24269	X	24269	-0-	-0-	-0-	1232	1	22661	3	Y	340	333	1			17
							2	4	374	9							
09	23430	X	22921	-0-	-509	-0-	3383	1	19178	3	Y	317	311	1			23
							11	4	349	9							
10	22475	X	NO RPT	-0-	-22475	-0-					Y	NO RPT					23

EAST, MRS. S.K. WELL #: 220 RRCID -> 273028 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11996 - 12016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	5557	-0-	-1325	-0-	254	1	5264	3	Y	35	36	1			5
							39	9									
06	6480	X	5152	-0-	-1328	-0-	234	1	4881	3	Y	33	32	1			6
							1	4	36	9							
07	6975	X	4238	-0-	-2737	-0-	219	1	3993	3	Y	24	25	1			5
							26	9									
08	6975	X	254	-0-	-6721	-0-	13	1	239	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
09	6750	X	1796	-0-	-4954	-0-	268	1	1518	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					6

EAST, MRS. S.K. WELL #: 223 RRCID -> 282574 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 14002 PERF.12834 - 13974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26164	X	11740	-0-	-14424	-0-	209	1	11123	3	Y	369	371	1			10
							2	4	406	9							
06	25320	X	2015	-0-	-23305	-0-	37	1	1907	3	Y	63	68	1			5
							2	4	69	9							
07	26164	X	5208	-0-	-20956	-0-	115	1	4924	3	Y	153	151	1			7
							1	4	168	9							
08	14291	X	1466	-0-	-12825	-0-	30	1	1389	3	Y	43	46	1			4
							47	9									
09	13260	X	542	-0-	-12718	-0-	11	1	513	3	Y	15	17	1			2
							1	4	17	9							
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					2

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG-KENEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282625 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 16640 PERF.17258 - 17714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	299	1	17123	3	Y	263	347	1			30
							289	9									
06	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	205	1	11242	3	Y	178	154	1			54
							196	9									
07	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	79	1	3748	3	Y	38	71	1			21
							42	9									
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	59	1	2987	3	Y	35	52	1			4
							39	9									
09	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	96	1	4326	3	Y	68	60	1			12
							75	9									
10	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					12

MRS. S. K. EAST WELL #: 222 RRCID -> 283029 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11920 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	224471	X	172890	-0-	-51581	-0-	3002	1	168450	3	Y	1303	1307	1			29
							5	4	1433	9							
06	217230	X	155783	-0-	-61447	-0-	2822	1	151645	3	Y	1171	1139	1			61
							28	4	1288	9							
07	224471	X	154175	-0-	-70296	-0-	3232	1	149745	3	Y	1084	1106	1			39
							6	4	1192	9							
08	202740	X	137383	-0-	-65357	-0-	2681	1	133637	3	Y	964	950	1			53
							5	4	1060	9							
09	171120	X	123717	-0-	-47403	-0-	2686	1	120066	3	Y	851	837	1			67
							29	4	936	9							
10	161200	X	NO RPT	-0-	-161200	-0-					Y	NO RPT					67

MRS. S. K. EAST WELL #: 227 RRCID -> 284314 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13783 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	261113	X	258856	-0-	-2257	-0-	105	1	256156	3	Y	2350	2357	1			54
							10	4	2585	9							
06	254970	X	237780	-0-	-17190	-0-	97	1	235213	3	Y	2198	2136	1			116
							52	4	2418	9							
07	268615	X	251269	-0-	-17346	-0-	162	1	248648	3	Y	2224	2258	1			82
							13	4	2446	9							
08	268615	X	249569	-0-	-19046	-0-	151	1	246899	3	Y	2279	2233	1			128
							12	4	2507	9							
09	259950	X	248598	-0-	-11352	-0-	35	1	246107	3	Y	2166	2120	1			174
							73	4	2383	9							
10	258850	X	NO RPT	-0-	-258850	-0-					Y	NO RPT					174

EAST, MRS. S.K. WELL #: 229 RRCID -> 285149 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 15756 PERF.14110 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	237010	X	237010	-0-	-0-	-0-	4141	1	229644	3	Y	2921	2935	1			64
							12	4	3213	9							
06	248070	X	225149	-0-	-22921	-0-	4102	1	217935	3	Y	2769	2690	1			143
							66	4	3046	9							
07	263779	X	232985	-0-	-30794	-0-	4932	1	225088	3	Y	2681	2728	1			96
							16	4	2949	9							
08	263779	X	225057	-0-	-38722	-0-	4434	1	217764	3	Y	2586	2540	1			142
							14	4	2845	9							
09	255270	X	216070	-0-	-39200	-0-	3454	1	209882	3	Y	2412	2363	1			191
							81	4	2653	9							
10	232655	X	NO RPT	-0-	-232655	-0-					Y	NO RPT					191

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, MRS. S.K. WELL #: 231 RRCID -> 285247 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 14731 PERF.13711 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		295714	-0-	295714	589840	96	1	293240	3	Y	2154	2157	1			48
							9	4	2369	9							
06	T. A.		259156	-0-	259156	848996	84	1	256912	3	Y	1922	1870	1			100
							46	4	2114	9							
07	T. A.		281839	-0-	281839	1130835	146	1	279481	3	Y	2000	2029	1			71
							12	4	2200	9							
08	1398322	X	267487	-0-	-1130835	-0-	131	1	265191	3	Y	1959	1923	1			107
							10	4	2155	9							
09	264297	X	264297	-0-	-0-	-0-	30	1	262173	3	Y	1847	1809	1			145
							62	4	2032	9							
10	268925	X	NO RPT	-0-	-268925	-0-					Y	NO RPT					145

KMF WELL #: 10 RRCID -> 285860 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 16594 PERF.14818 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122698	X	92741	-0-	-29957	-0-	3	1	92437	3	Y	274	272	1			6
							301	9									
06	118740	X	-0-	-0-	-118740	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	122698	X	-0-	-0-	-122698	-0-					Y	-0-					-0-
08	92752	X	-0-	-0-	-92752	-0-					Y	-0-					-0-
09	165162	X	165162	-0-	-0-	-0-	13	1	164267	3	Y	778	720	1			58
							26	4	856	9							
10	92752	X	NO RPT	-0-	-92752	-0-					Y	NO RPT					58

MRS. S.K. EAST WELL #: 232 RRCID -> 285930 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 14449 PERF.13634 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	455886	X	61930	-0-	-393956	-0-	17	1	61496	3	Y	377	394	1			8
							2	4	415	9							
06	84060	X	-0-	-0-	-84060	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
07	183861	X	-0-	-0-	-183861	-0-					Y	-0-					-0-
08	183861	X	-0-	-0-	-183861	-0-					Y	-0-					-0-
09	177930	X	109175	-0-	-68755	-0-	14	1	108193	3	Y	854	790	1			64
							29	4	939	9							
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

KMF WELL #: 11 RRCID -> 286011 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 15348 PERF.13758 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	193440	X	191101	-0-	-2339	-0-	8	1	190164	3	Y	844	833	1			17
							1	4	928	9							
06	187200	X	170059	-0-	-17141	-0-	89	1	168838	3	Y	985	953	1			49
							48	4	1084	9							
07	182931	X	154006	-0-	-28925	-0-	67	1	152938	3	Y	905	923	1			31
							5	4	996	9							
08	191115	X	168457	-0-	-22658	-0-	68	1	167266	3	Y	1016	993	1			54
							5	4	1118	9							
09	184950	X	159377	-0-	-25573	-0-	16	1	158271	3	Y	962	942	1			74
							32	4	1058	9							
10	174840	X	NO RPT	-0-	-174840	-0-					Y	NO RPT					74

EAST, MRS. S.K. WELL #: 225 RRCID -> 286119 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 13262 PERF.12654 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	162967	X	76770	-0-	-86197	-0-	1357	1	73674	3	N	1575	1542	1			34
							6	4	1733	9							
06	157710	X	29866	-0-	-127844	-0-	541	1	29080	3	N	218	239	1			13
							5	4	240	9							
07	231725	X	-0-	-0-	-231725	-0-					N	-0-	13	1			-0-
08	231725	X	155081	-0-	-76644	-0-	3034	1	150650	3	N	1264	1197	1			67
							7	4	1390	9							
09	224250	X	187819	-0-	-36431	-0-	4074	1	181782	3	N	1732	1665	1			134
							58	4	1905	9							
10	76756	X	NO RPT	-0-	-76756	-0-					N	NO RPT					134

RITA, S.E. (L-83, III) 76941 292 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA, S. E. (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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (4600) 77047 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 4A RRCID -> 140569 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	8375 X	8375	-0-	-0- B	-0-	581 1 29 9		7765 2		N	26					168
06	7739 X	7739	-0-	-0- B	-0-	1237 1 17 9		6485 2		N	15					183
07	7466 X	7466	-0-	-0- B	-0-	1542 1 12 9		5912 2		N	11					194
08	6868 X	6868	-0-	-0- B	-0-	1520 1 10 9		5338 2		N	9					203
09	7081 X	7081	-0-	-0- B	-0-	868 1 13 9		6200 2		N	12					215
*10	7216 X	7216	-0-	-0- B	-0-	430 1 14 9		6772 2		N	13					228

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE (5200) 77047 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
THOMPSON, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 045556 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

RIVERSIDE (5320) 77047 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 137133 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 5314 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (5335) 77047 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
WILSON, E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136537 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5092 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	116	1	1347	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	125	1	1450	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	147	1	1701	2	N	-0-					-0-
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	128	1	1477	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	167	1	1922	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
05	10664	#	3687	-0-	-6977	-0-	230 1 595 9		2862	2	N	541	539	1			244
06	10320	#	3763	-0-	-6557	-0-	300 1 604 9		2859	2	N	549	560	1			233
07	6231	#	3623	-0-	-2608	-0-	310 1 526 9		2787	2	N	478	547	1			164
08	5735	#	2213	-0-	-3522	-0-	150 1 229 9		1834	2	N	208	186	1			186
09	5101	R	5101	-0-	-0-	-0-	280 1 497 9		4324	2	N	452	377	1			261
*10	4396	R	4396	-0-	-0-	-0-	310 1 552 9		3534	2	N	502	550	1			213

RIVERSIDE (6560) 77047 893 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
THOMPSON, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 133748 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6546 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (6900) 77047 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J. A. WELL #: 41 RRCID -> 171766 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5844 - 6376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RIVERSIDE, EAST (4600) 77048 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
MCCRACKEN WELL #: 2 RRCID -> 261018 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4546 - 4550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, E. (4700) 77048 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J. A. WELL #: 31R RRCID -> 198717 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4680 - 4698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, EAST (5200) 77048 522 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
THOMPSON, J.A. WELL #: 20 RRCID -> 132275 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5160 - 5170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M) 77048 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
WILSON, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 152971 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5469 - 5480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
MILLER "B" WELL #: 3-U RRCID -> 144766 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5571 - 5598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, EAST (5900) 77048 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
THOMPSON WELL #: 22 C RRCID -> 166705 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5946 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140

RIVERSIDE, EAST (6375) 77048 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 3A RRCID -> 157109 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6242 - 6244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO) 77048 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
MILLER "B" WELL #: 3-Q RRCID -> 144767 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MILLER UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 149231 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO) 77048 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
MILLER "B" WELL #: 3-L RRCID -> 144765 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					103
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					103
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					103
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					103
09	7	X	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					103
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

LOPEZ, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 270772 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	1763	-0-	-1833	-0-	1728	2	35	9	N	32					167
06	4560	X	4153	-0-	-407	-0-	4153	2			N	-0-					167
07	4712	X	2640	-0-	-2072	-0-	2627	2	13	9	N	12					179
08	4712	X	1590	-0-	-3122	-0-	1590	2			N	-0-					179
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					179
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					179

ROBINSON, N. (HOCKLEY 5) 77410 178 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
DAVY, C. R. WELL #: RRCID -> 141158 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4028 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2004

ROCKPORT (FRIO M-1) 77724 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
CREST PETROLEUM, LLC 189894
T.S.T. 196-197 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 124164 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9908 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	784	1	5399	2	Y	6					76
							7	9									
06	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	755	1	4994	2	Y	7	51	1			32
							8	9									
07	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	805	1	5528	2	Y	8					40
							9	9									
08	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	835	1	5698	2	Y	13					53
							14	9									
09	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	826	1	5415	2	Y	20	25	1			48
							22	9									
10	6355	X	4996	-0-	-1359	-0-	682	1	4289	2	Y	23					71
							25	9									

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 175950 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	607	1	4178	2	Y	5					65
							6	9									
06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	629	1	4155	2	Y	6	45	1			26
							7	9									
07	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	649	1	4457	2	Y	7					33
							8	9									
08	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	652	1	4449	2	Y	13					46
							14	9									
09	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	648	1	4253	2	Y	15	21	1			40
							17	9									
10	4836	X	4519	-0-	-317	-0-	617	1	3883	2	Y	17					57
							19	9									

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179920 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180531 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 7927 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182648 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (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
05	3689	X	3449	-0-	-240	-0-	436	1	3004	2	Y	8					99
							9	9									
06	3570	X	3405	-0-	-165	-0-	446	1	2951	2	Y	7	97	1			9
							8	9									
07	3689	X	3486	-0-	-203	-0-	442	1	3036	2	Y	7					16
							8	9									
08	3503	X	3469	-0-	-34	-0-	443	1	3020	2	Y	5					21
							6	9									
09	3420	X	3377	-0-	-43	-0-	446	1	2922	2	Y	8	24	1			5
							9	9									
*10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	481	1	3026	2	Y	7					12
							8	9									

GARCIA, SALVADOR A WELL #: 26 RRCID -> 187471 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932

05	10199	X	8785	-0-	-1414	-0-	8727	3	58	9	Y	53					158
06	9360	X	8625	-0-	-735	-0-	8583	3	42	9	Y	38	146	1			50
07	9393	X	8829	-0-	-564	-0-	8718	3	111	9	Y	101	63	1			88
08	9393	X	8865	-0-	-528	-0-	8863	3	2	9	Y	2					90
09	9060	X	8263	-0-	-797	-0-	8234	3	29	9	Y	26					116
10	8928	X	7855	-0-	-1073	-0-	7838	3	17	9	Y	15					131

ROLETA (DEEP WILCOX) 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER, M. M. WELL #: 5 RRCID -> 157995 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030

05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	70	1	1171	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	63	1	1137	2	Y	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	59	1	1002	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	521	-0-	-316	-0-	30	1	491	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	437	-0-	-373	-0-	26	1	411	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	432	-0-	-312	-0-	27	1	405	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 223373 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777

05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224951 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242875 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (GL SANDS) 77973 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 183174 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.11572 - 14046

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186058 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 254045 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148

05	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	Y	-0-								26
06	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-								26
07	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-								26
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-								26
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-								26
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-								26

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-					-0-
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 117567 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, M. WELL #: 6 RRCID -> 165826 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
RASH WELL #: 1 RRCID -> 247007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 253867 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 8598

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	509	1	3506	2	Y	7					36
							8	9									
06	3810	X	3740	-0-	-70	-0-	489	1	3236	2	Y	14	19	1			31
							15	9									
07	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	524	1	3600	2	Y	11					42
							12	9									
08	3937	X	3667	-0-	-270	-0-	468	1	3192	2	Y	6					48
							7	9									
09	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	537	1	3522	2	Y	5	16	1			37
							6	9									
*10	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	548	1	3448	2	Y	3					40
							3	9									

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705

05	713	N	665	-0-	-48	-0-	84	1	581	2	Y	-0-					5
06	690	N	612	-0-	-78	-0-	81	1	531	2	Y	-0-	4	1			1
07	713	N	614	-0-	-99	-0-	78	1	536	2	Y	-0-					1
08	682	N	620	-0-	-62	-0-	79	1	540	2	Y	1					2
							1	9									
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	78	1	509	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	80	1	501	2	Y	1					1
							1	9									

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 1 RRCID -> 105506 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8097 - 8136

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 2 RRCID -> 111397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775

05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					1
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
*10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111623 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112275 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4971	-0-	-609	-0-	545	1	4411	2	Y	14					43
							15	9									
06	5400	X	5250	-0-	-150	-0-	520	1	4730	2	Y	-0-	43	1			-0-
07	5580	X	5572	-0-	-8	-0-	559	1	4967	2	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
08	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	615	1	4923	2	Y	-0-					-0-
09	5250	X	5247	-0-	-3	-0-	549	1	4698	2	Y	-0-					-0-
*10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	461	1	4881	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 3 RRCID -> 112962 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	8307	-0-	-1427	-0-	8307	3			Y	-0-					19
06	8820	X	7871	-0-	-949	-0-	7871	3			Y	-0-	19	1			-0-
07	8804	X	7802	-0-	-1002	-0-	7802	3			Y	-0-					-0-
08	8804	X	8449	-0-	-355	-0-	8449	3			Y	-0-					-0-
09	8520	X	7357	-0-	-1163	-0-	7347	3	10	9	Y	9					9
10	8308	X	7201	-0-	-1107	-0-	7195	3	6	9	Y	5					14

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 5 RRCID -> 114017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	49	1	337	2	Y	1					4
							1	9									
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	51	1	337	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	47	1	324	2	Y	1					4
							1	9									
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	40	1	277	2	Y	-0-					4
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	68	1	445	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	51	1	318	2	Y	1					4
							1	9									

VELA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 114256 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2427	-0-	-704	-0-	2403	2	24	9	Y	22					31
06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3506	2	1	9	Y	1	9	1			23
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3516	2	1	9	Y	1					24
08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3550	2	9	9	Y	8	11	1			21
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			Y	-0-	7	1			14
*10	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			Y	-0-					14

VELA, EMILIANO WELL #: 2 RRCID -> 114416 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	168	1	1156	2	Y	3					16
							3	9									
06	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	168	1	1111	2	Y	3	15	1			4
							3	9									
07	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	163	1	1122	2	Y	2					6
							2	9									
08	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	166	1	1136	2	Y	2					8
							2	9									
09	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	169	1	1109	2	Y	3	10	1			1
							3	9									
10	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	178	1	1117	2	Y	3					4
							3	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 114747 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "B" WELL #: 5 RRCID -> 115677 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 116345 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2644	2	4	9	N	4					41
06	2250	X	2074	-0-	-176	-0-	2068	2	6	9	N	5	10	1			36
07	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2357	2	2	9	N	2					38
08	2325	X	2280	-0-	-45	-0-	2274	2	6	9	N	5	10	1			33
09	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2435	2	2	9	N	2					35
*10	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2881	2	2	9	N	2					37

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	34	1	236	2	Y	1					57
							1	9									
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	30	1	197	2	Y	1	53	1			5
							1	9									
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	34	1	236	2	Y	1					6
							1	9									
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	32	1	217	2	Y	-0-					6
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	31	1	204	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	37	1	231	2	Y	1					4
							1	9									

EMILIANO VELA WELL #: 3 RRCID -> 117751 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					45
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	28	1	182	2	Y	-0-	8	1			37
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	112	2	Y	-0-					37
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	75	2	Y	-0-					37
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	2	Y	-0-	2	1			35
10	124	N	66	-0-	-58	-0-	9	1	57	2	Y	-0-					35

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
*02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					7
*03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			Y	-0-					7
*04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					7
*05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					7
*06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			Y	-0-	6	1			1
*07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			Y	-0-					1
*08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					1
*09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					1
10	2046	N	1756	-0-	-290	-0-	1755	2	1	9	Y	1					2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 118188 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	132	1	2217	2	Y	2	9	1			8
							2	9									
06	2220	N	2177	-0-	-43	-0-	115	1	2062	2	Y	-0-	3	1			5
07	2294	N	2130	-0-	-164	-0-	118	1	2011	2	Y	1					6
							1	9									
08	2294	N	2195	-0-	-99	-0-	126	1	2068	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
09	2190	N	2013	-0-	-177	-0-	117	1	1896	2	Y	-0-					3
*10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	122	1	1799	2	Y	-0-	3	1			-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 119783 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	77	1	1042	2	Y	-0-					15
06	1140	N	994	-0-	-146	-0-	71	1	923	2	Y	-0-					15
07	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	75	1	922	2	Y	6					21
							7	9									
08	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	76	1	969	2	Y	-0-					21
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	88	1	1117	2	Y	-0-					21
*10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	90	1	1091	2	Y	-0-					21

ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120591 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
06	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
07	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
08	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
09	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
*10	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 8 RRCID -> 121048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	46	1	316	2	Y	2					6
							2	9									
06	390	N	146	-0-	-244	-0-	19	1	125	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
07	403	N	229	-0-	-174	-0-	29	1	200	2	Y	-0-					4
08	372	N	200	-0-	-172	-0-	25	1	174	2	Y	1					5
							1	9									
09	150	N	90	-0-	-60	-0-	12	1	77	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
10	217	N	123	-0-	-94	-0-	17	1	105	2	Y	1					3
							1	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 10 RRCID -> 121548 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	447	1	3079	2	Y	7					15
							8	9									
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	469	1	3097	2	Y	7	17	1			5
							8	9									
07	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	493	1	3388	2	Y	6					11
							7	9									
08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	466	1	3179	2	Y	5					16
							6	9									
09	3330	X	2977	-0-	-353	-0-	393	1	2574	2	Y	9	20	1			5
							10	9									
10	3689	X	3082	-0-	-607	-0-	421	1	2652	2	Y	8					13
							9	9									

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 10 RRCID -> 121611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649

05	2666	N	2615	-0-	-51	-0-	2615	3			Y	-0-					3
06	2580	N	2560	-0-	-20	-0-	2560	3			Y	-0-	3	1			-0-
07	2666	N	2652	-0-	-14	-0-	2652	3			Y	-0-					-0-
08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2509	-0-	-41	-0-	2509	3			Y	-0-					-0-
10	2666	N	2455	-0-	-211	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-

VELA, ANTONIO WELL #: 5 RRCID -> 122045 COMPL. DATE 08/27/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222

05	341	N	326	-0-	-15	-0-	41	1	284	2	Y	1					10
							1	9									
06	330	N	200	-0-	-130	-0-	26	1	173	2	Y	1	2	1			9
							1	9									
07	341	N	155	-0-	-186	-0-	20	1	134	2	Y	1					10
							1	9									
08	341	N	161	-0-	-180	-0-	21	1	140	2	Y	-0-					10
09	210	N	139	-0-	-71	-0-	18	1	121	2	Y	-0-	1	1			9
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	21	1	135	2	Y	-0-					9

VELA, ANTONIO WELL #: 4 RRCID -> 122548 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 12 RRCID -> 122549 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 8952

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 122677 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7815 - 8350

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 16 RRCID -> 122828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	31	1	210	2	Y	-0-					2
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	30	1	197	2	Y	-0-	1	1			1
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	29	1	197	2	Y	-0-					1
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	29	1	196	2	Y	-0-					1
09	240	N	185	-0-	-55	-0-	24	1	160	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	28	1	178	2	Y	-0-					-0-

MENDOZA, E.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					3
*02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					3
*03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	335	2	2	9	Y	2					5
*04	450	N	308	-0-	-142	-0-	308	2			Y	-0-					5
*05	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			Y	-0-					5
*06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					5
*07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					5
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					5
*09	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			Y	-0-					5
10	744	N	466	-0-	-278	-0-	466	2			Y	-0-					5

VELA, EMILIANO WELL #: 4 RRCID -> 123008 COMPL. DATE 12/28/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	90	1	616	2	Y	1					6
							1	9									
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	90	1	599	2	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	86	1	588	2	Y	1					1
							1	9									
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	88	1	597	2	Y	1					2
							1	9									
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	89	1	579	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
*10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	94	1	592	2	Y	2					2
							2	9									

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 18 RRCID -> 123146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 8796

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	365	-0-	-286	-0-	46	1	318	2	Y	1					3
							1	9									
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	62	1	412	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	403	N	260	-0-	-143	-0-	33	1	226	2	Y	1					2
							1	9									
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	46	1	313	2	Y	1					3
							1	9									
09	480	N	334	-0-	-146	-0-	44	1	289	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	85	1	535	2	Y	1					2
							1	9									

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 15 RRCID -> 123447 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 20 RRCID -> 123750 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 124016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7599 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA - GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124064 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1014	-0-	-288	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	780	-0-	-390	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, J.G. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124073 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 12 RRCID -> 124547 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	188	-0-	-401	-0-	188	3			Y	-0-					3
06	510	N	184	-0-	-326	-0-	184	3			Y	-0-	3	1			-0-
07	372	N	174	-0-	-198	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

MENDOZA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125909 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 C RRCID -> 127139 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	94	1	761	2	N	-0-					15
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	84	1	761	2	N	-0-					15
07	868	N	726	-0-	-142	-0-	73	1	653	2	N	-0-					15
08	868	N	542	-0-	-326	-0-	60	1	482	2	N	-0-					15
09	840	N	670	-0-	-170	-0-	70	1	600	2	N	-0-					15
10	713	N	487	-0-	-226	-0-	42	1	445	2	N	-0-					15

AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 127631 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	99	1	802	2	Y	2					4
							2	9									
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	75	1	685	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	775	N	709	-0-	-66	-0-	71	1	632	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	837	N	746	-0-	-91	-0-	83	1	663	2	Y	-0-					-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	106	1	909	2	Y	-0-					-0-
*10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	89	1	943	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	142	1	2381	2	Y	-0-	2	1			3
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	126	1	2247	2	Y	-0-	1	1			2
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	128	1	2173	2	Y	-0-					2
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	139	1	2282	2	Y	-0-	1	1			1
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	128	1	2076	2	Y	-0-					1
10	2294	N	1882	-0-	-412	-0-	119	1	1763	2	Y	-0-	1	1			-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 128443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	89	1	718	2	Y	2					7
							2	9									
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	78	1	712	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	83	1	735	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	89	1	710	2	Y	-0-					-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	101	1	861	2	Y	-0-					-0-
*10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	81	1	854	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 128899 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2974	-0-	-250	-0-	168	1	2806	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	3120	X	3083	-0-	-37	-0-	163	1	2920	2	Y	-0-					-0-
07	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	178	1	3014	2	Y	-0-					-0-
08	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	176	1	2896	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2522	-0-	-568	-0-	147	1	2375	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2431	-0-	-669	-0-	154	1	2277	2	Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 129418 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 8400

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 129952 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694

05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030

05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	148	1	2014	2	Y	-0-					28
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	152	1	1975	2	Y	-0-					28
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	161	1	1970	2	Y	9					37
							10	9									
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	148	1	1894	2	Y	1					38
							1	9									
09	1920	N	1894	-0-	-26	-0-	138	1	1756	2	Y	-0-					38
10	2046	N	1825	-0-	-221	-0-	140	1	1685	2	Y	-0-					38

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 19 RRCID -> 130701 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085

05	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	3			Y	-0-					1
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	733	-0-	-47	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	3			Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 7 RRCID -> 130769 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701

05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	89	1	1489	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	75	1	1335	2	Y	-0-					-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	77	1	1301	2	Y	-0-					-0-
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	81	1	1338	2	Y	-0-					-0-
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	75	1	1218	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	75	1	1110	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 130770 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	145	1	2434	2	Y	-0-					-0-
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	122	1	2190	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2289	-0-	-36	-0-	127	1	2162	2	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2153	-0-	-172	-0-	123	1	2030	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	1702	-0-	-548	-0-	99	1	1603	2	Y	-0-					-0-
10	2573	X	2099	-0-	-474	-0-	133	1	1966	2	Y	-0-					-0-

DE BARBERIO WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	61	1	1025	2	Y	-0-					10
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	56	1	998	2	Y	-0-	10	1			-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	53	1	901	2	Y	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	67	1	1099	2	Y	-0-					-0-
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	74	1	1201	2	Y	-0-					-0-
*10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	89	1	1312	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 8 RRCID -> 131451 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	38	1	637	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	597	-0-	-33	-0-	32	1	565	2	Y	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	667	2	Y	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	39	1	637	2	Y	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	39	1	637	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	630	-0-	-83	-0-	40	1	590	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 10 RRCID -> 132510 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 133353 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			Y	-0-					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 134363 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	80 2	1 9	651	2	Y	2					3
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	66	1	603	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	651	N	606	-0-	-45	-0-	61 6	1 9	539	2	Y	5	5	1			-0-
08	682	N	598	-0-	-84	-0-	66	1	532	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	596	-0-	-64	-0-	62	1	534	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	557	-0-	-63	-0-	48	1	509	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 135892 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-

J. G. BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
07	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
08	2635	X	2527	-0-	-108	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
09	2550	X	1146	-0-	-1404	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3409	-0-	-342	-0-	3409	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 136377 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					7
06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					7
07	2945	X	2580	-0-	-365	-0-	2580	2			N	-0-					7
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					7
09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					7
10	3069	X	2816	-0-	-253	-0-	2816	2			N	-0-					7

GUERRA "L" WELL #: 12 RRCID -> 137360 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3312	-0-	-253	-0-	175	1	2932	2	Y	186	144	1			106
							205	9									
06	3450	X	2860	-0-	-590	-0-	149	1	2666	2	Y	41	59	1			88
							45	9									
07	3565	X	2799	-0-	-766	-0-	152	1	2573	2	Y	67					155
							74	9									
08	3565	X	2813	-0-	-752	-0-	156	1	2574	2	Y	75	164	1			66
							83	9									
09	3390	X	2523	-0-	-867	-0-	143	1	2316	2	Y	58					124
							64	9									
10	2976	X	2229	-0-	-747	-0-	136	1	2007	2	Y	78	173	1			29
							86	9									

BENAVIDES, J. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137468 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR D WELL #: 8 RRCID -> 137963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 138217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, ANTONIO WELL #: 2 RRCID -> 138233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279

05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	31	1	209	2	Y	1					4
							1	9									
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	164	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	279	N	158	-0-	-121	-0-	20	1	137	2	Y	1					4
							1	9									
08	248	N	119	-0-	-129	-0-	15	1	104	2	Y	-0-					4
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	21	1	135	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	28	1	175	2	Y	-0-					2

VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 138821 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272

05	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	421	1	5726	2	Y	-0-					33
06	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	415	1	5414	2	Y	-0-					33
07	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	426	1	5221	2	Y	15					48
							17	9									
08	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	374	1	4779	2	Y	2					50
							2	9									
09	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	352	1	4497	2	Y	8					58
							9	9									
10	5177	X	4353	-0-	-824	-0-	332	1	4012	2	Y	8					66
							9	9									

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	125	1	864	2	Y	1					8
							1	9									
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	124	1	822	2	Y	-0-	5	1			3
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	117	1	803	2	Y	-0-					3
08	930	N	878	-0-	-52	-0-	112	1	765	2	Y	1					4
							1	9									
09	900	N	887	-0-	-13	-0-	117	1	768	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
10	930	N	886	-0-	-44	-0-	121	1	762	2	Y	3					3
							3	9									

VELA, ADRIAN WELL #: 5 RRCID -> 139839 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	95	1	1294	2	N	-0-					20
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	91	1	1186	2	N	-0-					20
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	97	1	1182	2	N	7					27
							8	9									
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	91	1	1166	2	N	-0-					27
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	98	1	1255	2	N	-0-					27
*10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	104	1	1252	2	N	-0-					27

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D. WELL #: 7 RRCID -> 140140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	145	1	1000	2	Y	1					8
							1	9									
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	139	1	920	2	Y	-0-	6	1			2
07	1116	N	986	-0-	-130	-0-	125	1	861	2	Y	-0-					2
08	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	143	1	975	2	Y	2					4
							2	9									
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	156	1	1025	2	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
10	992	N	980	-0-	-12	-0-	134	1	843	2	Y	3					3
							3	9									

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 140871 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VELA, CONSUELO G. WELL #: 1 RRCID -> 141415 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	134	1	1828	2	Y	-0-					7
06	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	128	1	1675	2	Y	-0-					7
07	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	139	1	1708	2	Y	3					10
							3	9									
08	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	136	1	1736	2	Y	1					11
							1	9									
09	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	127	1	1626	2	Y	-0-					11
*10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	133	1	1608	2	Y	-0-					11

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA, E. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141563 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 22 RRCID -> 144220 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119

05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					1
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	811	3	12	9	Y	11					11
*10	857	X	857	-0-	-0-	-0-	850	3	7	9	Y	6					17

VELA, SERAPIO HEIRS GU C WELL #: 2 RRCID -> 145377 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464

05	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	190	1	1306	2	Y	3					22
							3	9									
06	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	181	1	1198	2	Y	-0-	9	1			13
07	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	180	1	1232	2	Y	-0-					13
08	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	182	1	1239	2	Y	3					16
							3	9									
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	183	1	1199	2	Y	3	10	1			9
							3	9									
*10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	202	1	1272	2	Y	3					12
							3	9									

VELA, ANTONIO WELL #: 3 RRCID -> 145379 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 3 RRCID -> 146882 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828

05	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
06	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
07	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
08	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4837	-0-	-293	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4667	-0-	-634	-0-	4667	2			N	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 11 RRCID -> 147100 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VELA ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 148956 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUELLAR, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 159775 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	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
05	3100	N	4236	-0-	1136	1136	4236	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3320	-0-	320	1456	3320	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2955	-0-	-145	1311	2955	2			Y	-0-					-0-
08	3567	X	2256	-0-	-1311	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
09	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
10	2449	X	1898	-0-	-551	-0-	1898	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
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
06	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
07	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
*10	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	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
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1061	-0-	-499	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1100	-0-	-419	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1388	-0-	-224	-0-	1388	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
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 163657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3098	-0-	-157	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2969	-0-	-181	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2895	-0-	-360	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	1929	-0-	-1171	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2879	-0-	-121	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2463	-0-	-637	-0-	2463	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 3 RRCID -> 164103 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 164379 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 164381 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 164382 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514

05	3100	N	3393	-0-	293	293	3393	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3644	-0-	644	937	3644	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4790	-0-	1690	2627	4790	2			N	-0-					-0-
08	8004	X	5377	-0-	-2627	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
09	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
*10	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 164488 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655

05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					10
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-	8	1			2
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					2
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					2
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					2
*10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					2

AMOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 164754 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837

05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 165017 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 165319 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410

05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165850 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 165873 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330

05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3585	2	12	9	N	11					42
06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3399	2	15	9	N	14	29	1			27
07	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3668	2	4	9	N	4					31
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3425	2	17	9	N	15	29	1			17
09	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3674	2	6	9	N	5					22
*10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3631	2	6	9	N	5					27

VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860

05	2759	N	2554	-0-	-205	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	537	-0-	-1713	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	769	-0-	-1463	-0-	769	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	1603	-0-	-939	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
*10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

05	9238	X	8628	-0-	-610	-0-	8611	2	17	9	N	15					76
06	8430	X	8220	-0-	-210	-0-	8199	2	21	9	N	19	40	1			55
07	8494	X	8146	-0-	-348	-0-	8139	2	7	9	N	6					61
08	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8601	2	22	9	N	20	40	1			41
*09	8340	X	8146	-0-	-194	-0-	8137	2	9	9	N	8					49
10	8618	X	7302	-0-	-1316	-0-	7294	2	8	9	N	7					56

VELA WELL #: 16 RRCID -> 166711 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370

05	19406	X	19119	-0-	-287	-0-	19109	2	10	9	N	9					53
06	18780	X	18362	-0-	-418	-0-	18263	2	99	9	N	90	39	1			104
07	19406	X	19089	-0-	-317	-0-	19047	2	42	9	N	38					142
08	19127	X	18852	-0-	-275	-0-	18773	2	79	9	N	72	44	1			170
09	18510	X	18336	-0-	-174	-0-	18277	2	59	9	N	54	159	1			65
10	19127	X	18800	-0-	-327	-0-	18757	2	43	9	N	39					104

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 166712 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 6 RRCID -> 167076 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908

05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					1
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					1
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					1
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-					1
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	2			N	-0-					1
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					1

ALEXANDER, M. M. WELL #: 3 RRCID -> 167759 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680

05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 14 RRCID -> 167827 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418

05	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	284	1	4754	2	Y	-0-					-0-
06	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	247	1	4414	2	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4698	-0-	-107	-0-	261	1	4437	2	Y	-0-					-0-
08	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	276	1	4549	2	Y	-0-					-0-
09	4650	X	4482	-0-	-168	-0-	261	1	4221	2	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4245	-0-	-684	-0-	269	1	3976	2	Y	-0-					-0-

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167991 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152

05	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	2			N	-0-					-0-

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 168754 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 168940 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 168978 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	2686	-0-	-42	-0-	2668	2	18	9	N	16					61
06	2580	N	2560	-0-	-20	-0-	2538	2	22	9	N	20	43	1			38
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2679	2	8	9	N	7					45
08	2697	N	2531	-0-	-166	-0-	2507	2	24	9	N	22	43	1			24
09	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2588	2	9	9	N	8					32
10	2697	N	2635	-0-	-62	-0-	2627	2	8	9	N	7					39

ALEXANDER WELL #: 8 RRCID -> 169028 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10134 - 10162

05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-

JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVO, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 169562 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169600 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340

05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 8 RRCID -> 171015 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 5 RRCID -> 171981 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514

05	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	135	1	2253	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	117	1	2091	2	Y	-0-					-0-
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	126	1	2145	2	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2327	-0-	-60	-0-	133	1	2194	2	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	128	1	2070	2	Y	-0-					-0-
10	2263	N	1948	-0-	-315	-0-	123	1	1825	2	Y	-0-					-0-

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
05	2821	X	2627	-0-	-194	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
06	2520	N	2464	-0-	-56	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2480	-0-	-155	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2170	-0-	-290	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
*10	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	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
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	390	N	306	-0-	-84	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	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
05	713	N	512	-0-	-201	-0-	65	1	445	2	Y	2					13
							2	9									
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	83	1	550	2	Y	2	5	1			10
							2	9									
07	217	N	147	-0-	-70	-0-	19	1	126	2	Y	2					12
							2	9									
08	527	N	370	-0-	-157	-0-	47	1	322	2	Y	1					13
							1	9									
09	630	N	179	-0-	-451	-0-	24	1	155	2	Y	-0-	4	1			9
*10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	55	1	347	2	Y	-0-					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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 178055 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			Y	-0-					1
06	1470	N	1450	-0-	-20	-0-	1450	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	3			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1355	-0-	-164	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
*10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-

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
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	43	1	296	2	Y	-0-					13
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	44	1	288	2	Y	1	8	1			6
							1	9									
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	42	1	286	2	Y	1					7
							1	9									
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	45	1	308	2	Y	-0-					7
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	40	1	264	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
*10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	48	1	303	2	Y	2					6
							2	9									

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182700 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	129	1	1045	2	N	-0-					20
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	120	1	1095	2	N	-0-					20
07	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	108	1	956	2	N	-0-					20
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	128	1	1020	2	N	-0-					20
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	118	1	1006	2	N	-0-	20	6			-0-
10	1054	N	943	-0-	-111	-0-	81	1	862	2	N	-0-					-0-

VELA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 183138 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	90	1	727	2	N	-0-					47
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	82	1	742	2	N	-0-					47
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	80	1	709	2	N	-0-					47
08	775	N	665	-0-	-110	-0-	74	1	591	2	N	-0-					47
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	83	1	712	2	N	-0-					47
10	775	N	606	-0-	-169	-0-	52	1	554	2	N	-0-					47

VELA, SERAPIO B WELL #: 24 RRCID -> 194921 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9770 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 202187 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 202511 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2338	-0-	-359	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	1870	-0-	-734	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
09	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
*10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-

GALO WELL #: 1 RRCID -> 211299 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186

05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					68
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					68
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-	68	1			-0-
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
*10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370

05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					118
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			Y	-0-					118
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					118
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			Y	-0-					118
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			Y	-0-					118
*10	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-	2	6			116

DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222

05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	47	1	376	2	Y	3					20
							3	9									
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	38	1	347	2	Y	6	12	1			14
							7	9									
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	38	1	335	2	Y	4					18
							4	9									
08	403	N	369	-0-	-34	-0-	39	1	313	2	Y	15	11	1			22
							17	9									
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	39	1	334	2	Y	2					24
							2	9									
*10	372	N	292	-0-	-80	-0-	25	1	267	2	Y	-0-	1	6			23

RED CREST TRUST WELL #: 2 RRCID -> 213498 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578

05	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	313	1	2529	2	Y	85					107
							94	9									
06	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	272	1	2479	2	Y	-0-					107
07	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	306	1	2716	2	Y	-0-					107
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	286	1	2288	2	Y	-0-					107
09	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	303	1	2595	2	Y	-0-					107
10	2976	N	2256	-0-	-720	-0-	192	1	2034	2	Y	27					134
							30	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOMINGUEZ WELL #: 3 RRCID -> 214177 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	141	1	1141	2	Y	10					78
							11	9									
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	150	1	1368	2	Y	26	46	1			58
							29	9									
07	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	135	1	1197	2	Y	13					71
							14	9									
08	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	123	1	985	2	Y	49	38	1			82
							54	9									
09	1560	N	1223	-0-	-337	-0-	127	1	1089	2	Y	6					88
							7	9									
*10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	206	1	2182	2	Y	-0-	2	6			86

DOMINGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 214700 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SALINAS WELL #: 1 RRCID -> 215049 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310

05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					25
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					25
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					25
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					25
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					25
10	93	X	83	-0-	-10	-0-	82	2	1	9	Y	1					26

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 215451 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592

05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	60	1	486	2	Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	57	1	517	2	Y	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	57	1	508	2	Y	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	61	1	485	2	Y	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	59	1	505	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	446	-0-	-112	-0-	39	1	407	2	Y	-0-					-0-

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 216131 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					23
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					23
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					23
09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					23
*10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					23

RATHMELL LAND AND CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 216330 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 8630

05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	96	1	773	2	Y	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	56	1	507	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	55	1	493	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	492	-0-	-66	-0-	55	1	437	2	Y	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	59	1	505	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	426	-0-	-132	-0-	37	1	389	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	98	1	794	2	Y	7					43
							8	9									
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	95	1	863	2	Y	16	27	1			32
							18	9									
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	90	1	800	2	Y	9					41
							10	9									
08	899	N	843	-0-	-56	-0-	89	1	715	2	Y	35	25	1			51
							39	9									
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	95	1	814	2	Y	4					55
							4	9									
*10	899	N	681	-0-	-218	-0-	59	1	622	2	Y	-0-	1	6			54

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
05	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1335	-0-	-315	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
*10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	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
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	135	1	1092	2	Y	10					57
							11	9									
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	125	1	1142	2	Y	21	38	1			40
							23	9									
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	122	1	1084	2	Y	12					52
							13	9									
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	130	1	1037	2	Y	51	36	1			67
							56	9									
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	132	1	1134	2	Y	6					73
							7	9									
*10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	85	1	898	2	Y	-0-	2	6			71

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
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	32	1	413	3	N	1					3
							1	9									
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	3	N	-0-	3	1			-0-
07	434	N	350	-0-	-84	-0-	5	1	344	3	N	1					1
							1	9									
08	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	3			N	-0-					1
09	420	N	253	-0-	-167	-0-	251	3	2	9	N	2					3
*10	341	N	266	-0-	-75	-0-	11	1	255	3	N	-0-	2	6			1

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
05	3751	X	3637	-0-	-114	-0-	664	1	2973	3	N	-0-					-0-
06	3630	X	3260	-0-	-370	-0-	641	1	2619	3	N	-0-					-0-
07	3751	X	3508	-0-	-243	-0-	641	1	2867	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	3359	-0-	-361	-0-	649	1	2710	3	N	-0-					-0-
09	3600	X	3410	-0-	-190	-0-	650	1	2760	3	N	-0-					-0-
10	3627	X	3074	-0-	-553	-0-	645	1	2429	3	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1609	3	36	9	N	33					100
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1543	3	26	9	N	24	74	1			50
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1666	3	30	9	N	27	16	1			61
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1658	3	25	9	N	23					84
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1394	3	10	9	N	9	57	1			36
*10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1387	3	18	9	N	16					52

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
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	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
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	198	1	3309	2	Y	-0-					50
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	175	1	3131	2	Y	-0-	50	1			-0-
07	3410	X	3339	-0-	-71	-0-	186	1	3153	2	Y	-0-					-0-
08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	196	1	3231	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3136	-0-	-164	-0-	183	1	2953	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3010	-0-	-493	-0-	191	1	2819	2	Y	-0-					-0-

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
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	91	1	739	2	Y	7					35
							8	9									
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	85	1	773	2	Y	14	25	1			24
							15	9									
07	868	N	820	-0-	-48	-0-	82	1	729	2	Y	8					32
							9	9									
08	837	N	801	-0-	-36	-0-	85	1	679	2	Y	34	24	1			42
							37	9									
09	840	N	826	-0-	-14	-0-	86	1	736	2	Y	4					46
							4	9									
*10	682	N	644	-0-	-38	-0-	56	1	588	2	Y	-0-	1	6			45

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224750 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 224786 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5460	-0-	-523	-0-	5386	3	74	9	N	67					87
06	5520	X	5157	-0-	-363	-0-	5098	3	59	9	N	54	102	1			39
07	5704	X	5233	-0-	-471	-0-	5169	3	64	9	N	58	29	1			68
08	5704	X	4975	-0-	-729	-0-	4917	3	58	9	N	53					121
09	5310	X	4533	-0-	-777	-0-	4505	3	28	9	N	25	117	1			29
10	5456	X	4599	-0-	-857	-0-	4554	3	45	9	N	41					70

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 224967 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	755	-0-	-144	-0-	51	1	660	3	N	40					114
							44	9									
06	810	N	646	-0-	-164	-0-	41	1	605	3	N	-0-	9	1			105
07	1395	N	977	-0-	-418	-0-	12	1	947	3	N	16					121
							18	9									
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					121
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	847	3	7	9	N	6					127
*10	992	N	723	-0-	-269	-0-	31	1	692	3	N	-0-	121	6			6

DOMINGUEZ WELL #: 7 RRCID -> 225392 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	105	1	850	2	Y	7					52
							8	9									
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	138	1	1256	2	Y	24	36	1			40
							26	9									
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	100	1	887	2	Y	10					50
							11	9									
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	97	1	776	2	Y	38	30	1			58
							42	9									
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	97	1	826	2	Y	4					62
							4	9									
*10	992	N	788	-0-	-204	-0-	68	1	720	2	Y	-0-	1	6			61

GALO WELL #: 2 RRCID -> 225605 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15221	X	11979	-0-	-3242	-0-	11972	3	7	9	N	6	158	1			17
06	13170	X	11362	-0-	-1808	-0-	11358	3	4	9	N	4	4	1			17
07	13237	X	11745	-0-	-1492	-0-	11676	3	69	9	N	63	63	1			17
08	12648	X	11702	-0-	-946	-0-	11693	3	9	9	N	8					25
09	11640	X	10681	-0-	-959	-0-	10668	3	13	9	N	12					37
10	11966	X	10448	-0-	-1518	-0-	10418	3	30	9	N	27					64

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 225633 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	194	1	3255	2	Y	-0-					45
06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	173	1	3097	2	Y	-0-	45	1			-0-
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	186	1	3167	2	Y	-0-					-0-
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	193	1	3185	2	Y	-0-					-0-
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	181	1	2932	2	Y	-0-					-0-
*10	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	189	1	2800	2	Y	-0-					-0-

GALO WELL #: 3 RRCID -> 226135 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	932	-0-	-184	-0-	932	3			N	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 226383 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					36
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					36
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					36
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	Y	1	1	6			36

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 227511 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 229337 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570

05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	85	1	1097	3	N	3					15
							3	9									
06	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	72	1	1083	3	N	-0-	12	1			3
07	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	14	1	1052	3	N	2					5
							2	9									
08	1178	N	958	-0-	-220	-0-	943	3	15	9	N	14					19
09	1170	N	977	-0-	-193	-0-	969	3	8	9	N	7					26
*10	1054	N	887	-0-	-167	-0-	38	1	849	3	N	-0-	20	6			6

GALO WELL #: 4 RRCID -> 230371 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652

05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	N	5	11	1			42
06	14	N	8	-0-	-6	-0-	6	3	2	9	N	2	23	1			21
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	9	3	7	9	N	6	15	1			12
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	16	3	4	9	N	4					16
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	3	7	9	N	6					22
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	3	29	9	N	26					48

MENDOZA, E. G. GU WELL #: 4 RRCID -> 232293 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295

05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			Y	-0-					9
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			Y	-0-					9
07	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			Y	-0-					9
08	4309	X	2847	-0-	-1462	-0-	2847	2			Y	-0-					9
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4313	2	3	9	Y	3	4	6			8
10	4650	X	3416	-0-	-1234	-0-	3416	2			Y	-0-					8

SALINAS, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 233142 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384

05	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	520	1	6701	3	N	21					65
							23	9									
06	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	372	1	5577	3	N	1	47	1			19
							1	9									
07	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	74	1	5575	3	N	10					29
							11	9									
08	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6598	3	2	9	N	2					31
*09	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5762	3	45	9	N	41					72
*10	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	244	1	5459	3	N	-0-	33	6			39

TEPOZAN WELL #: 1 RRCID -> 233225 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438

05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					19
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	3	N	-0-					19
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					19
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	37					56
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					56
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-	37	6			19

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALINAS, G.G. WELL #: 4 RRCID -> 235029 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	3			N	-0-					1
06	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-	1	1			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	3	1	9	N	1					1
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					1
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	1	6			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 1 RRCID -> 235852 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2524	-0-	-18	-0-	2517	2	7	9	Y	6	10	1			8
06	2790	N	2568	-0-	-222	-0-	2566	2	2	9	Y	2					10
07	2821	N	2469	-0-	-352	-0-	2467	2	2	9	Y	2					12
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2567	2	7	9	Y	6	11	1			7
09	2580	N	1999	-0-	-581	-0-	1997	2	2	9	Y	2					9
10	2666	X	2585	-0-	-81	-0-	2582	2	3	9	Y	3					12

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 235951 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2358	-0-	-29	-0-	259	1	2092	2	Y	6					22
							7	9									
06	2430	N	2375	-0-	-55	-0-	235	1	2140	2	Y	-0-	22	1			-0-
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	254	1	2262	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	2356	N	2311	-0-	-45	-0-	257	1	2054	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2293	-0-	-77	-0-	240	1	2053	2	Y	-0-					-0-
10	2542	X	2364	-0-	-178	-0-	204	1	2160	2	Y	-0-					-0-

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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					4
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	5	6			8

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 2 RRCID -> 237406 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	28	1	229	2	N	-0-					17
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	30	1	274	2	N	-0-					17
07	341	N	275	-0-	-66	-0-	28	1	247	2	N	-0-					17
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	32	1	258	2	N	-0-					17
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	41	1	353	2	N	-0-					17
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	282	2	N	-0-					17

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239656 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1309	-0-	-489	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1297	-0-	-346	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1160	-0-	-190	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	970	-0-	-332	-0-	970	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240306 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	TEPOZAN				WELL #: 2	RRCID -> 241031						COMPL. DATE 06/04/2008					TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	15	1	178	3	N	1					3
							1	9									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	-0-	2	1			1
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	3	1	209	3	N	-0-					1
08	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					1
09	210	N	10	-0-	-200	-0-	10	3			N	-0-					1
*10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	625	3	N	-0-	1	6			-0-
	DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD				WELL #: 5	RRCID -> 241661						COMPL. DATE 04/02/2008					TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	HILARIO, DON "A"				WELL #: 1	RRCID -> 241759						COMPL. DATE 10/12/2010					TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	78	1	1005	3	N	3					14
							3	9									
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	62	1	925	3	N	-0-	8	1			6
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	15	1	1172	3	N	3					9
							3	9									
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1689	3	17	9	N	15					24
*09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1540	3	6	9	N	5					29
*10	3100	N	6647	-0-	3547	3547	285	1	6362	3	N	-0-	18	6			11
	GALO				WELL #: 5	RRCID -> 242082						COMPL. DATE 09/09/2008					TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756
05	2201	N	1998	-0-	-203	-0-	1980	3	18	9	N	16	24	1			132
06	2130	N	1897	-0-	-233	-0-	1888	3	9	9	N	8	52	1			88
07	2170	N	1943	-0-	-227	-0-	1921	3	22	9	N	20	39	1			69
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1971	3	17	9	N	15					84
09	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	1791	3	21	9	N	19					103
10	1953	N	1734	-0-	-219	-0-	1694	3	40	9	N	36					139
	DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD				WELL #: 4	RRCID -> 242174						COMPL. DATE 06/11/2008					TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 12 RRCID -> 242220 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	351	-0-	351	351	350	2	1	9	Y	1	7	1			7
06	14B2	EXT	340	-0-	340	691	340	2			Y	-0-					7
07	14B2	EXT	343	-0-	343	1034	343	2			Y	-0-					7
08	14B2	EXT	323	-0-	323	1357	322	2	1	9	Y	1	4	1			4
09	1611	X	254	-0-	-1357	-0-	254	2			Y	-0-					4
*10	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					4

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 6 RRCID -> 243079 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950

05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3886	2	9	9	Y	8	12	1			8
06	3810	X	3646	-0-	-164	-0-	3643	2	3	9	Y	3					11
07	3937	X	3651	-0-	-286	-0-	3649	2	2	9	Y	2					13
08	3937	X	3562	-0-	-375	-0-	3553	2	9	9	Y	8	14	1			7
09	3780	X	3139	-0-	-641	-0-	3135	2	4	9	Y	4					11
10	3875	X	3648	-0-	-227	-0-	3644	2	4	9	Y	4					15

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 7 RRCID -> 243080 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939

05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2002	2	4	9	Y	4	9	1			8
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1980	2	1	9	Y	1					9
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1919	2	1	9	Y	1					10
08	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	1861	2	4	9	Y	4	9	1			5
09	1830	N	1633	-0-	-197	-0-	1631	2	2	9	Y	2					7
*10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2346	2	2	9	Y	2					9

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 8 RRCID -> 243081 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640

05	3596	X	3518	-0-	-78	-0-	3509	2	9	9	Y	8	11	1			10
06	3420	X	3258	-0-	-162	-0-	3256	2	2	9	Y	2					12
07	3782	X	3348	-0-	-434	-0-	3346	2	2	9	Y	2					14
08	3782	X	3440	-0-	-342	-0-	3431	2	9	9	Y	8	13	1			9
09	3660	X	2849	-0-	-811	-0-	2846	2	3	9	Y	3					12
10	3503	X	3328	-0-	-175	-0-	3325	2	3	9	Y	3					15

GUERRA L WELL #: 18 RRCID -> 243248 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134

05	12338	X	7676	-0-	-4662	-0-	433	1	7243	2	Y	-0-	9	1			10
06	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	655	1	11725	2	Y	-0-	3	1			7
07	12214	X	11955	-0-	-259	-0-	665	1	11290	2	Y	-0-					7
08	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	679	1	11182	2	Y	-0-	3	1			4
09	11940	X	10736	-0-	-1204	-0-	625	1	10111	2	Y	-0-					4
10	11067	X	9652	-0-	-1415	-0-	611	1	9040	2	Y	1	3	1			2
							1	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 11 RRCID -> 244500 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485

05	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2909	2	7	9	Y	6	11	1			5
06	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2960	2	2	9	Y	2					7
07	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2988	2	2	9	Y	2					9
08	2883	N	2854	-0-	-29	-0-	2846	2	8	9	Y	7	12	1			4
09	2790	N	2185	-0-	-605	-0-	2183	2	2	9	Y	2					6
10	3069	X	2635	-0-	-434	-0-	2632	2	3	9	Y	3					9

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 13 RRCID -> 244501 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	745	2	2	9	Y	2	8	1			7
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					7
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					7
08	744	N	285	-0-	-459	-0-	284	2	1	9	Y	1	5	1			3
09	570	N	487	-0-	-83	-0-	486	2	1	9	Y	1					4
10	744	X	376	-0-	-368	-0-	376	2			Y	-0-					4

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2077	N	1919	-0-	-158	-0-	138	1	1775	3	N	5					25
							6	9									
*06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	118	1	1788	3	N	-0-					25
*07	2077	N	1857	-0-	-220	-0-	24	1	1832	3	N	1					26
							1	9									
*08	1922	N	1726	-0-	-196	-0-	1704	3	22	9	N	20	27	1			19
*09	1920	N	1515	-0-	-405	-0-	1515	3			N	-0-					19
10	1860	N	1427	-0-	-433	-0-	61	1	1365	3	N	1					20
							1	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 245559 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 246975 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	3	N	-0-					32
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-					32
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	1	1	62	3	N	-0-					32
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	110	3	7	9	N	6	1	1			37
09	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	3			N	-0-					37
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37

MEZA WELL #: 1 RRCID -> 248005 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	71	1	917	3	N	3					100
							3	9									
06	630	N	540	-0-	-90	-0-	33	1	507	3	N	-0-	6	1			94
07	806	N	693	-0-	-113	-0-	8	1	584	3	N	92	177	1			9
							101	9									
08	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					9
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	633	3	6	9	N	5					14
*10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	31	1	693	3	N	-0-	4	6			10

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON HILARIO "A" WELL #: 2 RRCID -> 248033 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	427	-0-	-69	-0-	31	1	395	3	N	1					4
							1	9									
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	426	3	N	-0-	3	1			1
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					1
08	434	N	322	-0-	-112	-0-	320	3	2	9	N	2					3
*09	450	N	234	-0-	-216	-0-	234	3			N	-0-					3
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-	1	6			2

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 248035 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	275	1	3535	3	N	10					46
							11	9									
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	232	1	3485	3	N	-0-					46
07	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	47	1	3590	3	N	-0-					46
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3365	3	10	9	N	9	51	1			4
09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-					4
*10	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	148	1	3310	3	N	-0-					4

MARTINEZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 249486 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	137	1	1106	2	N	11					101
							12	9									
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	128	1	1169	2	N	-0-					101
07	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	120	1	1071	2	N	-0-					101
08	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	129	1	1030	2	N	-0-					101
09	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	130	1	1108	2	N	-0-	100	6			-0-
10	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	84	1	888	2	N	99					99
							109	9									

DON HILARIO "A" WELL #: 5 RRCID -> 250565 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	315	1	4041	3	N	13					250
							14	9									
06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	251	1	3780	3	N	29	203	1			76
							32	9									
07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	49	1	3728	3	N	6					82
							7	9									
08	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					82
09	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3008	3	24	9	N	22					104
*10	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	144	1	3223	3	N	-0-	19	6			85

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 9 RRCID -> 250598 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	1422	2	3	9	Y	3	9	1			4
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	2	1	9	Y	1					5
07	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	1386	2	1	9	Y	1					6
08	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1387	2	3	9	Y	3	7	1			2
09	1350	N	1211	-0-	-139	-0-	1210	2	1	9	Y	1					3
*10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1402	2	1	9	Y	1					4

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, C. Y. WELL #: 3 RRCID -> 250856 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3060	N	2906	-0-	-154	-0-	320	1	2586	2	N	-0-					-0-
06	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	250	1	2279	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	1968	-0-	-357	-0-	199	1	1769	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	1307	-0-	-1018	-0-	145	1	1162	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	1694	-0-	-556	-0-	172	1	1467	2	N	50					50
							55	9									
10	2325	X	1152	-0-	-1173	-0-	99	1	1053	2	N	-0-					50

GUERRA L WELL #: 17 RRCID -> 251536 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	271	1	4534	2	Y	1	8	1			6
							1	9									
06	4530	X	4196	-0-	-334	-0-	222	1	3974	2	Y	-0-	3	1			3
07	4402	X	4179	-0-	-223	-0-	232	1	3947	2	Y	-0-					3
08	4805	X	4356	-0-	-449	-0-	249	1	4106	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
09	4650	X	3947	-0-	-703	-0-	230	1	3717	2	Y	-0-					-0-
10	4650	X	3496	-0-	-1154	-0-	221	1	3275	2	Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 3 RRCID -> 251540 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1071	2	2	9	Y	2	8	1			5
06	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	1002	2	1	9	Y	1					6
07	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1075	2	1	9	Y	1					7
08	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1032	2	2	9	Y	2	6	1			3
09	990	N	837	-0-	-153	-0-	836	2	1	9	Y	1					4
10	1085	N	980	-0-	-105	-0-	979	2	1	9	Y	1					5

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 2 RRCID -> 251547 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	1811	2	4	9	Y	4	9	1			7
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1763	2	1	9	Y	1					8
07	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	1692	2	1	9	Y	1					9
08	1829	N	1553	-0-	-276	-0-	1549	2	4	9	Y	4	8	1			5
09	1770	N	1338	-0-	-432	-0-	1336	2	2	9	Y	2					7
10	1705	N	1483	-0-	-222	-0-	1482	2	1	9	Y	1					8

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 2 RRCID -> 251896 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	722	1	4556	3	N	-0-					55
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	646	1	3361	3	N	-0-					55
07	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	759	1	4704	3	N	-0-					55
08	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	296	1	1124	3	N	-0-	55	1			-0-
09	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	718	1	4143	3	N	-0-					-0-
*10	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	730	1	3992	3	N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 16 RRCID -> 253221 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3430	-0-	-600	-0-	3422	2	8	9	Y	7	11	1			7
06	3900	X	3253	-0-	-647	-0-	3251	2	2	9	Y	2					9
07	3534	X	3306	-0-	-228	-0-	3304	2	2	9	Y	2					11
08	3534	X	3301	-0-	-233	-0-	3292	2	9	9	Y	8	13	1			6
09	3390	X	2913	-0-	-477	-0-	2910	2	3	9	Y	3					9
10	3441	X	3379	-0-	-62	-0-	3376	2	3	9	Y	3					12

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 17 RRCID -> 253365 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1	7	1			9
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					9
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					9
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1	9	Y	1	5	1			5
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1	9	Y	1					6
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	Y	1					7

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 21 RRCID -> 254145 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	N	1	7	1			6
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					6
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					6
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	236	2	1	9	N	1	4	1			3
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					3
10	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					3

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254646 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD WELL #: 24 RRCID -> 255566 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1238	2	3	9	Y	3	9	1			5
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1270	2	1	9	Y	1					6
07	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1068	2	1	9	Y	1					7
08	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1187	2	3	9	Y	3	7	1			3
09	1260	N	805	-0-	-455	-0-	804	2	1	9	Y	1					4
10	1054	N	825	-0-	-229	-0-	824	2	1	9	Y	1					5

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 20 RRCID -> 256852 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3420	-0-	-455	-0-	3412	2	8	9	Y	7	11	1			9
06	3750	X	3249	-0-	-501	-0-	3247	2	2	9	Y	2					11
07	3875	X	3272	-0-	-603	-0-	3270	2	2	9	Y	2					13
08	3658	X	3143	-0-	-515	-0-	3135	2	8	9	Y	7	13	1			7
09	3390	X	2777	-0-	-613	-0-	2774	2	3	9	Y	3					10
10	3348	X	3168	-0-	-180	-0-	3165	2	3	9	Y	3					13

GUERRA L WELL #: 20 RRCID -> 256917 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	136	1	2270	2	Y	-0-					-0-
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	122	1	2184	2	Y	-0-					-0-
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	133	1	2251	2	Y	-0-					-0-
08	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	136	1	2246	2	Y	-0-					-0-
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	131	1	2122	2	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2167	-0-	-189	-0-	137	1	2030	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON HILARIO "A" WELL #: 6 RRCID -> 257035 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	14	1	187	3	N	1					2
							1	9									
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	10	1	161	3	N	-0-	2	1			-0-
07	155	N	71	-0-	-84	-0-	1	1	69	3	N	1					1
							1	9									
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	109	3	84	9	N	76					77
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	607	3	6	9	N	5					82
*10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	N	1	2	6			81
							1	9									

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416

05	5177	X	4807	-0-	-370	-0-	658	1	4149	3	N	-0-					58
06	4680	X	4551	-0-	-129	-0-	734	1	3817	3	N	-0-					58
07	4836	X	4470	-0-	-366	-0-	621	1	3849	3	N	-0-					58
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	1084	1	4119	3	N	34	81	1			11
							37	9									
09	4680	X	4485	-0-	-195	-0-	662	1	3810	3	N	12					23
							13	9									
10	4805	X	4203	-0-	-602	-0-	650	1	3553	3	N	-0-					23

DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346

*05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	3	N	-0-					-0-
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
*07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	2	1	169	3	N	-0-					-0-
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 19 RRCID -> 258997 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DODIER "A" WELL #: 2 RRCID -> 259756 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121

05	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	400	1	5158	3	N	-0-					98
06	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	323	1	4852	3	N	-0-					98
07	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	70	1	5297	3	N	-0-					98
08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	3			N	-0-					98
09	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	3			N	-0-					98
*10	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	195	1	4364	3	N	-0-					98

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 259782 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	74	1	2033	3	N	-0-					2
*12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	81	1	2148	3	N	-0-					2
*01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	67	1	2058	3	N	-0-					2
*02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	108	1	1677	3	N	-0-					2
*03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	127	1	2033	3	N	-0-					2
*04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	141	1	1897	3	N	-0-					2
*05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	143	1	1837	3	N	-0-					2
*06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	105	1	1571	3	N	-0-					2
*07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	26	1	2007	3	N	-0-					2
*08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					2
*09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					2
*10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	69	1	1553	3	N	21					23
							23	9									

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 5 RRCID -> 260905 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	410	1	5274	3	N	2					126
							2	9									
06	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	341	1	5133	3	N	-0-					126
07	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	70	1	5271	3	N	-0-					126
08	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5381	3	6	9	N	5	10	1			121
*09	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3			N	-0-					121
*10	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	199	1	4446	3	N	-0-					121

DODIER "A" WELL #: 3 RRCID -> 261150 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4876	-0-	1776	1776	351	1	4525	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	7340	-0-	4340	6116	457	1	6883	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	6949	-0-	3849	9965	90	1	6859	3	N	-0-					-0-
08	16681	X	6716	-0-	-9965	-0-	6716	3			N	-0-					-0-
09	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
*10	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	240	1	5371	3	N	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 6 RRCID -> 261893 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	981	1	12627	3	N	4					20
							4	9									
06	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	805	1	12098	3	N	-0-					20
07	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	167	1	12692	3	N	35					55
							39	9									
08	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	12990	3	34	9	N	31	22	1			64
09	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11609	3			N	-0-					64
*10	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	492	1	10989	3	N	1					65
							1	9									

DODIER "A" WELL #: 4 RRCID -> 262470 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	445	1	5733	3	N	-0-					124
06	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	346	1	5197	3	N	-0-					124
07	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	70	1	5273	3	N	-0-					124
08	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	3			N	-0-					124
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			N	-0-					124
*10	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	203	1	4539	3	N	-0-					124

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 7 RRCID -> 267179 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21192	X	21192	-0-	-0-	-0-	1529	1	19653	3	N	9					227
							10	9									
06	17947	X	17947	-0-	-0-	-0-	1117	1	16811	3	N	17	182	1			62
							19	9									
07	19908	X	19908	-0-	-0-	-0-	259	1	19649	3	N	-0-					62
08	18691	X	18691	-0-	-0-	-0-	18652	3	39	9	N	35	38	1			59
09	17002	X	17002	-0-	-0-	-0-	17002	3			N	-0-					59
*10	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-	719	1	16061	3	N	-0-					59

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					45
06	120	N	48	-0-	-72	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					45
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					45
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					45
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	Y	-0-					45
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	Y	-0-					45

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 1T RRCID -> 118880 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2151	-0-	-236	-0-	217	1	1934	2	Y	-0-					-0-
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	220	1	1885	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	218	1	1912	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2127	-0-	-12	-0-	207	1	1920	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1901	-0-	-199	-0-	195	1	1706	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1938	-0-	-201	-0-	174	1	1764	2	Y	-0-					-0-

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO "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
05	3255	X	2945	-0-	-310	-0-	296	1	2637	2	Y	11	30	1			64
							12	9									
06	3150	X	3020	-0-	-130	-0-	314	1	2688	2	Y	16					80
							18	9									
07	3069	X	2921	-0-	-148	-0-	299	1	2620	2	Y	2	33	1			49
							2	9									
08	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	283	1	2631	2	Y	8					57
							9	9									
*09	3030	X	2315	-0-	-715	-0-	236	1	2070	2	Y	8					65
							9	9									
*10	3131	X	1995	-0-	-1136	-0-	178	1	1809	2	Y	7					72
							8	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	6017	-0-	-462	-0-	607	1	5410	2	Y	-0-					12
06	6270	X	5709	-0-	-561	-0-	598	1	5111	2	Y	-0-					12
07	6355	X	5813	-0-	-542	-0-	596	1	5217	2	Y	-0-					12
08	6262	X	6148	-0-	-114	-0-	597	1	5551	2	Y	-0-					12
09	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	600	1	5259	2	Y	-0-					12
*10	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	543	1	5508	2	Y	-0-					12

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
05	682	N	433	-0-	-249	-0-	188	1	245	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	712	-0-	-128	-0-	210	1	502	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	763	-0-	-136	-0-	250	1	513	2	Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	224	1	302	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	539	-0-	-181	-0-	213	1	326	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	541	-0-	-234	-0-	214	1	327	2	Y	-0-					-0-

VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	709	-0-	-128	-0-	71	1	636	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	750	N	549	-0-	-201	-0-	57	1	491	2	Y	1					3
							1	9									
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	70	1	612	2	Y	-0-	2	1			1
08	713	N	566	-0-	-147	-0-	55	1	510	2	Y	1					2
							1	9									
*09	540	N	529	-0-	-11	-0-	54	1	475	2	Y	-0-					2
10	682	N	504	-0-	-178	-0-	45	1	458	2	Y	1					3
							1	9									

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
05	3069	X	2494	-0-	-575	-0-	323	1	2171	2	Y	-0-					5
06	2970	X	2940	-0-	-30	-0-	340	1	2600	2	Y	-0-					5
07	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	365	1	2716	2	Y	-0-					5
08	3069	X	2738	-0-	-331	-0-	360	1	2378	2	Y	-0-					5
09	2940	X	2302	-0-	-638	-0-	281	1	2021	2	Y	-0-					5
10	3069	X	1358	-0-	-1711	-0-	195	1	1163	2	Y	-0-					5

BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 186781 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	146	1	1255	2	Y	-0-	4	1			1
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	155	1	1312	2	Y	1					2
							1	9									
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	154	1	1281	2	Y	-0-					2
08	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	148	1	1225	2	Y	-0-					2
09	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	143	1	1149	2	Y	-0-					2
*10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	153	1	1361	2	Y	-0-					2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VELA, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 187697 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	38	1	330	2	Y	-0-	6	1			1
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	36	1	306	2	Y	-0-					1
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	38	1	318	2	Y	-0-					1
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	37	1	306	2	Y	-0-					1
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	36	1	291	2	Y	-0-					1
10	372	X	332	-0-	-40	-0-	34	1	298	2	Y	-0-					1

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 198143 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193						Y	NO RPT					-0-

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 198910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9895 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 206995 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	213	1	1900	2	Y	2	6	1			110
							2	9									
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	230	1	1968	2	Y	3					113
							3	9									
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	223	1	1948	2	Y	1	6	1			108
							1	9									
08	2108	N	1942	-0-	-166	-0-	188	1	1752	2	Y	2					110
							2	9									
*09	2190	N	1817	-0-	-373	-0-	186	1	1630	2	Y	1					111
							1	9									
10	2170	N	1918	-0-	-252	-0-	172	1	1744	2	Y	2					113
							2	9									

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 210423 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	43	-0-	-143	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					47
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	2	Y	-0-					47
07	217	N	36	-0-	-181	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					47
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					47
09	150	N	37	-0-	-113	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					47
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					47

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VELA B WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	315	-0-	-212	-0-	32	1	282	2	N	1	2	1			68
							1	9									
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	76	1	649	2	N	1					69
							1	9									
07	496	N	305	-0-	-191	-0-	31	1	274	2	N	-0-	2	1			67
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	41	1	379	2	N	1					68
							1	9									
*09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	105	1	922	2	N	-0-					68
*10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	66	1	670	2	N	1					69
							1	9									

GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146

05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032

05	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	153	1	1362	2	Y	1	4	1			24
							1	9									
06	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	151	1	1290	2	Y	3					27
							3	9									
07	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	151	1	1321	2	Y	-0-	4	1			23
08	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	144	1	1340	2	Y	1					24
							1	9									
*09	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	144	1	1259	2	Y	1					25
							1	9									
*10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	131	1	1334	2	Y	1					26
							1	9									

GUTIERREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216340 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442

05	1767	N	1589	-0-	-178	-0-	222	1	1367	2	N	-0-	15	1			36
06	1680	N	1309	-0-	-371	-0-	174	1	1135	2	N	-0-					36
07	1643	N	1262	-0-	-381	-0-	168	1	1092	2	N	2					38
							2	9									
08	1581	N	1058	-0-	-523	-0-	150	1	905	2	N	3					41
							3	9									
09	1320	N	1109	-0-	-211	-0-	156	1	950	2	N	3	8	1			36
							3	9									
10	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	159	1	988	2	N	1					37
							1	9									

GUTIERREZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 216354 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430

05	3751	X	3635	-0-	-116	-0-	504	1	3101	2	N	27	32	1			83
							30	9									
06	3660	X	3367	-0-	-293	-0-	447	1	2916	2	N	4					87
							4	9									
07	3782	X	3433	-0-	-349	-0-	455	1	2966	2	N	11					98
							12	9									
08	3782	X	3452	-0-	-330	-0-	488	1	2944	2	N	18					116
							20	9									
09	3600	X	3263	-0-	-337	-0-	457	1	2788	2	N	16	31	1			101
							18	9									
10	3627	X	3296	-0-	-331	-0-	456	1	2828	2	N	11					112
							12	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 216616 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	2	N	-0-	1	1			15
06	180	N	113	-0-	-67	-0-	12	1	100	2	N	1					16
							1	9									
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	13	1	110	2	N	-0-	1	1			15
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	2	N	-0-					15
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	N	-0-					15
*10	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	99	2	N	1					16
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	416	1	2560	2	N	-0-	25	1			14
06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	372	1	2427	2	N	-0-					14
07	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	351	1	2290	2	N	4					18
							4	9									
08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	386	1	2332	2	N	12					30
							13	9									
09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	376	1	2292	2	N	11	26	1			15
							12	9									
*10	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	375	1	2329	2	N	7					22
							8	9									

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 218433 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	286	1	2545	2	Y	3	9	1			9
							3	9									
06	2880	X	2719	-0-	-161	-0-	284	1	2429	2	Y	5					14
							6	9									
07	2945	X	2815	-0-	-130	-0-	288	1	2526	2	Y	1	8	1			7
							1	9									
08	2852	X	2813	-0-	-39	-0-	273	1	2538	2	Y	2					9
							2	9									
*09	2730	X	2666	-0-	-64	-0-	273	1	2391	2	Y	2					11
							2	9									
*10	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	263	1	2669	2	Y	2					13
							2	9									

EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	602	-0-	-173	-0-	61	1	541	2	N	-0-	2	1			18
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	66	1	561	2	N	1					19
							1	9									
07	775	N	619	-0-	-156	-0-	63	1	555	2	N	1	2	1			18
							1	9									
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	59	1	549	2	N	-0-					18
*09	630	N	588	-0-	-42	-0-	60	1	527	2	N	1					19
							1	9									
*10	620	N	542	-0-	-78	-0-	49	1	493	2	N	-0-					19

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES "A" WELL #: 5 RRCID -> 219422 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	398	1	2445	2	N	19	83	1			56
							21	9									
06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	391	1	2550	2	N	-0-					56
07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	386	1	2519	2	N	4					60
							4	9									
08	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	390	1	2351	2	N	11					71
							12	9									
09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	383	1	2335	2	N	11	26	1			56
							12	9									
*10	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	392	1	2431	2	N	7					63
							8	9									

EL CLARENO WELL #: 4 RRCID -> 221267 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	7125	-0-	-346	-0-	718	1	6398	2	N	8	17	1			151
							9	9									
06	7230	X	6111	-0-	-1119	-0-	638	1	5460	2	N	12					163
							13	9									
07	7192	X	6603	-0-	-589	-0-	677	1	5925	2	N	1	20	1			144
							1	9									
08	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	721	1	6699	2	N	-0-	105	1			39
*09	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	756	1	6626	2	N	5					44
							6	9									
10	7130	X	7106	-0-	-24	-0-	637	1	6466	2	N	3					47
							3	9									

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 223382 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 6 RRCID -> 223391 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	330	1	2028	2	N	-0-	19	1			21
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	281	1	1833	2	N	-0-					21
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	274	1	1784	2	N	3					24
							3	9									
08	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	248	1	1494	2	N	8					32
							9	9									
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	245	1	1493	2	N	7	18	1			21
							8	9									
10	1798	N	1586	-0-	-212	-0-	219	1	1361	2	N	5					26
							6	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	403	1	812	2	N	1	3	1			1
							1	9									
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	357	1	740	2	N	-0-					1
07	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	435	1	566	2	N	-0-					1
08	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	435	1	600	2	N	-0-					1
09	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	422	1	634	2	N	-0-					1
10	992	N	868	-0-	-124	-0-	300	1	568	2	N	-0-					1

BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	2344	-0-	-136	-0-	328	1	2016	2	N	-0-	24	1			38
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	333	1	2168	2	N	-0-					38
07	2449	N	2309	-0-	-140	-0-	307	1	1999	2	N	3					41
							3	9									
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	343	1	2067	2	N	11					52
							12	9									
09	2400	N	2298	-0-	-102	-0-	322	1	1965	2	N	10	24	1			38
							11	9									
10	2294	N	2287	-0-	-7	-0-	316	1	1963	2	N	7					45
							8	9									

EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GUTIERREZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 228854 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2582	-0-	-115	-0-	270	1	2312	2	N	-0-	7	1			24
06	2610	X	2443	-0-	-167	-0-	258	1	2185	2	N	-0-					24
07	2697	X	2522	-0-	-175	-0-	271	1	2251	2	N	-0-					24
08	2573	N	2315	-0-	-258	-0-	250	1	2065	2	N	-0-					24
09	2430	N	2425	-0-	-5	-0-	269	1	2156	2	N	-0-					24
10	2511	N	2421	-0-	-90	-0-	245	1	2176	2	N	-0-					24

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 229265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	140	1	1251	2	Y	1	4	1			62
							1	9									
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	146	1	1245	2	Y	2					64
							2	9									
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	157	1	1377	2	Y	-0-	3	1			61
08	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	121	1	1123	2	Y	1					62
							1	9									
*09	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	122	1	1072	2	Y	1					63
							1	9									
*10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	150	1	1520	2	Y	-0-					63

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EL CLARENO WELL #: 8 RRCID -> 231172 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	136	1	1211	2	N	1	3	1			56
							1	9									
06	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	134	1	1146	2	N	2					58
							2	9									
07	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	136	1	1188	2	N	-0-	3	1			55
08	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	125	1	1166	2	N	1					56
							1	9									
*09	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	122	1	1069	2	N	1					57
							1	9									
10	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	108	1	1095	2	N	1					58
							1	9									

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 231859 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460

05	2945	X	2196	-0-	-749	-0-	228	1	1957	2	N	10	65	1			40
							11	9									
06	2730	X	2381	-0-	-349	-0-	251	1	2129	2	N	1					41
							1	9									
07	2790	X	2473	-0-	-317	-0-	266	1	2207	2	N	-0-					41
08	2790	X	2733	-0-	-57	-0-	295	1	2438	2	N	-0-					41
09	2640	X	2634	-0-	-6	-0-	292	1	2342	2	N	-0-					41
*10	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	282	1	2504	2	N	-0-					41

EL CLARENO WELL #: 9 RRCID -> 232662 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450

05	3565	X	3314	-0-	-251	-0-	334	1	2977	2	N	3	9	1			44
							3	9									
06	3450	X	3249	-0-	-201	-0-	339	1	2903	2	N	6					50
							7	9									
07	3565	X	3302	-0-	-263	-0-	338	1	2963	2	N	1	9	1			42
							1	9									
08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	350	1	3251	2	N	2					44
							2	9									
*09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	339	1	2974	2	N	3					47
							3	9									
*10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	338	1	3428	2	N	1					48
							1	9									

BENAVIDES "A" WELL #: 11 RRCID -> 233042 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366

05	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	921	1	8320	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	7779	-0-	-21	-0-	836	1	6943	2	N	-0-					-0-
07	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	822	1	7140	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	7894	-0-	-1158	-0-	886	1	7008	2	N	-0-					-0-
09	8760	X	7227	-0-	-1533	-0-	901	1	6326	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	7663	-0-	-1389	-0-	650	1	7013	2	N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 10 RRCID -> 233164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956

05	155	N	146	-0-	-9	-0-	15	1	131	2	N	-0-					20
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	14	1	118	2	N	-0-					20
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	11	1	100	2	N	-0-					20
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	13	1	122	2	N	-0-					20
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	N	-0-					20
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	N	-0-					20

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

BENAVIDES "A" WELL #: 9 RRCID -> 233629 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	869	-0-	-30	-0-	91	1	778	2	N	-0-	2	1			12
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	96	1	816	2	N	-0-					12
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	92	1	764	2	N	-0-					12
08	868	N	744	-0-	-124	-0-	80	1	664	2	N	-0-					12
09	900	N	682	-0-	-218	-0-	76	1	606	2	N	-0-					12
10	868	N	574	-0-	-294	-0-	58	1	516	2	N	-0-					12

BENAVIDES "A" WELL #: 10 RRCID -> 233680 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8732 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2838	-0-	-107	-0-	296	1	2538	2	N	4	80	1			20
							4	9									
06	2850	X	2414	-0-	-436	-0-	255	1	2159	2	N	-0-					20
07	2914	X	2436	-0-	-478	-0-	262	1	2174	2	N	-0-					20
08	2852	N	2433	-0-	-419	-0-	263	1	2170	2	N	-0-					20
09	2400	N	1831	-0-	-569	-0-	203	1	1628	2	N	-0-					20
10	2449	N	2133	-0-	-316	-0-	216	1	1917	2	N	-0-					20

BENAVIDES "A" WELL #: 14 RRCID -> 238477 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	77	1	663	2	N	-0-	2	1			-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	73	1	618	2	N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	79	1	656	2	N	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	87	1	720	2	N	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	85	1	685	2	N	-0-					-0-
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	68	1	606	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 13 RRCID -> 239401 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4006	-0-	-365	-0-	418	1	3588	2	N	-0-	221	1			22
06	4230	X	3728	-0-	-502	-0-	393	1	3335	2	N	-0-					22
07	4371	X	3309	-0-	-1062	-0-	356	1	2953	2	N	-0-					22
08	4154	X	3860	-0-	-294	-0-	417	1	3443	2	N	-0-					22
09	3870	X	3826	-0-	-44	-0-	413	1	3312	2	N	92					114
							101	9									
10	3999	X	3405	-0-	-594	-0-	345	1	3060	2	N	-0-					114

VELA, G.O. ET AL "A" WELL #: 5 RRCID -> 240272 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8568 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	7324	-0-	-550	-0-	764	1	6549	2	N	10	150	1			26
							11	9									
06	7470	X	6901	-0-	-569	-0-	728	1	6172	2	N	1					27
							1	9									
07	7440	X	7025	-0-	-415	-0-	755	1	6270	2	N	-0-					27
08	7378	X	6873	-0-	-505	-0-	742	1	6131	2	N	-0-					27
09	7080	X	6547	-0-	-533	-0-	726	1	5821	2	N	-0-					27
10	7316	X	6632	-0-	-684	-0-	672	1	5960	2	N	-0-					27

DON JOSE LAND WELL #: 1 RRCID -> 241936 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 6 RRCID -> 242034 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	187	1	1601	2	N	-0-	5	1			19
06	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	183	1	1552	2	N	-0-					19
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	197	1	1636	2	N	-0-					19
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	197	1	1632	2	N	-0-					19
09	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	192	1	1542	2	N	-0-					19
10	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	180	1	1594	2	N	-0-					19

BENAVIDES "A" WELL #: 15 RRCID -> 242210 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	418	-0-	-78	-0-	44	1	374	2	N	-0-	2	1			-0-
06	540	N	412	-0-	-128	-0-	43	1	369	2	N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	50	1	415	2	N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	49	1	407	2	N	-0-					-0-
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	46	1	370	2	N	-0-					-0-
10	465	N	378	-0-	-87	-0-	38	1	340	2	N	-0-					-0-

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 243092 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	166	1	1422	2	N	-0-	5	1			12
06	1680	N	1623	-0-	-57	-0-	171	1	1452	2	N	-0-					12
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	178	1	1477	2	N	-0-					12
08	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	169	1	1400	2	N	-0-					12
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	195	1	1568	2	N	-0-					12
*10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	180	1	1593	2	N	-0-					12

BENAVIDES "A" WELL #: 07 RRCID -> 243670 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	186	-0-	-93	-0-	26	1	160	2	N	-0-	2	1			7
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	29	1	189	2	N	-0-					7
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	35	1	225	2	N	-0-					7
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	30	1	180	2	N	2					9
							2	9									
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	38	1	230	2	N	1	3	1			7
							1	9									
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	42	1	262	2	N	1					8
							1	9									

EL CLARENO WELL #: 15 RRCID -> 244607 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	840	-0-	-152	-0-	85	1	754	2	N	1	2	1			25
							1	9									
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	102	1	870	2	N	1					26
							1	9									
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	88	1	772	2	N	-0-	2	1			24
08	837	N	771	-0-	-66	-0-	75	1	695	2	N	1					25
							1	9									
*09	960	N	709	-0-	-251	-0-	73	1	636	2	N	-0-					25
*10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	81	1	825	2	N	1					26
							1	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 8 RRCID -> 244721 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1888	-0-	-282	-0-	263	1	1617	2	N	7	146	1			20
							8	9									
06	1920	N	1851	-0-	-69	-0-	246	1	1605	2	N	-0-					20
07	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	253	1	1652	2	N	3					23
							3	9									
08	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	265	1	1599	2	N	7					30
							8	9									
09	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	242	1	1479	2	N	7	16	1			21
							8	9									
10	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	249	1	1545	2	N	4					25
							4	9									

EL CLARENO WELL #: 12ST RRCID -> 245802 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	406	1	3612	2	N	4	11	1			51
							4	9									
06	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	384	1	3288	2	N	6					57
							7	9									
07	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	522	1	4566	2	N	1	10	1			48
							1	9									
08	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	594	1	5524	2	N	4					52
							4	9									
*09	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	561	1	4918	2	N	4					56
							4	9									
*10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	412	1	4177	2	N	3					59
							3	9									

EL CLARENO WELL #: 14 RRCID -> 246594 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 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
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	169	1	1507	2	N	1	4	1			101
							1	9									
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	168	1	1435	2	N	3					104
							3	9									
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	165	1	1444	2	N	-0-	4	1			100
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	151	1	1406	2	N	1					101
							1	9									
*09	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	137	1	1201	2	N	1					102
							1	9									
*10	1426	N	1181	-0-	-245	-0-	106	1	1074	2	N	1					103
							1	9									

BENAVIDES "A" WELL #: 16 RRCID -> 247844 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	16	-0-	-2464	-0-	2	1	14	2	N	-0-	4	1			10
06	2400	X	1	-0-	-2399	-0-	1	2			N	-0-					10
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					10
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	3100	N	3396	-0-	296	296	2504	1	892	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3246	-0-	246	542	2319	1	927	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3134	-0-	34	576	2227	1	907	2	N	-0-					-0-
08	3897	X	3321	-0-	-576	-0-	2320	1	1001	2	N	-0-					-0-
09	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2261	1	751	2	N	-0-					-0-
*10	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2197	1	714	2	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
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-

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
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	101	1	902	2	N	20	3	1			122
							22	9									
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	101	1	863	2	N	2					124
							2	9									
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	107	1	937	2	N	-0-	3	1			121
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	101	1	939	2	N	1					122
							1	9									
*09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	100	1	878	2	N	1					123
							1	9									
10	1054	N	983	-0-	-71	-0-	88	1	895	2	N	-0-					123

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
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	114	1	982	2	N	1	3	1			41
							1	9									
06	930	N	922	-0-	-8	-0-	97	1	825	2	N	-0-					41
07	961	N	921	-0-	-40	-0-	99	1	822	2	N	-0-					41
08	961	N	819	-0-	-142	-0-	88	1	731	2	N	-0-					41
09	930	N	927	-0-	-3	-0-	103	1	824	2	N	-0-					41
*10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	95	1	843	2	N	-0-					41

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
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	327	1	2011	2	N	-0-	17	1			71
06	3000	N	3118	-0-	118	118	415	1	2703	2	N	-0-					71
07	3100	N	3008	-0-	-92	26	399	1	2603	2	N	5					76
							6	9									
08	2367	N	2341	-0-	-26	-0-	331	1	1999	2	N	10					86
							11	9									
09	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	344	1	2097	2	N	9	23	1			72
							10	9									
*10	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	309	1	1920	2	N	6					78
							7	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	2542	N	2502	-0-	-40	-0-	252	1	2248	2	N	2	7	1			21
							2	9									
06	2520	N	1808	-0-	-712	-0-	189	1	1615	2	N	4					25
							4	9									
07	2480	N	2359	-0-	-121	-0-	242	1	2116	2	N	1	7	1			19
							1	9									
08	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	240	1	2227	2	N	1					20
							1	9									
*09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	218	1	1910	2	N	2					22
							2	9									
10	2356	N	2329	-0-	-27	-0-	209	1	2119	2	N	1					23
							1	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
05	1922	N	755	-0-	-1167	-0-	76	1	678	2	N	1	5	1			3
							1	9									
06	1830	N	1519	-0-	-311	-0-	159	1	1357	2	N	3					6
							3	9									
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	181	1	1582	2	N	1	5	1			2
							1	9									
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	157	1	1460	2	N	1					3
							1	9									
*09	1530	N	1450	-0-	-80	-0-	148	1	1301	2	N	1					4
							1	9									
10	1767	N	1384	-0-	-383	-0-	124	1	1258	2	N	2					6
							2	9									

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
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	5	1	47	2	N	-0-					22
06	120	N	6	-0-	-114	-0-	1	1	5	2	N	-0-					22
07	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					22
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	N	-0-					22
*09	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					22
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					22

TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1					25
06	240	N	54	-0-	-186	-0-	54	2			Y	-0-					25
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					25
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					25
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					25
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ACELA SAN CRISTOBAL WELL #: 1ST RRCID -> 250452 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

ELIZONDO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 251994 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	20	-0-	-1499	-0-	20	2			N	-0-					18
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					18
07	1519	X	5	-0-	-1514	-0-	5	2			N	-0-					18
08	1209	X	108	-0-	-1101	-0-	108	2			N	-0-					18
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					18
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-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
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELIZONDO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 257230 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	5208	X	3220	-0-	-1988	-0-	356	1	2864	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	2845	-0-	-2195	-0-	364	1	2481	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	3100	-0-	-1953	-0-	397	1	2703	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	2913	-0-	-962	-0-	393	1	2520	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2860	-0-	-620	-0-	408	1	2452	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2918	-0-	-306	-0-	432	1	2486	2	N	-0-					-0-

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
05	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	129	1	1038	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1083	-0-	-117	-0-	139	1	944	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	148	1	1011	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	151	1	965	2	N	-0-					-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	158	1	947	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	162	1	932	2	N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 5 RRCID -> 226801 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3168	-0-	-1172	-0-	350	1	2818	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	2656	-0-	-1274	-0-	340	1	2316	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	2895	-0-	-1166	-0-	371	1	2524	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	2761	-0-	-742	-0-	372	1	2389	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	2565	-0-	-825	-0-	366	1	2199	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2550	-0-	-612	-0-	377	1	2173	2	N	-0-					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 5 RRCID -> 229039 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	105	1	850	2	N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	113	1	773	2	N	-0-					-0-
07	992	N	948	-0-	-44	-0-	121	1	827	2	N	-0-					-0-
08	961	N	913	-0-	-48	-0-	123	1	790	2	N	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	129	1	775	2	N	-0-					-0-
10	961	N	895	-0-	-66	-0-	132	1	763	2	N	-0-					-0-

ROLETA (6800) 77973 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
VELA B WELL #: 8 RRCID -> 222266 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH A. H. WELL #: 6 RRCID -> 273108 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 6531 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

ROLETA (7483) 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 146454 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 100837 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	466	-0-	-247	-0-	59	1	405	2	Y	2					4
							2	9									
06	600	N	466	-0-	-134	-0-	61	1	403	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	76	1	521	2	Y	1					2
							1	9									
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	85	1	580	2	Y	1					3
							1	9									
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	92	1	607	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
*10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	93	1	585	2	Y	3					3
							3	9									

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828

05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					1
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
*10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 4 RRCID -> 139541 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390

05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	65	1	884	2	Y	-0-					16
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	67	1	869	2	Y	-0-					16
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	68	1	830	2	Y	5					21
							6	9									
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	68	1	874	2	Y	-0-					21
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	70	1	886	2	Y	-0-					21
*10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	75	1	901	2	Y	-0-					21

ALEXANDER, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 142777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168

05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 6 RRCID -> 143073 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 162605 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10040 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164619 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164941 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 9 RRCID -> 170414 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10840 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6231	-0-	-620	-0-	6231	2			Y	-0-					-0-
06	6630	X	6271	-0-	-359	-0-	6271	2			Y	-0-					-0-
07	6727	X	6173	-0-	-554	-0-	6173	2			Y	-0-					-0-
08	6386	X	5740	-0-	-646	-0-	5740	2			Y	-0-					-0-
09	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			Y	-0-					-0-
10	6479	X	6127	-0-	-352	-0-	6127	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
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1021	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
05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	326	1	4193	3	N	13					223
							14	9									
06	3480	X	3475	-0-	-5	-0-	217	1	3257	3	N	1	32	1			192
							1	9									
07	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	77	1	5811	3	N	32	183	1			41
							35	9									
08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5246	3	2	9	N	2					43
*09	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3528	3	23	9	N	21					64
*10	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	176	1	3935	3	N	3	23	6			44
							3	9									

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210387 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	66	1	847	3	N	3					40
							3	9									
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	53	1	798	3	N	-0-	7	1			33
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	11	1	815	3	N	1					34
							1	9									
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					34
09	780	N	747	-0-	-33	-0-	740	3	7	9	N	6					40
*10	806	N	775	-0-	-31	-0-	33	1	742	3	N	-0-	4	6			36
05	1302	N	907	-0-	-395	-0-	65	1	839	3	N	3					10
							3	9									
06	930	N	672	-0-	-258	-0-	42	1	630	3	N	-0-	8	1			2
07	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	14	1	1078	3	N	2					4
							2	9									
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					4
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	845	3	7	9	N	6					10
*10	1085	N	831	-0-	-254	-0-	36	1	795	3	N	-0-	5	6			5

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216086 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 226012 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 236363 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 7429

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 237531 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 6 RRCID -> 253340 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10605

05	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALVADOR GARCIA D WELL #: 8 RRCID -> 254393 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					1
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 28 RRCID -> 254722 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					1
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	300	-0-	-120	-0-	274	3	26	9	Y	24					24
10	434	X	291	-0-	-143	-0-	276	3	15	9	Y	14					38

GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3318	-0-	-92	-0-	187	1	3130	2	Y	1	6	1			4
							1	9									
06	3300	X	3117	-0-	-183	-0-	165	1	2952	2	Y	-0-	2	1			2
07	3286	X	3209	-0-	-77	-0-	178	1	3031	2	Y	-0-					2
08	3317	X	3186	-0-	-131	-0-	182	1	3004	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	3210	X	2969	-0-	-241	-0-	173	1	2796	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	3008	-0-	-309	-0-	190	1	2818	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 097235 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	23	1	211	2	Y	-0-					49
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	20	1	183	2	Y	-0-					49
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	23	1	184	2	Y	-0-					49
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	21	1	178	2	Y	-0-					49
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	190	2	Y	-0-					49
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	23	1	192	2	Y	-0-					49

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 109429 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	107	1	979	2	Y	-0-					49
06	1140	N	996	-0-	-144	-0-	99	1	897	2	Y	-0-					49
07	1085	N	866	-0-	-219	-0-	96	1	770	2	Y	-0-					49
08	1085	N	986	-0-	-99	-0-	105	1	881	2	Y	-0-					49
09	990	N	882	-0-	-108	-0-	109	1	773	2	Y	-0-					49
*10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	111	1	930	2	Y	-0-					49

SMITH "AH" WELL #: 1 RRCID -> 114029 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	238	1	310	2	N	-0-	3	1			-0-
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	163	1	389	2	N	1					1
							1	9									
07	589	N	534	-0-	-55	-0-	175	1	359	2	N	-0-					1
08	558	N	366	-0-	-192	-0-	156	1	210	2	N	-0-					1
09	540	N	350	-0-	-190	-0-	138	1	212	2	N	-0-					1
10	527	N	382	-0-	-145	-0-	151	1	231	2	N	-0-					1

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH "AH" WELL #: 2 RRCID -> 117752 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	122	1	1083	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	114	1	974	2	Y	2					4
							2	9									
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	126	1	1102	2	Y	-0-	3	1			1
08	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	111	1	1034	2	Y	1					2
							1	9									
*09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	112	1	983	2	Y	1					3
							1	9									
10	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	103	1	1041	2	Y	1					4
							1	9									

VELA "B" WELL #: 5 RRCID -> 142113 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694

05	155	N	134	-0-	-21	-0-	58	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	31	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	39	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	38	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	29	1	45	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	43	1	65	2	Y	-0-					-0-

VELA "B" WELL #: 4 RRCID -> 142898 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596

05	62	N	25	-0-	-37	-0-	11	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	8	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	6	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	6	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	7	1	11	2	Y	-0-					-0-

VELA "B" WELL #: 3 RRCID -> 144655 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496

05	403	N	380	-0-	-23	-0-	165	1	215	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	106	1	253	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	119	1	244	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	232	-0-	-140	-0-	99	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	242	-0-	-118	-0-	96	1	146	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	274	-0-	-98	-0-	108	1	166	2	Y	-0-					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 165488 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VELA "C" WELL #: 1 RRCID -> 175460 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	22	1	195	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	22	1	187	2	Y	1					19
							1	9									
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	22	1	192	2	Y	-0-	1	1			18
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	18	1	166	2	Y	-0-					18
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	198	2	Y	-0-					18
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	17	1	171	2	Y	-0-					18

GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	26	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	108	-0-	-140	-0-	12	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	24	1	201	2	Y	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	39	1	277	2	Y	-0-					-0-
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	35	1	289	2	Y	-0-					-0-

CARMEN VELA "C" WELL #: 2 RRCID -> 212847 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	2	Y	-0-	1	1			35
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	184	2	Y	1					36
							1	9									
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	165	2	Y	-0-	1	1			35
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	2	Y	-0-					35
*09	210	N	160	-0-	-50	-0-	16	1	144	2	Y	-0-					35
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	Y	1					36
							1	9									

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 221824 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	880	-0-	-236	-0-	114	1	766	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	949	-0-	-131	-0-	110	1	839	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	791	-0-	-232	-0-	94	1	697	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	717	-0-	-151	-0-	94	1	623	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	781	-0-	-179	-0-	95	1	686	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	366	-0-	-440	-0-	52	1	314	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "M" WELL #: 2 RRCID -> 223053 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	123	-0-	-63	-0-	16	1	107	2	Y	-0-					4
06	180	N	60	-0-	-120	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					4
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	9	1	66	2	Y	-0-					4
08	124	N	45	-0-	-79	-0-	6	1	39	2	Y	-0-					4
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	2	Y	-0-					4
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					4

TREVINO "B" WELL #: 3C RRCID -> 224411 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	67	1	595	2	Y	7	16	1			19
							8	9									
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	73	1	627	2	Y	9					28
							10	9									
07	527	N	431	-0-	-96	-0-	44	1	386	2	Y	1	17	1			12
							1	9									
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	75	1	699	2	Y	4					16
							4	9									
*09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	69	1	606	2	Y	5					21
							6	9									
*10	744	X	543	-0-	-201	-0-	48	1	489	2	Y	5					26
							6	9									

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TREVINO "B" WELL #: 2C RRCID -> 224413 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	X	244	-0-	-4	-0-	24	1 2 9	218	2	Y	2	8	1			43
06	234	X	234	-0-	-0-	-0-	24	1 4 9	206	2	Y	4					47
07	682	X	220	-0-	-462	-0-	22	1 1 9	197	2	Y	1	7	1			41
08	682	X	131	-0-	-551	-0-	13	1 1 9	117	2	Y	1					42
*09	660	X	194	-0-	-466	-0-	20	1 2 9	172	2	Y	2					44
*10	260	X	260	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	236	2	Y	1					45

TREVINO "B" WELL #: 1C RRCID -> 224414 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	59	1 3 9	525	2	Y	3	8	1			13
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	56	1 4 9	477	2	Y	4					17
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	52	1	459	2	Y	-0-	7	1			10
08	589	N	540	-0-	-49	-0-	52	1 2 9	486	2	Y	2					12
*09	540	N	468	-0-	-72	-0-	48	1 2 9	418	2	Y	2					14
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	45	1 1 9	453	2	Y	1					15

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 234643 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CLARENO WELL #: 11 RRCID -> 235489 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	102	1	911	2	N	-0-	3	1			65
06	990	N	938	-0-	-52	-0-	98	1 2 9	838	2	N	2					67
07	992	N	943	-0-	-49	-0-	97	1	846	2	N	-0-	3	1			64
08	1023	N	936	-0-	-87	-0-	91	1 1 9	844	2	N	1					65
*09	930	N	851	-0-	-79	-0-	87	1 1 9	763	2	N	1					66
10	930	N	882	-0-	-48	-0-	79	1 1 9	802	2	N	1					67

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 238175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 242265 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	Y	-0-					13
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					13
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					13
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112	2	Y	-0-					13
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	2	Y	-0-					13
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					13

VELA, CARMEN "C" WELL #: 3 RRCID -> 242266 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2441	-0-	-101	-0-	246	1	2193	2	Y	2	7	1			75
							2	9									
06	2490	N	2421	-0-	-69	-0-	253	1	2162	2	Y	5					80
							6	9									
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	248	1	2175	2	Y	-0-	7	1			73
08	2449	N	2299	-0-	-150	-0-	223	1	2074	2	Y	2					75
							2	9									
*09	2430	N	2181	-0-	-249	-0-	223	1	1956	2	Y	2					77
							2	9									
*10	2418	N	1896	-0-	-522	-0-	170	1	1725	2	Y	1					78
							1	9									

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 243302 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 243554 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 243753 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 272455 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		4779	-0-	4779	69332	482	1	4293	2	N	4	16	1			70
							4	9									
06	SWR 10		5069	-0-	5069	74401	530	1	4532	2	N	6					76
							7	9									
07	SWR 10		4761	-0-	4761	79162	488	1	4271	2	N	2	12	1			66
							2	9									
08	SWR 10		5056	-0-	5056	84218	491	1	4562	2	N	3					69
							3	9									
*09	SWR 10		4531	-0-	4531	88749	463	1	4064	2	N	4					73
							4	9									
10	SWR 10		5128	-0-	5128	93877	460	1	4665	2	N	3					76
							3	9									

SMITH A.H. WELL #: 9 RRCID -> 274918 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		205	-0-	205	470	21	1	183	2	Y	1	1	1			22
							1	9									
06	T. A.		295	-0-	295	765	31	1	264	2	Y	-0-					22
07	1022	X	257	-0-	-765	-0-	26	1	230	2	Y	1	1	1			22
							1	9									
08	195	X	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	Y	-0-					22
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	29	1	252	2	Y	-0-					22
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	19	1	191	2	Y	-0-					22

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105009 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1					24
06	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	2			Y	-0-					24
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					24
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					24
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					24
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

ROMA 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
TEXACO FEE GUERRA "G" WELL #: 1 T RRCID -> 176285 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	334	R	334	-0-	-0-	-0-	78	1	256	2	N	-0-					-0-
06	326	R	326	-0-	-0-	-0-	72	1	254	2	N	-0-					-0-
07	380	R	380	-0-	-0-	-0-	81	1	299	2	N	-0-					-0-
08	356	R	356	-0-	-0-	-0-	86	1	270	2	N	-0-					-0-
09	344	R	344	-0-	-0-	-0-	80	1	264	2	N	-0-					-0-
10	310	#	258	-0-	-52	-0-	56	1	202	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
05	426	R	426	-0-	-0-	-0-	103	1	323	2	N	-0-					-0-
06	408	R	408	-0-	-0-	-0-	93	1	315	2	N	-0-					-0-
07	403	#	397	-0-	-6	-0-	87	1	310	2	N	-0-					-0-
08	403	#	396	-0-	-7	-0-	99	1	297	2	N	-0-					-0-
09	414	R	414	-0-	-0-	-0-	99	1	315	2	N	-0-					-0-
*10	437	R	437	-0-	-0-	-0-	98	1	339	2	N	-0-					-0-

ROMA (QUEEN CITY A) 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GONZALEZ, L. WELL #: 4 RRCID -> 285286 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4513 - 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
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
TEXACO FEE GUERRA SHARE 22 WELL #: 1 RRCID -> 199758 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA (YEGUA) 78015 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
PISTOL HILL WELL #: 1 RRCID -> 244695 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1334 - 1337

05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	420	#	2	-0-	-418	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

CLOPTON, JOHN H. WELL #: 1 RRCID -> 287032 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3428 - 3473

05	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-						N	NO RPT					-0-
06	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-						N	NO RPT					-0-
07	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-						N	NO RPT					-0-
08	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-						N	NO RPT					-0-
*09	DELQ PR	15	-0-	15	15	15	2				N	-0-					-0-
*10	241	R 226	-0-	-15	-0-	226	2				N	-0-					-0-

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

05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	42	1	304	2	Y	1					2
							1	9									
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	42	1	303	2	Y	-0-					2
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	44	1	307	2	Y	-0-					2
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	45	1	308	2	Y	-0-					2
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	45	1	291	2	Y	1					3
							1	9									
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	44	1	287	2	Y	-0-					3

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
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	64	1	463	2	Y	1					7
							1	9									
06	540	N	274	-0-	-266	-0-	33	1	241	2	Y	-0-					7
07	372	N	277	-0-	-95	-0-	35	1	242	2	Y	-0-					7
08	465	N	338	-0-	-127	-0-	43	1	295	2	Y	-0-					7
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	30	1	193	2	Y	1					8
							1	9									
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	61	1	400	2	Y	-0-					8

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 222669 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	176	1	1273	2	Y	3					12
							3	9									
06	1500	N	1391	-0-	-109	-0-	169	1	1222	2	Y	-0-					12
07	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	180	1	1250	2	Y	2					14
							2	9									
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	188	1	1280	2	Y	1					15
							1	9									
09	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	178	1	1154	2	Y	1					16
							1	9									
*10	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	178	1	1176	2	Y	1					17
							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
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	48	1	349	2	Y	1					5
							1	9									
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	49	1	356	2	Y	-0-					5
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	54	1	373	2	Y	1					6
							1	9									
08	403	N	334	-0-	-69	-0-	43	1	291	2	Y	-0-					6
09	420	N	333	-0-	-87	-0-	44	1	289	2	Y	-0-					6
10	434	N	343	-0-	-91	-0-	45	1	298	2	Y	-0-					6

MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 223291 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6528 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	43	1	343	2	Y	-0-					17
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	41	1	329	2	Y	1					18
							1	9									
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	37	1	333	2	Y	-0-					18
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	34	1	336	2	Y	1					19
							1	9									
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	33	1	303	2	Y	-0-					19
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	35	1	311	2	Y	1					20
							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
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	52	1	413	2	Y	-0-					4
06	180	N	40	-0-	-140	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					4
07	186	N	42	-0-	-144	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					4
08	465	N	37	-0-	-428	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					4
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					4
*10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	Y	-0-					4

GARZA, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 223748 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19

GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718

05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	49	1	391	2	Y	2					40
							2	9									
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	43	1	342	2	Y	-0-					40
07	465	N	406	-0-	-59	-0-	40	1	365	2	Y	1					41
							1	9									
08	434	N	377	-0-	-57	-0-	35	1	342	2	Y	-0-					41
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	42	1	384	2	Y	2					43
							2	9									
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	45	1	398	2	Y	-0-					43

MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824

05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					1
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					1
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	Y	-0-					1
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					1
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	Y	-0-					1
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	4	1	24	2	Y	-0-					1

BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044

05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	61	1	485	2	Y	-0-					15
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	61	1	487	2	Y	1					16
							1	9									
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	64	1	577	2	Y	-0-					16
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	58	1	570	2	Y	1					17
							1	9									
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	59	1	538	2	Y	1					18
							1	9									
*10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	60	1	536	2	Y	1					19
							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
05	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	120	1	957	2	N	7					112
							8	9									
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	129	1	1037	2	N	-0-					112
07	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	109	1	988	2	N	3					115
							3	9									
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	103	1	1015	2	N	2					117
							2	9									
09	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	106	1	958	2	N	3					120
							3	9									
10	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	109	1	970	2	N	2					122
							2	9									

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
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	172	1	1245	2	Y	3					8
							3	9									
06	1410	N	1367	-0-	-43	-0-	166	1	1201	2	Y	-0-					8
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	184	1	1278	2	Y	3					11
							3	9									
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	187	1	1272	2	Y	-0-					11
09	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	182	1	1182	2	Y	1					12
							1	9									
*10	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	181	1	1193	2	Y	1					13
							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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					10
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	15	1	135	2	Y	1					11
							1	9									
08	T. A.		162	-0-	162	162	15	1	147	2	Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					11

MCCLURE WELL #: 7 RRCID -> 229049 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4244	-0-	-96	-0-	514	1	3721	2	Y	8					31
							9	9									
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	504	1	3643	2	Y	2					33
							2	9									
07	4278	X	4066	-0-	-212	-0-	511	1	3548	2	Y	6					39
							7	9									
08	4278	X	4151	-0-	-127	-0-	531	1	3618	2	Y	2					41
							2	9									
09	4140	X	3759	-0-	-381	-0-	501	1	3255	2	Y	3					44
							3	9									
10	4278	X	3904	-0-	-374	-0-	514	1	3389	2	Y	1					45
							1	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
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	156	1	1131	2	Y	3					5
							3	9									
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	150	1	1083	2	Y	-0-					5
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	154	1	1068	2	Y	2					7
							2	9									
08	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	136	1	930	2	Y	-0-					7
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	169	1	1097	2	Y	1					8
							1	9									
*10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	168	1	1109	2	Y	1					9
							1	9									

JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2317	-0-	-783	230	281	1	2036	2	Y	-0-					46
06	2527	N	2297	-0-	-230	-0-	279	1	2016	2	Y	2					48
							2	9									
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	289	1	2003	2	Y	2					50
							2	9									
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	298	1	2031	2	Y	2					52
							2	9									
09	2160	N	2111	-0-	-49	-0-	282	1	1828	2	Y	1					53
							1	9									
10	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	285	1	1876	2	Y	1					54
							1	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
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	102	1	814	2	Y	1					29
							1	9									
06	1290	N	957	-0-	-333	-0-	106	1	850	2	Y	1					30
							1	9									
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	156	1	1415	2	Y	1					31
							1	9									
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	223	1	2211	2	Y	4					35
							4	9									
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	195	1	1765	2	Y	3					38
							3	9									
*10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	190	1	1685	2	Y	2					40
							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
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	37	1	265	2	Y	-0-					4
06	300	N	212	-0-	-88	-0-	26	1	186	2	Y	-0-					4
07	279	N	207	-0-	-72	-0-	26	1	181	2	Y	-0-					4
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	38	1	260	2	Y	1					5
							1	9									
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	30	1	196	2	Y	-0-					5
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	29	1	189	2	Y	-0-					5

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
05	744	N	724	-0-	-20	-0-	88	1	636	2	Y	-0-					10
06	750	N	746	-0-	-4	-0-	91	1	654	2	Y	1					11
							1	9									
07	806	N	730	-0-	-76	-0-	92	1	637	2	Y	1					12
							1	9									
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	92	1	627	2	Y	-0-					12
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	91	1	592	2	Y	1					13
							1	9									
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	95	1	627	2	Y	-0-					13

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
05	2604	X	2465	-0-	-139	-0-	274	1	2189	2	Y	2					65
							2	9									
06	2640	N	2630	-0-	-10	-0-	290	1	2334	2	Y	5					70
							6	9									
07	2759	N	2628	-0-	-131	-0-	261	1	2365	2	Y	2					72
							2	9									
08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	229	1	2269	2	Y	3					75
							3	9									
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	238	1	2151	2	Y	4					79
							4	9									
*10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	245	1	2179	2	Y	3					82
							3	9									

CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	74	1	533	2	N	-0-					56
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	72	1	518	2	N	-0-					56
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	80	1	557	2	N	-0-					56
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	81	1	553	2	N	-0-					56
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	82	1	533	2	N	-0-					56
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	83	1	545	2	N	-0-					56

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
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	140	1	1012	2	N	29					122
							32	9									
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	163	1	1174	2	N	7					129
							8	9									
07	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	146	1	1010	2	N	3					132
							3	9									
08	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	139	1	948	2	N	3					135
							3	9									
09	1350	N	945	-0-	-405	-0-	126	1	815	2	N	4					139
							4	9									
10	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	135	1	889	2	N	3					142
							3	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
05	744	N	665	-0-	-79	-0-	81	1	584	2	N	-0-					38
06	900	N	602	-0-	-298	-0-	73	1	529	2	N	-0-					38
07	868	N	648	-0-	-220	-0-	82	1	566	2	N	-0-					38
08	651	N	552	-0-	-99	-0-	71	1	481	2	N	-0-					38
09	600	N	463	-0-	-137	-0-	62	1	401	2	N	-0-					38
*10	651	N	521	-0-	-130	-0-	69	1	452	2	N	-0-					38

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
05	1023	N	543	-0-	-480	-0-	543	2			N	-0-					212
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1168	2	8	9	N	7					219
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					219
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					219
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					219
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					219

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA - GONZALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150128 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA, 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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 5700) 78020 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUERRA, H.P. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125458 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5716 - 5730

05	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
07	434	N	47	-0-	-387	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
*10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200) 78020 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
TEXACO-FEE GUERRA G WELL #: 2 RRCID -> 179314 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5214 - 5418

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	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-

ROMA, W. (REKLAW) 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MINITA SHALLOW B GU WELL #: 2 RRCID -> 152934 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	409	-0-	-87	-0-	41	1	368	2	Y	-0-					1
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	52	1	488	2	Y	-0-					1
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	54	1	502	2	Y	1					2
							1	9									
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	44	1	386	2	Y	-0-					2
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	48	1	440	2	Y	-0-					2
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	55	1	494	2	Y	-0-					2

NILO SHALLOW A GU WELL #: 2 RRCID -> 153722 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	297	1	2635	2	Y	1					8
							1	9									
06	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	270	1	2549	2	Y	-0-					8
07	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	275	1	2553	2	Y	1					9
							1	9									
08	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	290	1	2566	2	Y	-0-					9
09	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	283	1	2580	2	Y	1					10
							1	9									
*10	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	282	1	2549	2	Y	-0-					10

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
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	134	1	1185	2	Y	1					4
							1	9									
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	184	1	1738	2	Y	-0-					4
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	152	1	1414	2	Y	1					5
							1	9									
08	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	118	1	1041	2	Y	1					6
							1	9									
09	1920	N	1172	-0-	-748	-0-	116	1	1056	2	Y	-0-					6
10	1581	N	1046	-0-	-535	-0-	104	1	942	2	Y	-0-					6

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	61	1	537	2	Y	-0-					1
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	62	1	589	2	Y	-0-					1
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	71	1	661	2	Y	1					2
							1	9									
08	589	N	515	-0-	-74	-0-	52	1	463	2	Y	-0-					2
09	600	N	590	-0-	-10	-0-	58	1	532	2	Y	-0-					2
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	59	1	533	2	Y	-0-					2

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NILO SHALLOW A GU WELL #: 4 RRCID -> 222159 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100) 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GONZALEZ, L. WELL #: 1 RRCID -> 149384 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942

05	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	231 1 1 9	2045	2	Y	1			8
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	210 1	1983	2	Y	-0-			8
07	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	207 1 1 9	1918	2	Y	1			9
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	235 1	2086	2	Y	-0-			9
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	221 1	2019	2	Y	-0-			9
*10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	229 1 1 9	2070	2	Y	1			10

MINITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151692 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028

05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	109 1	968	2	Y	-0-			2
06	1200	N	822	-0-	-378	-0-	79 1 1 9	742	2	Y	1			3
07	1271	N	865	-0-	-406	-0-	84 1	781	2	Y	-0-			3
08	1085	N	896	-0-	-189	-0-	91 1	805	2	Y	-0-			3
09	810	N	709	-0-	-101	-0-	70 1	639	2	Y	-0-			3
10	868	N	841	-0-	-27	-0-	84 1	757	2	Y	-0-			3

NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063

05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9	1216	2	Y	1			4
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	6 1	1125	2	Y	-0-			4
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	6 1	1093	2	Y	-0-			4
08	1209	N	850	-0-	-359	-0-	5 1	845	2	Y	-0-			4
09	1140	N	817	-0-	-323	-0-	5 1	812	2	Y	-0-			4
10	1085	N	827	-0-	-258	-0-	5 1	822	2	Y	-0-			4

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NILO GU WELL #: 4 RRCID -> 157709 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2890	-0-	-427	-0-	293	1	2596	2	N	1					8
							1	9									
06	3210	X	3161	-0-	-49	-0-	303	1	2858	2	N	-0-					8
07	3317	X	3175	-0-	-142	-0-	309	1	2865	2	N	1					9
							1	9									
08	3162	X	3152	-0-	-10	-0-	320	1	2831	2	N	1					10
							1	9									
09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	323	1	2943	2	N	-0-					10
*10	3255	X	3190	-0-	-65	-0-	318	1	2872	2	N	-0-					10

NILO GU WELL #: 5 H RRCID -> 238735 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10150 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	97	1	858	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	890	-0-	-10	-0-	85	1	805	2	Y	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	93	1	864	2	Y	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	102	1	904	2	Y	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	94	1	860	2	Y	-0-					-0-
*10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	96	1	868	2	Y	-0-					-0-

NILO GU WELL #: 6H RRCID -> 242244 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3418	-0-	-209	-0-	346	1	3072	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3295	-0-	-245	-0-	315	1	2980	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3436	-0-	-222	-0-	334	1	3102	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3374	-0-	-98	-0-	342	1	3032	2	Y	-0-					-0-
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	339	1	3093	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3322	-0-	-119	-0-	331	1	2991	2	Y	-0-					-0-

NILO GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249519 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10363 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	70	1	623	2	Y	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	63	1	598	2	Y	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	68	1	633	2	Y	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	76	1	670	2	Y	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	71	1	647	2	Y	-0-					-0-
*10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	72	1	655	2	Y	-0-					-0-

ROMEO, S. (GOVT WELLS) 78048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
HELLEN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 062761 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMEO, S. (2660) 78048 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
HELLEN, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071768 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMERO TRAP (R) 78073 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MERTZ ENERGY LLC 561386
SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 278658 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 5075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMUR (HOUGHTON,LO.) 78080 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
ROOTS, MAYO WELL #: 1 RRCID -> 075660 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 4430 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE (7100) 78123 886 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -E- WELL #: 31 RRCID -> 168954 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 171 RRCID -> 174578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ROOKE, N. (6300) 78125 303 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "E" WELL #: 19 RRCID -> 146121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8505 PERF. 5434 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE, N. (6900) 78125 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. -E- WELL #: 29 RRCID -> 129406 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 6843 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770) 78186 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 148775 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7772 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189882 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	#	2841	-0-	-631	-0-	2841	3			N	-0-					55
06	3360	#	2482	-0-	-878	-0-	2473	3	9	9	N	8					63
07	3472	#	2956	-0-	-516	-0-	2946	3	10	9	N	9					72
08	3224	#	2669	-0-	-555	-0-	498	1	2162	3	N	8					80
							9	9									
09	3656	R	3656	-0-	-0-	-0-	1124	1	2531	3	N	1					81
							1	9									
10	2945	#	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					81

ROSITA (WILCOX A-3) 78335 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
GREEN, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 252611 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 13813 PERF.10080 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

ROSITA (WILCOX P) 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U. WELL #: 1 RRCID -> 136522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					108
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	24	1	193	2	Y	-0-					108
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					108
08	124	N	30	-0-	-94	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					108
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					108
10	DLQ G-10		15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-					108

WERNECKE, E. D. WELL #: 3 RRCID -> 165277 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10026 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK 65 WELL #: 1 RRCID -> 168279 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	48	1	646	2	Y	-0-					108
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	100	1	823	2	Y	-0-					108
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	104	1	1174	2	Y	-0-					108
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	68	1	639	2	Y	-0-					108
09	750	N	586	-0-	-164	-0-	47	1	539	2	Y	-0-					108
10	DLQ G-10		839	-0-	839	839	73	1	766	2	Y	-0-					108

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HUBBERD, A. R. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170343 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 194663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GREENE, O.W. WELL #: 5H RRCID -> 247214 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9588 - 10984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96

WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE "B" WELL #: 2 RRCID -> 210521 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9770 - 9805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 198220 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 16382 PERF. 16254 - 16286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CASAS WELL #: 2 RRCID -> 195786 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16297 PERF.14156 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167253 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16340 - 16360

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168923 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15920 - 15940

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173788 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16073 - 16093

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185835 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 16355 PERF.15900 - 15920

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 5 RRCID -> 226100 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14233 PERF.13676 - 13903

05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	26	1	1234	2	N	-0-					-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	30	1	1138	2	N	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	31	1	1187	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	823	-0-	-448	-0-	22	1	801	2	N	-0-					-0-
*09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	28	1	1262	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 3 RRCID -> 233961 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2945	-0-	-217	-0-	104	1	2841	2	N	-0-					-0-
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	120	1	2937	2	N	-0-					-0-
07	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	124	1	2916	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2206	-0-	-832	-0-	88	1	2118	2	N	-0-					-0-
*09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	112	1	3038	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BISHOP CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255455 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12408 - 12632

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HUBBERD,A.R. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 067945 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12973 PERF.11494 - 11526

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074899 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 14676 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	13	-0-	13	13	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	2761	-0-	2761	2774	219	1	2542	2	Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	2461	-0-	2461	5235	213	1	2248	2	Y	-0-					-0-

HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 075912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13593 PERF.13369 - 13488

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081828 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13633 - 13753

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086087 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14339 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-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

05	11935	X	11310	-0-	-625	-0-	790	1	10520	2	Y	-0-					-0-
06	11670	X	9176	-0-	-2494	-0-	991	1	8185	2	Y	-0-					-0-
07	12245	X	10368	-0-	-1877	-0-	845	1	9523	2	Y	-0-					-0-
08	12245	X	9495	-0-	-2750	-0-	911	1	8584	2	Y	-0-					-0-
09	11850	X	5253	-0-	-6597	-0-	417	1	4836	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		7994	-0-	7994	7994	692	1	7302	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125661 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413

05	19282	X	14719	-0-	-4563	-0-	1028	1	13691	2	N	-0-					-0-
06	18660	X	8927	-0-	-9733	-0-	964	1	7963	2	N	-0-					-0-
07	18724	X	10100	-0-	-8624	-0-	823	1	9277	2	N	-0-					-0-
08	17887	X	9461	-0-	-8426	-0-	908	1	8553	2	N	-0-					-0-
09	16350	X	9367	-0-	-6983	-0-	743	1	8624	2	N	-0-					-0-
10	14725	X	10317	-0-	-4408	-0-	893	1	9424	2	N	-0-					-0-

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 127252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987

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-

HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452

05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	58	1	773	2	Y	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	94	1	782	2	Y	-0-					-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	82	1	920	2	Y	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	85	1	806	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	385	-0-	-245	-0-	31	1	354	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		791	-0-	791	791	68	1	723	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	Y	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	34	1	279	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	20	1	229	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	211	-0-	-99	-0-	20	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	69	-0-	-231	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		208	-0-	208	208	18	1	190	2	Y	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L. C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136273 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270

05	3100	N	8969	-0-	5869	24599	626	1	8343	2	Y	-0-					-0-
06	31197	X	6598	-0-	-24599	-0-	713	1	5885	2	Y	-0-					-0-
07	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	586	1	6597	2	Y	-0-					-0-
08	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	545	1	5135	2	Y	-0-					-0-
09	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	415	1	4817	2	Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	5710	-0-	5710	5710	494	1	5216	2	Y	-0-					-0-

HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137108 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13488 PERF.11680 - 11735

05	2201	N	2153	-0-	-48	-0-	150	1	2003	2	N	-0-					-0-
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	274	1	2264	2	N	-0-					-0-
07	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	225	1	2540	2	N	-0-					-0-
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	208	1	1963	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1630	-0-	-500	-0-	129	1	1501	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1027	-0-	-1174	-0-	89	1	938	2	N	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137188 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 17320 PERF.14830 - 15180

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138674 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14024 - 14159

05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	18	-0-	18	18	2	1	16	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139577 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13761 - 14122

05	3627	X	3081	-0-	-546	-0-	215	1	2866	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	1918	-0-	-1592	-0-	207	1	1711	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	2592	-0-	-1035	-0-	211	1	2381	2	Y	-0-					-0-
08	3069	X	1968	-0-	-1101	-0-	189	1	1779	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	1913	-0-	-1057	-0-	152	1	1761	2	Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	2698	-0-	2698	2698	234	1	2464	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141315 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 6 RRCID -> 153324 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11694 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-			-0-
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-			-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-
08	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	148	1	1397	2	Y	-0-			-0-
09	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	585	1	6785	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1631	-0-	1631	1631	141	1	1490	2	Y	-0-			-0-

LLOYD, F. B. WELL #: 7 RRCID -> 153635 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11780 - 11795

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 7 RRCID -> 156291 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161390 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 16250 PERF.14907 - 15182

05	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	365	1	4856	2	N	-0-			-0-
06	5190	X	4166	-0-	-1024	-0-	450	1	3716	2	N	-0-			-0-
07	5487	X	4808	-0-	-679	-0-	392	1	4416	2	N	-0-			-0-
08	5487	X	4510	-0-	-977	-0-	433	1	4077	2	N	-0-			-0-
09	5310	X	4327	-0-	-983	-0-	343	1	3984	2	N	-0-			-0-
10	5208	X	4654	-0-	-554	-0-	403	1	4251	2	N	-0-			-0-

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161940 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13985 - 15915

05	6727	X	6241	-0-	-486	-0-	436	1	5805	2	N	-0-			-0-
06	6510	X	4756	-0-	-1754	-0-	514	1	4242	2	N	-0-			-0-
07	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-			-0-
08	6665	X	4424	-0-	-2241	-0-	424	1	4000	2	N	-0-			-0-
09	6450	X	4126	-0-	-2324	-0-	327	1	3799	2	N	-0-			-0-
10	6231	X	4680	-0-	-1551	-0-	405	1	4275	2	N	-0-			-0-

L.C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170309 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14930 PERF. 9422 - 9440

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 6 RRCID -> 180574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15848 PERF.14723 - 15315

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 7 RRCID -> 188051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	232	1	3089	2	Y	-0-					-0-
06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	322	1	2664	2	Y	-0-					-0-
07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	269	1	3036	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2801	-0-	-516	-0-	269	1	2532	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	1827	-0-	-1383	-0-	145	1	1682	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2652	-0-	2652	2652	230	1	2422	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
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	13	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	11	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	13	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	9	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		122	-0-	122	122	10	1	112	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENE, O. W. WELL #: 4 RRCID -> 237120 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	471	-0-	-118	-0-	33	1	438	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	43	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	39	1	440	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	381	-0-	-84	-0-	37	1	344	2	Y	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	31	1	361	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		413	-0-	413	413	36	1	377	2	Y	-0-					-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
PIEDRA NEGRA WELL #: 01 RRCID -> 254437 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12892 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE, E. D. -A WELL #: 1 RRCID -> 171982 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 15387 PERF.13551 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
E.D. WERNECKE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171990 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 15492 PERF.13626 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WERNECKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 210402 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247

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-

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

05	403	N	206	-0-	-197	-0-	14	1	192	2	N	-0-					87
06	240	N	143	-0-	-97	-0-	16	1	127	2	N	-0-					87
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	16	1	179	2	N	-0-					87
08	217	N	30	-0-	-187	-0-	3	1	27	2	N	-0-					87
09	150	N	95	-0-	-55	-0-	8	1	87	2	N	-0-					87
10	186	N	100	-0-	-86	-0-	9	1	91	2	N	-0-					87

WAGNER OIL COMPANY 891175
HOFFMAN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032172 COMPL. DATE 11/24/1963 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

05	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	418	1	5023	2	N	54					240
							59	9									
06	3990	X	2545	-0-	-1445	-0-	294	1	2233	2	N	16	191	1	6	8	59
							18	9									
07	4030	X	1668	-0-	-2362	-0-	145	1	1506	2	N	15					74
							17	9									
08	4712	X	3818	-0-	-894	-0-	487	1	3316	2	N	14					88
							15	9									
09	4560	X	2117	-0-	-2443	-0-	457	1	1654	2	N	5					93
							6	9									
10	4712	X	2843	-0-	-1869	-0-	598	1	2214	2	N	28					121
							31	9									

ROSS (700) 78369 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
LANITA OIL, LLC 485320
LGU WELL #: 1 RRCID -> 284922 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 845 PERF. 614 - 734

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS (2400) 78369 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
LANITA OIL, LLC 485320
LANITA WELL #: 1 RRCID -> 277124 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2067 - 2465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, N. (1580) 78374 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
BROCK WELL #: 1 RRCID -> 279535 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1414 - 1422

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) 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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 086047 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9402 - 9562

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 087798 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624

05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	37	1	447	2	Y	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	39	1	494	2	Y	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	43	1	481	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	52	1	599	2	Y	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	52	1	562	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		667	-0-	667	667	58	1	609	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	46	1	547	2	Y	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	42	1	536	2	Y	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	50	1	548	2	Y	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	48	1	557	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	358	-0-	-62	-0-	30	1	328	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		454	-0-	454	454	39	1	415	2	Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 164969 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246

05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	124	1	1189	2	Y	6	7	1			53
							7	9									
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	101	1	872	2	Y	6	7	1			52
							7	9									
07	1054	N	899	-0-	-155	-0-	88	1	805	2	Y	5					57
							6	9									
08	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	123	1	1048	2	Y	5	6	1			56
							6	9									
09	990	N	823	-0-	-167	-0-	96	1	720	2	Y	6	6	1			56
							7	9									
10	DLQ G-10		832	-0-	832	832	88	1	740	2	Y	4	6	1			54
							4	9									

MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342

05	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	25	1	212	2	Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	25	1	186	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		147	-0-	147	147	16	1	131	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476

05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	86	1	1028	2	Y	7	27	1			6
							8	9									
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	95	1	1212	2	Y	-0-	5	1			1
07	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	94	1	1043	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	86	1	995	2	Y	23					23
							25	9									
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	119	1	1296	2	Y	82	14	1			91
							90	9									
10	DLQ G-10		1080	-0-	1080	1080	93	1	978	2	Y	8	52	1			47
							9	9									

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 26 RRCID -> 169617 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	384	-0-	-174	-0-	30	1	354	2	Y	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	38	1	484	2	Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	49	1	545	2	Y	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	32	1	372	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	502	-0-	-8	-0-	42	1	460	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		476	-0-	476	476	41	1	435	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 28 RRCID -> 169634 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1693	-0-	-1407	1238	131	1	1562	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2146	-0-	-854	384	157	1	1989	2	Y	-0-					-0-
07	2457	N	2073	-0-	-384	-0-	172	1	1901	2	Y	-0-					-0-
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	155	1	1786	2	Y	-0-					-0-
09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	173	1	1880	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2081	-0-	2081	2081	174	1	1829	2	Y	71					71
							78	9									

ROTTERSMAN WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	34	1	405	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	306	-0-	-54	-0-	22	1	284	2	Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	35	1	384	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	262	-0-	-110	-0-	21	1	241	2	Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	29	1	312	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		326	-0-	326	326	28	1	298	2	Y	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL, F. J. WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	180	1	2159	2	Y	2					55
							2	9									
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	145	1	1841	2	Y	-0-	49	1			6
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	176	1	1944	2	Y	1					7
							1	9									
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	165	1	1899	2	Y	2					9
							2	9									
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	169	1	1838	2	Y	-0-					9
10	DLQ G-10		2037	-0-	2037	2037	176	1	1854	2	Y	6					15
							7	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	166	1	1587	2	N	7	7	1			6
							8	9									
06	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	169	1	1453	2	N	6	7	1			5
							7	9									
07	1426	N	1220	-0-	-206	-0-	120	1	1094	2	N	5					10
							6	9									
08	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	177	1	1504	2	N	6	7	1			9
							7	9									
09	1620	N	1192	-0-	-428	-0-	139	1	1047	2	N	5	6	1			8
							6	9									
*10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	151	1	1268	2	N	4	6	1			6
							4	9									

ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562

05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	2	Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	2	Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		69	-0-	69	69	6	1	63	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 29 RRCID -> 173313 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860

05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		50	-0-	50	50	4	1	46	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 20 RRCID -> 173497 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498

05	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	834	1	9976	2	Y	139	236	1			116
							153	9									
06	12570	X	9171	-0-	-3399	-0-	666	1	8452	2	Y	48	101	1			63
							53	9									
07	12989	X	8102	-0-	-4887	-0-	668	1	7383	2	Y	46	44	1			65
							51	9									
08	12989	X	9244	-0-	-3745	-0-	728	1	8373	2	Y	130	40	1			155
							143	9									
09	11670	X	7158	-0-	-4512	-0-	593	1	6457	2	Y	98	96	1			157
							108	9									
10	DLQ G-10		5112	-0-	5112	5112	442	1	4658	2	Y	11	89	1			79
							12	9									

ROTTERSMAN WELL #: 30 RRCID -> 173859 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745

05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		62	-0-	62	62	5	1	57	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 34 RRCID -> 176292 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9422 - 9454

05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		117	-0-	117	117	10	1	107	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303

05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	43	1	517	2	Y	-0-					123
06	990	N	583	-0-	-407	-0-	41	1	524	2	Y	16					139
							18	9									
07	775	N	760	-0-	-15	-0-	63	1	697	2	Y	-0-					139
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	43	1	497	2	Y	-0-					139
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	84	1	912	2	Y	22					161
							24	9									
*10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	72	1	761	2	Y	-0-					161

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	137	1	1642	2	Y	18	3	1			15
							20	9									
06	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	107	1	1363	2	Y	12	13	1			14
							13	9									
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	121	1	1341	2	Y	-0-	10	1			4
08	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	116	1	1339	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
09	1470	N	1443	-0-	-27	-0-	121	1	1322	2	Y	-0-	1	1			1
10	DLQ G-10		1502	-0-	1502	1502	130	1	1372	2	Y	-0-	1	1			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680

05	1643	X	439	-0-	-1204	-0-	34	1	405	2	Y	-0-					-0-
06	540	X	316	-0-	-224	-0-	23	1	293	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	35	1	384	2	Y	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	42	1	479	2	Y	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	65	1	706	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		619	-0-	619	619	54	1	565	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 32 RRCID -> 186066 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927

05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		141	-0-	141	141	12	1	129	2	Y	-0-					-0-

GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800

05	2635	X	1300	-0-	-1335	-0-	394	1	898	2	N	7	7	1			72
							8	9									
06	2550	X	474	-0-	-2076	-0-	143	1	325	2	N	5	6	1			71
							6	9									
07	2635	X	544	-0-	-2091	-0-	54	1	487	2	N	3					74
							3	9									
08	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	202	1	1723	2	N	5	5	1			74
							6	9									
09	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	217	1	1628	2	N	5	5	1			74
							6	9									
10	1302	X	737	-0-	-565	-0-	78	1	655	2	N	4	6	1			72
							4	9									

MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610

05	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	110	1	1054	2	N	7	7	1			117
							8	9									
06	1080	N	912	-0-	-168	-0-	94	1	811	2	N	6	7	1			116
							7	9									
07	1023	N	826	-0-	-197	-0-	81	1	739	2	N	5					121
							6	9									
08	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	112	1	954	2	N	4	6	1			119
							4	9									
09	900	N	843	-0-	-57	-0-	98	1	738	2	N	6	6	1			119
							7	9									
10	837	N	684	-0-	-153	-0-	72	1	608	2	N	4	6	1			117
							4	9									

MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668

05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	2	N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	18	1	156	2	N	-0-					-0-
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	14	1	124	2	N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	20	1	168	2	N	-0-					-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	17	1	130	2	N	-0-					-0-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	2	N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	889	-0-	-10	-0-	84	1	805	2	Y	-0-					84
06	840	N	684	-0-	-156	-0-	71	1	613	2	Y	-0-					84
07	837	N	564	-0-	-273	-0-	56	1	508	2	Y	-0-					84
08	899	N	839	-0-	-60	-0-	88	1	751	2	Y	-0-					84
09	690	N	650	-0-	-40	-0-	76	1	574	2	Y	-0-					84
10	DLQ G-10		603	-0-	603	603	64	1	539	2	Y	-0-					84

GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512

05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	42	1	95	2	N	-0-					78
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	39	1	88	2	N	-0-					78
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	38	1	348	2	N	-0-					78
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	2	N	-0-					78
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	12	1	89	2	N	-0-					78
10	372	N	152	-0-	-220	-0-	16	1	136	2	N	-0-					78

GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514

05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	53	1	635	2	Y	-0-					4
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	47	1	595	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	651	N	616	-0-	-35	-0-	51	1	565	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	51	1	582	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	629	-0-	-1	-0-	53	1	576	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		666	-0-	666	666	58	1	608	2	Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYERS WELL #: 14 RRCID -> 190932 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

05	2232	N	1368	-0-	-864	-0-	105 9	1 9	1254	2	Y	8					116
06	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	215 26	1 9	2730	2	Y	24	103	1			37
07	2914	N	1661	-0-	-1253	-0-	137 7	1 9	1517	2	Y	6					43
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	137 8	1 9	1579	2	Y	7					50
09	2970	N	1762	-0-	-1208	-0-	147 14	1 9	1601	2	Y	13					63
10	DLQ G-10		1784	-0-	1784	1784	155	1	1629	2	Y	-0-					63

ROTTERSMAN (8500) 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
ROTTERSMAN WELL #: 12 RRCID -> 122263 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 178557 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8298 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	56 10	1 9	3016	2	Y	9					54
06	2940	X	2591	-0-	-349	-0-	78 10	1 9	2503	2	Y	9					63
07	3038	X	416	-0-	-2622	-0-	18 3	1 9	395	2	Y	3					66
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	102 14	1 9	2957	2	Y	13					79
09	2940	X	2820	-0-	-120	-0-	104 20	1 9	2696	2	Y	18					97
*10	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	35 14	1 9	2585	2	Y	13	55	1			55

SUMMERS, BRUNI WELL #: 15 RRCID -> 192345 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8332 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 13 RRCID -> 129807 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 143721 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	31	-0-	31	31	3	1	28	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 21R RRCID -> 171860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, F. J. WELL #: 15 RRCID -> 186644 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					4
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		73	-0-	73	73	6	1	67	2	Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					52
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					52
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-					52
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-					52
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	N	-0-					52
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	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
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
08	868	N	442	-0-	-426	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	823	-0-	-1130	-0-	823	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 098029 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		80	-0-	80	80	7	1	73	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (9700) 78485 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 8 RRCID -> 127657 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		149	-0-	149	149	13	1	136	2	Y	-0-					-0-

ROWE (3300) 78666 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
JONES,R.C. WELL #: 1 RRCID -> 103010 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3322 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-2205					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-2205					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-2205					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-2205					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-2205					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-2205					N	NO RPT					-0-

ROWENA (HOCKLEY) 78714 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SHAEFFER RANCH -A- WELL #: 10 RRCID -> 013173 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3435	-0-	-130	-0-	20	1	3415	2	N	-0-					20
06	3750	X	3310	-0-	-440	-0-	583	1	2727	2	N	-0-					20
07	3875	X	3833	-0-	-42	-0-	3833	2			N	-0-					20
08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	192	1	3721	2	N	-0-					20
09	3360	X	2961	-0-	-399	-0-	40	1	2921	2	N	-0-					20
10	3844	X	3091	-0-	-753	-0-	40	1	3051	2	N	-0-					20

ROWENA (2370) 78714 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
FREEBORN, SIDNEY ET. AL. WELL #: 6 RRCID -> 061059 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 2431 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB B) 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 083133 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10157 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 11 RRCID -> 170385 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB B) //CONT.// 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 20 RRCID -> 204421 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	589	1	3170	3	Y	52	39	1			27
							57	9									
06	3420	X	3163	-0-	-257	-0-	475	1	2653	3	Y	32	41	1			18
							35	9									
07	3751	X	3264	-0-	-487	-0-	463	1	2759	3	Y	38	27	1			29
							42	9									
08	3813	X	3284	-0-	-529	-0-	454	1	2795	3	Y	32	36	1			25
							35	9									
*09	3690	X	3043	-0-	-647	-0-	434	1	2568	3	Y	37	46	1			16
							41	9									
10	3813	X	2925	-0-	-888	-0-	403	1	2488	3	Y	31	26	1			21
							34	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17) 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 12 RRCID -> 177164 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10101 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	858	X	858	-0-	-0-	-0-	131	1	703	3	Y	22	18	1			8
							24	9									
06	990	X	805	-0-	-185	-0-	119	1	662	3	Y	22	23	1			7
							24	9									
07	1023	X	733	-0-	-290	-0-	102	1	603	3	Y	25	18	1			14
							28	9									
08	1023	X	805	-0-	-218	-0-	110	1	672	3	Y	21	24	1			11
							23	9									
*09	990	X	777	-0-	-213	-0-	109	1	642	3	Y	24	31	1			4
							26	9									
10	DLQ G-10		817	-0-	817	817	111	1	683	3	Y	21	17	1			8
							23	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2269	N	1973	-0-	-296	-0-	306	1	1648	3	Y	17	13	1			12
							19	9									
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	319	1	1784	3	Y	16	18	1			10
							18	9									
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	294	1	1756	3	Y	19	13	1			16
							21	9									
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	295	1	1816	3	Y	16	18	1			14
							18	9									
*09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	287	1	1698	3	Y	18	23	1			9
							20	9									
10	DLQ G-10		2663	-0-	2663	2663	369	1	2277	3	Y	15	13	1			11
							17	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17) //CONT.// 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 17 RRCID -> 201480 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9771 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB C V-17) 78831 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 125167 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9932 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA G.U 2 WELL #: 21 RRCID -> 279663 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10184 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	95 58	1 9	513	3	Y	53	31	1			22
06	1020	N	680	-0-	-340	-0-	97 42	1 9	541	3	Y	38	41	1			19
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	282 45	1 9	1676	3	Y	41	29	1			31
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	165	1	1020	3	Y	-0-	31	1			-0-
*09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	155	1	915	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1043	-0-	-972	-0-	146	1	897	3	Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA G. WELL #: 1 RRCID -> 084078 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9872 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 112045 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		41	-0-	41	41	6	1	35	3	Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 115953 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	908	1	4892	3	Y	90	70	1			47
							99	9									
06	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	973	1	5433	3	Y	86	94	1			39
							95	9									
07	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	1138	1	6770	3	Y	101	69	1			71
							111	9									
08	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	1051	1	6480	3	Y	85	95	1			61
							94	9									
*09	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	1077	1	6368	3	Y	97	123	1			35
							107	9									
10	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	1108	1	6830	3	Y	83	68	1			50
							91	9									

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
05	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	225	1	1212	3	Y	28	22	1			14
							31	9									
06	1920	X	1322	-0-	-598	-0-	195	1	1088	3	Y	35	35	1			14
							39	9									
07	1984	X	1394	-0-	-590	-0-	195	1	1164	3	Y	32	23	1			23
							35	9									
08	1643	X	1205	-0-	-438	-0-	166	1	1017	3	Y	20	26	1			17
							22	9									
*09	1560	X	1348	-0-	-212	-0-	191	1	1124	3	Y	30	37	1			10
							33	9									
*10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	237	1	1461	3	Y	26	21	1			15
							29	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 194940 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 195624 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 8 RRCID -> 196842 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1R RRCID -> 198113 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	5746	-0-	-5507	-0-	298	1	5379	3	Y	63	70	1			31
							69	9									
06	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	305	1	1370	2	Y	64	68	1			27
							3987	3	70	9							
07	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	333	1	5703	3	Y	58	41	1			44
							64	9									
08	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	315	1	5601	3	Y	56	84	1			16
							62	9									
*09	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	326	1	5507	3	Y	65	69	1			12
							72	9									
10	6107	X	5739	-0-	-368	-0-	329	1	5342	3	Y	62	49	1			25
							68	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 16 RRCID -> 199297 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615

05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	643	1	3463	3	Y	107	83	1			49
							118	9									
06	4920	X	4441	-0-	-479	-0-	657	1	3671	3	Y	103	111	1			41
							113	9									
07	4991	X	4544	-0-	-447	-0-	634	1	3778	3	Y	120	82	1			79
							132	9									
08	4991	X	4368	-0-	-623	-0-	595	1	3662	3	Y	101	112	1			68
							111	9									
*09	4830	X	4275	-0-	-555	-0-	600	1	3547	3	Y	116	146	1			38
							128	9									
10	4588	X	4257	-0-	-331	-0-	579	1	3570	3	Y	98	81	1			55
							108	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARCELO DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200690 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10560 - 11515

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200847 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA 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
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	104 6	1 9	558	3	Y	5	8	1			3
06	900	N	304	-0-	-596	-0-	45 8	1 9	251	3	Y	7	9	1			1
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	105 30	1 9	630	3	Y	27	15	1			13
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	321 36	1 9	1981	3	Y	33	30	1			16
*09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	77 29	1 9	458	3	Y	26	35	1			7
*10	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	155 63	1 9	954	3	Y	57	39	1			25

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 17 RRCID -> 203083 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	97	1	1752	3	N	-0-					68
06	960	N	849	-0-	-111	-0-	46 598	1 3	205	2	N	-0-					68
07	1023	N	740	-0-	-283	-0-	41	1	699	3	N	-0-					68
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	62	1	1094	3	N	-0-					68
*09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	81	1	1366	3	N	-0-					68
10	1860	X	1434	-0-	-426	-0-	83	1	1351	3	N	-0-					68

LA RUCIA RANCH WELL #: 19 RRCID -> 203844 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	457 37	1 9	2461	3	Y	34	26	1			19
06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	424 33	1 9	2369	3	Y	30	34	1			15
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	470 54	1 9	2799	3	Y	49	31	1			33
08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	426 35	1 9	2627	3	Y	32	39	1			26
*09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	455 41	1 9	2692	3	Y	37	48	1			15
10	3317	X	3179	-0-	-138	-0-	437 47	1 9	2695	3	Y	43	33	1			25

LA RUCIA RANCH WELL #: 22 RRCID -> 206121 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	109 24	1 9	588	3	Y	22	18	1			11
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	137 31	1 9	769	3	Y	28	28	1			11
07	992	N	798	-0-	-194	-0-	110 28	1 9	660	3	Y	25	18	1			18
08	713	N	673	-0-	-40	-0-	91 23	1 9	559	3	Y	21	24	1			15
*09	930	N	529	-0-	-401	-0-	73 26	1 9	430	3	Y	24	31	1			8
10	806	N	662	-0-	-144	-0-	89 22	1 9	551	3	Y	20	17	1			11

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 21 RRCID -> 206125 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 23 RRCID -> 207309 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216

05	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	978	1	5271	3	Y	179	141	1			88
							197	9									
06	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	952	1	5320	3	Y	173	188	1			73
							190	9									
07	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	812	1	4837	3	Y	203	139	1			137
							223	9									
08	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	720	1	4432	3	Y	170	189	1			118
							187	9									
*09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	655	1	3872	3	Y	195	246	1			67
							215	9									
10	6665	X	4709	-0-	-1956	-0-	631	1	3896	3	Y	165	137	1			95
							182	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 24 RRCID -> 209130 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510

05	DLQ G-10		18	-0-	18	48	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	75	N	27	-0-	-48	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 26 RRCID -> 213836 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 27 RRCID -> 218805 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032

05	1656	N	1602	-0-	-54	-0-	244	1	1315	3	Y	39	30	1			17
							43	9									
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	230	1	1286	3	Y	38	41	1			14
							42	9									
07	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	228	1	1357	3	Y	42	29	1			27
							46	9									
08	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	413	1	2548	3	Y	37	40	1			24
							41	9									
*09	3000	N	3867	-0-	867	867	553	1	3267	3	Y	43	53	1			14
							47	9									
*10	5048	X	4181	-0-	-867	-0-	578	1	3563	3	Y	36	30	1			20
							40	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
05	23498	X	20330	-0-	-3168	-0-	1052	1	19004	3	N	249	290	1			122
							274	9									
06	20250	X	20053	-0-	-197	-0-	1062	1	4784	2	N	264	281	1			105
							13917	3	290	9							
07	21104	X	21104	-0-	-0-	-0-	1149	1	19665	3	N	264	180	1			189
							290	9									
08	20863	X	20851	-0-	-12	-0-	1097	1	19480	3	N	249	373	1			65
							274	9									
*09	20261	X	20261	-0-	-0-	-0-	1113	1	18837	3	N	283	303	1			45
							311	9									
10	21111	X	20409	-0-	-702	-0-	1167	1	18956	3	N	260	206	1			99
							286	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 28 RRCID -> 220503 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	633	1	3413	3	Y	90	70	1			38
							99	9									
06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	624	1	3482	3	Y	86	94	1			30
							95	9									
07	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	589	1	3507	3	Y	101	69	1			62
							111	9									
08	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	566	1	3486	3	Y	85	95	1			52
							94	9									
*09	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	560	1	3316	3	Y	97	123	1			26
							107	9									
10	4340	X	4221	-0-	-119	-0-	576	1	3554	3	Y	83	68	1			41
							91	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
06	38	N	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	50	1	312	3	Y	-0-					-0-
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	24	1	143	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 30 RRCID -> 235674 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
LA RUCIA WELL #: K 4 RRCID -> 270441 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25482	X	17565	-0-	-7917	-0-	459	1	16918	2	N	171	188	1			255
							188	9									
06	22800	X	13923	-0-	-8877	-0-	411	1	13367	2	N	132	185	1			202
							145	9									
07	21762	X	10767	-0-	-10995	-0-	366	1	10299	2	N	93					295
							102	9									
08	19747	X	9985	-0-	-9762	-0-	437	1	9471	2	N	70	188	1			177
							77	9									
09	17160	X	8999	-0-	-8161	-0-	440	1	8470	2	N	81					258
							89	9									
10	17577	X	7942	-0-	-9635	-0-	465	1	7405	2	N	65	188	1			135
							72	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SOUTH LEEVILLE, LLC //CONT.// 802612
LA RUCIA WELL #: K 6 RRCID -> 270773 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9392 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22227	X	18007	-0-	-4220	-0-	459	1	17357	2	N	174	192	1			187
							191	9									
06	20760	X	15674	-0-	-5086	-0-	435	1	15084	2	N	141	190	1			138
							155	9									
07	20367	X	15895	-0-	-4472	-0-	465	1	15280	2	N	136	187	1			87
							150	9									
08	19344	X	15731	-0-	-3613	-0-	454	1	14911	2	N	333	187	1			233
							366	9									
09	17430	X	14238	-0-	-3192	-0-	440	1	13592	2	N	187	187	1			233
							206	9									
10	18011	X	7577	-0-	-10434	-0-	465	1	7098	2	N	13	181	1			65
							14	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
05	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	783	1	14129	3	Y	66	74	1			30
							73	9									
06	14596	X	14596	-0-	-0-	-0-	781	1	3512	2	Y	76	77	1			29
							10219	3	84	9							
07	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	809	1	13859	3	Y	65	46	1			48
							72	9									
08	14804	X	14804	-0-	-0-	-0-	786	1	13951	3	Y	61	93	1			16
							67	9									
*09	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	792	1	13401	3	Y	70	75	1			11
							77	9									
10	15097	X	11111	-0-	-3986	-0-	640	1	10399	3	Y	65	51	1			25
							72	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
05	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	583	1	10534	3	Y	65	70	1			30
							72	9									
06	11100	X	10933	-0-	-167	-0-	584	1	2628	2	Y	70	73	1			27
							7644	3	77	9							
07	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	631	1	10796	3	Y	68	46	1			49
							75	9									
08	11439	X	11277	-0-	-162	-0-	598	1	10614	3	Y	59	92	1			16
							65	9									
*09	11070	X	10893	-0-	-177	-0-	603	1	10209	3	Y	74	78	1			12
							81	9									
10	11501	X	11133	-0-	-368	-0-	642	1	10421	3	Y	64	51	1			25
							70	9									

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 101367 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 8 RRCID -> 173946 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5084 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 197821 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 201338 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUERTA WELL #: 2 RRCID -> 216144 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	57 1	1 9	1017	3	N	1					137
06	1110	N	960	-0-	-150	-0-	52 676	1 3	232	2	N	-0-					137
07	1147	N	984	-0-	-163	-0-	54	1	930	3	N	-0-					137
08	1085	N	902	-0-	-183	-0-	48 1	1 9	853	3	N	1					138
*09	960	N	905	-0-	-55	-0-	51 6	1 9	848	3	N	5	111	1			32
10	992	N	899	-0-	-93	-0-	52	1	847	3	N	-0-					32

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCEL DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265632 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246004 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 2810 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY) 78831 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DELUNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151418 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10931 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3987	R	3987	-0-	-0-	-0-	207	1	3744	3	Y	33					121
							36	9									
06	6330		3433	-0-	-2897	-0-	183	1	822	2	Y	35					156
							2389	3	39	9							
07	5177	#	3283	-0-	-1894	-0-	180	1	3078	3	Y	23					179
							25	9									
08	5177	#	3535	-0-	-1642	-0-	187	1	3315	3	Y	30					209
							33	9									
*09	4890	#	3200	-0-	-1690	-0-	177	1	2993	3	Y	27	79	1			157
							30	9									
10	3999	#	3140	-0-	-859	-0-	180	1	2928	3	Y	29					186
							32	9									

RUCIAS, N. (FB F V-17) 78831 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 106858 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10101 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB L) 78831 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 199594 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11813 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	675	-0-	-100	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	573	-0-	-237	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		520	-0-	520	520	520	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (V-15) 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 10 RRCID -> 201323 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 204736 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 9735

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 215124 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 4 RRCID -> 265634 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 11765 PERF. 9140 - 9160

05	3131	X	2887	-0-	-244	-0-	148	1	2675	3	N	58	61	1			25
							64	9									
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	153	1	689	2	N	66	66	1			25
							2005	3	73	9							
07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	167	1	2864	3	N	65	44	1			46
							72	9									
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	161	1	2852	3	N	44	77	1			13
							48	9									
*09	2910	X	2883	-0-	-27	-0-	159	1	2698	3	N	24	33	1			4
							26	9									
10	3100	X	2830	-0-	-270	-0-	163	1	2641	3	N	24	20	1			8
							26	9									

RUFFLE (LOBO) 78869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FROST, P.M. WELL #: 3 RRCID -> 108135 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 11108 PERF. 9712 - 9733

05	2480	#	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					96
06	1920	#	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					96
07	1674	#	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					96
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					96
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					96
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

RUTHIE H. (WILCOX) 79058 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 82 WELL #: 2 RRCID -> 141136 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7022 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	757	-0-	-80	-0-	78	1	679	3	N	-0-					11
06	900	N	434	-0-	-466	-0-	45	1	388	3	N	1					12
							1	9									
07	1209	N	530	-0-	-679	-0-	125	1	399	3	N	5					17
							6	9									
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	439	1	271	3	N	11					28
							12	9									
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	398	1	431	3	N	21	19	1			30
							23	9									
*10	527	N	397	-0-	-130	-0-	93	1	304	3	N	-0-	19	1	2	6	9

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST CHARLES CO. WELL #: 71 RRCID -> 116714 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 11798 PERF. 10380 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	379	3	Y	23	15	1			8
							25	9									
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	Y	24	25	1			7
							26	9									
*10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	Y	8	10	1			5
							9	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
05	5549	X	5177	-0-	-372	-0-	163	1	4955	3	Y	54	58	1			10
							59	9									
06	5370	X	5092	-0-	-278	-0-	181	1	4852	3	Y	54	52	1			12
							59	9									
07	5549	X	5277	-0-	-272	-0-	187	1	5005	3	Y	77	72	1			17
							85	9									
08	5332	X	5196	-0-	-136	-0-	185	1	4950	3	Y	55	46	1			26
							61	9									
09	5160	X	4599	-0-	-561	-0-	178	1	4340	3	Y	74	78	1			22
							81	9									
10	5270	X	4596	-0-	-674	-0-	237	1	4292	3	Y	61	57	1			26
							67	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 87 RRCID -> 270893 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11360 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32767	X	28059	-0-	-4708	-0-	891	1	27003	3	N	150	163	1			30
							165	9									
06	31710	X	27019	-0-	-4691	-0-	966	1	25845	3	N	189	177	1			42
							208	9									
07	32767	X	26949	-0-	-5818	-0-	965	1	25784	3	N	182	179	1			45
							200	9									
08	28923	X	25989	-0-	-2934	-0-	927	1	24895	3	N	152	126	1			71
							167	9									
09	27990	X	24987	-0-	-3003	-0-	981	1	23889	3	N	106	139	1			38
							117	9									
10	28055	X	23822	-0-	-4233	-0-	1242	1	22452	3	N	116	106	1			48
							128	9									

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 92 RRCID -> 275311 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7947 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-

ST. CHARLES CO. WELL #: 104 RRCID -> 277603 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12156 - 12162

05	21762	X	16282	-0-	-5480	-0-	513	1	15561	3	N	189	190	1			32
							208	9									
06	20790	X	15636	-0-	-5154	-0-	556	1	14860	3	N	200	190	1			42
							220	9									
07	21483	X	15222	-0-	-6261	-0-	546	1	14570	3	N	96	112	1			26
							106	9									
08	18104	X	14174	-0-	-3930	-0-	503	1	13527	3	N	131	102	1			55
							144	9									
09	16680	X	13122	-0-	-3558	-0-	513	1	12501	3	N	98	121	1			32
							108	9									
10	16275	X	12487	-0-	-3788	-0-	647	1	11712	3	N	116	103	1			45
							128	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8338 - 8350

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 109 RRCID -> 280545 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10020 - 10590

05	20181	X	18205	-0-	-1976	-0-	551	1	16733	3	N	837	872	1			145
							921	9									
06	13737	X	13737	-0-	-0-	-0-	474	1	12698	3	N	514	541	1			118
							565	9									
07	20181	X	11132	-0-	-9049	-0-	381	1	10175	3	N	524	520	1			122
							576	9									
08	20181	X	1561	-0-	-18620	-0-	56	1	1486	3	N	17	133	1			6
							19	9									
09	19530	X	5229	-0-	-14301	-0-	195	1	4758	3	N	251	204	1			53
							276	9									
10	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					N	113	115	1			51

ST. CHARLES CO. WELL #: 103 RRCID -> 280990 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10814 - 10839

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	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STATE TRACT 1 WELL #: 88 RRCID -> 282659 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11986 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	X	44	-0-	-49	-0-	1	1	43	3	N	-0-					-0-
06	64	X	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
07	124	X	64	-0-	-60	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
08	124	X	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
09	120	X	44	-0-	-76	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
10	62	X	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 33 RRCID -> 149503 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5860 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 7844 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	4545	-0-	-3267	-0-	145	1	4400	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	7530	X	2837	-0-	-4693	-0-	103	1	2734	3	Y	-0-					-0-
07	7471	X	5665	-0-	-1806	-0-	204	1	5461	3	Y	-0-					-0-
08	6510	X	5164	-0-	-1346	-0-	185	1	4979	3	Y	-0-					-0-
09	5910	X	4618	-0-	-1292	-0-	182	1	4436	3	Y	-0-					-0-
10	5673	X	4352	-0-	-1321	-0-	228	1	4124	3	Y	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 274788 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 101 RRCID -> 280702 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8750 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95573	X	75184	-0-	-20389	-0-	2320 2471	1 9	70393	3	N	2246	2310	1			389
06	92490	X	70581	-0-	-21909	-0-	2454 2464	1 9	65663	3	N	2240	2153	1			476
07	95573	X	70836	-0-	-24737	-0-	2475 2256	1 9	66105	3	N	2051	2045	1			482
08	82212	X	66227	-0-	-15985	-0-	2304 2044	1 9	61879	3	N	1858	1511	1			829
09	78090	X	64267	-0-	-13823	-0-	2469 1636	1 9	60162	3	N	1487	1829	1			487
10	75175	X	71156	-0-	-4019	-0-	3651 1487	1 9	66018	3	N	1352	1274	1			565

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.// 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 102 RRCID -> 282442 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9329 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53568	X	35184	-0-	-18384	-0-	1116	1	33820	3	N	225	233	1			40
							248	9									
06	50250	X	30917	-0-	-19333	-0-	1106	1	29584	3	N	206	201	1			45
							227	9									
07	51925	X	29190	-0-	-22735	-0-	1047	1	27945	3	N	180	182	1			43
							198	9									
08	43741	X	27746	-0-	-15995	-0-	990	1	26577	3	N	163	133	1			73
							179	9									
09	37500	X	25450	-0-	-12050	-0-	991	1	24148	3	N	283	281	1			75
							311	9									
10	35185	X	23152	-0-	-12033	-0-	1200	1	21706	3	N	224	207	1			92
							246	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE 80038 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EL PINTO OPERATING, INC. 247090
FLORES SEABURY WELL #: 1 RRCID -> 271329 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2520 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
*08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
*09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (WHEELER) 80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
FLORES WELL #: 1 C RRCID -> 031248 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2300) 80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T WELL #: 2C RRCID -> 240345 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-			-0-
10	T. A.	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

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-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-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	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN) 80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

05	2089 N	2089	-0-	-0-		-0-	2089	2		N	-0-			-0-
06	1954 N	1954	-0-	-0-		-0-	1954	2		N	-0-			-0-
07	1954 N	1954	-0-	-0-		-0-	1954	2		N	-0-			-0-
08	1930 N	1930	-0-	-0-		-0-	1930	2		N	-0-			-0-
*09	1921 N	1921	-0-	-0-		-0-	1921	2		N	-0-			-0-
10	1953 N	NO RPT	-0-	-1953		-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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST RINCON) 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192578 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193066 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193764 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195230 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195236 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602

05	120	X	120	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	13	1	8			12
							14	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	124	N	9	-0-	-115	-0-	1	1	7	3	Y	1					13
							1	9									
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-	10	1			3
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	3	1	9	Y	1					4

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197005 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038

05	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	637	1	4911	3	Y	56	143	1	20	8	44
							62	9									
06	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	671	1	4515	3	Y	20					64
							22	9									
07	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	696	1	4913	3	Y	28					92
							31	9									
08	5611	X	5491	-0-	-120	-0-	656	1	4722	3	Y	103	136	1	13	8	46
							113	9									
09	5430	X	5139	-0-	-291	-0-	617	1	4482	3	Y	36	6	8			76
							40	9									
*10	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	635	1	5532	3	Y	28					104
							31	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 198883 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7150 - 9274

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	196	1	292	3	N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					30
09	480	N	12	-0-	-468	-0-	1	1	11	3	N	-0-					30
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					30

SAMANO (2ND RINCON) 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199211 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 187498 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6896 - 8190

*05	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	310	1	8058	3	Y	3	1	1	3	8	63
							3	9									
06	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	329	1	7539	3	Y	1					64
							1	9									
07	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	340	1	8597	3	Y	4	44	1			24
							4	9									
08	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	332	1	8515	3	Y	7	2	8			29
							8	9									
09	8100	X	7736	-0-	-364	-0-	286	1	7446	3	Y	4	14	1	1	8	18
							4	9									
10	8928	X	6590	-0-	-2338	-0-	197	1	6390	3	Y	3					21
							3	9									

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190201 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708

05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	161	EXT	161	-0-	161	161	18	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	205	EXT	205	-0-	205	366	17	1	188	3	Y	-0-					-0-
08	-0-	EXT	-0-	-0-	-0-	366					Y	-0-					-0-
09	311	EXT	311	-0-	311	677	30	1	281	3	Y	-0-					-0-
*10	677	X	-0-	-0-	-677	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191339 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190

05	17	EXT	17	-0-	17	179	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	184	N	5	-0-	-179	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192503 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192577 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7463 - 7614

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COATES SS WELL #: 3 RRCID -> 192586 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 192977 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226

05	6262	X	6020	-0-	-242	-0-	315	1	5702	3	Y	3	4	1	3	8	11
							3	9									
06	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	293	1	5450	3	Y	-0-					11
07	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	370	1	6555	3	Y	-0-	10	1			1
08	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	353	1	6772	3	Y	3					4
							3	9									
09	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	327	1	6197	3	Y	5	1	8			8
							6	9									
*10	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	304	1	6792	3	Y	4					12
							4	9									

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194499 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194532 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195233 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195235 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
SAMANO			WELL #: 38	RRCID -> 195615	COMPL. DATE 04/30/2003	TOTAL DEPTH 10013	PERF. 7687 - 7758										
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RICHMOND			WELL #: 2	RRCID -> 195693	COMPL. DATE 04/08/2003	TOTAL DEPTH 10470	PERF. 7822 - 8035										
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RICHMOND			WELL #: 3	RRCID -> 195772	COMPL. DATE 05/09/2003	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7996 - 8078										
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLISS			WELL #: 2	RRCID -> 196644	COMPL. DATE 08/15/2003	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7574 - 7596										
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DE FLORES, M. S.			WELL #: 1	RRCID -> 197461	COMPL. DATE 06/19/2003	TOTAL DEPTH 10980	PERF. 7348 - 7362										
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RICHMOND			WELL #: 10	RRCID -> 197546	COMPL. DATE 09/12/2003	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8164 - 8210										
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAMANO			WELL #: 43	RRCID -> 197748	COMPL. DATE 09/23/2003	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7738 - 8428										
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1192					Y	-0-					-0-
06	26	X	26	-0-	-0-	1192	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1192					Y	-0-					-0-
08	1210	X	18	-0-	-1192	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198373 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	556 85	1 9	4229	3	N	77	27	8			122
06	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	478 46	1 9	4013	3	N	42					164
07	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	465 42	1 9	5215	3	N	38					202
08	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	472 57	1 9	5123	3	N	52	191	1	7	8	56
09	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	450 44	1 9	4588	3	N	40	7	8			89
10	5735	X	4770	-0-	-965	-0-	488 28	1 9	4254	3	N	25					114

SAMANO WELL #: 49 RRCID -> 198917 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199158 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACEVEDO WELL #: 1 RRCID -> 199564 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910

05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					29
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					29
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29

RICHMOND WELL #: 12 RRCID -> 200994 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202265 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918

05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					181
06	1200	X	40	-0-	-1160	-0-	2	1	38	3	N	-0-					181
07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-					181
08	442	X	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	3	N	-0-					181
09	227	X	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-	145	1			36
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	18	1	524	3	N	-0-					36

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COATES Y WELL #: 2 RRCID -> 203056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9405 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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203061 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 6303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 203062 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6206 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 204768 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 16 RRCID -> 197042 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8069 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	2	Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	119	-0-	119	119	4	1	115	2	Y	-0-					-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	323	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	9	1	315	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	341	N	215	-0-	-126	-0-	7	1	205	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	10	1	362	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	10	1	334	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	DLQ G-10		378	-0-	378	378	11	1	360	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

MURCH, B. L. WELL #: 17 RRCID -> 198867 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3976	-0-	-271	-0-	118	1	3714	2	Y	131	126	1			72
							144	9									
06	4110	X	3775	-0-	-335	-0-	102	1	3553	2	Y	109	108	1			73
							120	9									
07	4464	X	2557	-0-	-1907	-0-	77	1	2392	2	Y	80	82	1			71
							88	9									
08	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	155	1	5648	2	Y	175	195	1			51
							193	9									
09	4290	X	4023	-0-	-267	-0-	113	1	3797	2	Y	103	125	1			29
							113	9									
10	DLQ G-10		4315	-0-	4315	4315	128	1	4036	2	Y	137	148	1			18
							151	9									

MURCH, B.L. WELL #: 20 RRCID -> 199293 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2356	-0-	-775	-0-	70	1	2206	2	Y	73	69	1			39
							80	9									
06	3030	X	2155	-0-	-875	-0-	58	1	2031	2	Y	60	59	1			40
							66	9									
07	2883	X	1407	-0-	-1476	-0-	42	1	1319	2	Y	42	44	1			38
							46	9									
08	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	68	1	2463	2	Y	72	87	1			23
							79	9									
09	2340	X	2107	-0-	-233	-0-	59	1	1992	2	Y	51	60	1			14
							56	9									
10	DLQ G-10		2189	-0-	2189	2189	65	1	2051	2	Y	66	71	1			9
							73	9									

MURCH, B.L. WELL #: 21 RRCID -> 200291 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1936	-0-	-110	-0-	56	1	1758	2	Y	111	104	1			59
							122	9									
06	1890	N	1624	-0-	-266	-0-	43	1	1489	2	Y	84	85	1			58
							92	9									
07	1953	N	842	-0-	-1111	-0-	25	1	766	2	Y	46	56	1			48
							51	9									
08	1922	N	1191	-0-	-731	-0-	30	1	1093	2	Y	62	87	1			23
							68	9									
09	1620	N	909	-0-	-711	-0-	25	1	839	2	Y	41	52	1			12
							45	9									
10	DLQ G-10		1224	-0-	1224	1224	35	1	1113	2	Y	69	72	1			9
							76	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1009	-0-		-138	-0-	31	1	969	2	Y	8	7	1			4
								9	9									
06	990	N	860	-0-		-130	-0-	24	1	829	2	Y	6	6	1			4
								7	9									
07	1054	N	528	-0-		-526	-0-	16	1	509	2	Y	3	4	1			3
								3	9									
08	1023	N	820	-0-		-203	-0-	22	1	791	2	Y	6	7	1			2
								7	9									
09	870	N	540	-0-		-330	-0-	16	1	521	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
10	DLQ	G-10	883	-0-		883	883	27	1	849	2	Y	6	6	1			1
								7	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	5777	-0-		-1260	-0-	241	1	5525	2	Y	10	20	1			16
								11	9									
06	6540	X	6398	-0-		-142	-0-	202	1	6184	2	Y	11					27
								12	9									
07	6758	X	4407	-0-		-2351	-0-	143	1	4261	2	Y	3	18	1			12
								3	9									
08	6727	X	6068	-0-		-659	-0-	191	1	5857	2	Y	18					30
								20	9									
09	6915	X	6915	-0-		-0-	-0-	223	1	6681	2	Y	10	18	1			22
								11	9									
10	DLQ	G-10	6664	-0-		6664	6664	231	1	6425	2	Y	7	19	1			10
								8	9									

MURCH, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 201250 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1144	-0-		-3	-0-	35	1	1105	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
06	1110	N	1046	-0-		-64	-0-	29	1	1014	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
07	1209	N	704	-0-		-505	-0-	22	1	680	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
08	1312	N	1312	-0-		-0-	-0-	35	1	1273	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
09	1190	N	1190	-0-		-0-	-0-	34	1	1152	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
10	DLQ	G-10	1316	-0-		1316	1316	40	1	1270	2	Y	5	5	1			1
								6	9									

W. R. JACKSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217481 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1833	-0-		-244	-0-	118	1	1685	2	Y	27					89
								30	9									
06	914	N	914	-0-		-0-	-0-	122	1	792	2	Y	-0-					89
07	1023	N	643	-0-		-380	-0-	96	1	547	2	Y	-0-					89
08	1829	N	1100	-0-		-729	-0-	81	1	1019	2	Y	-0-					89
09	1811	N	1811	-0-		-0-	-0-	97	1	1714	2	Y	-0-					89
10	DLQ	G-10	1131	-0-		1131	1131	114	1	1017	2	Y	-0-					89

JACKSON, W.R. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 219544 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2454	-0-		-770	-0-	161	1	2293	2	Y	-0-					104
06	3120	X	1107	-0-		-2013	-0-	148	1	959	2	Y	-0-					104
07	3224	X	565	-0-		-2659	-0-	84	1	481	2	Y	-0-					104
08	2852	X	2705	-0-		-147	-0-	198	1	2507	2	Y	-0-					104
09	3237	X	3237	-0-		-0-	-0-	173	1	3064	2	Y	-0-					104
10	DLQ	G-10	1637	-0-		1637	1637	165	1	1472	2	Y	-0-					104

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 200286 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1	2	8	18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	22 3	1 9	568	3	Y	3					21
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	85	3	Y	3	13	1	1	8	10
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	436	3	Y	1					10

COATES Y WELL #: 3 RRCID -> 200290 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10012 - 10222

05	3100	N	1553	-0-	-1547	6	554 30	1 9	969	3	Y	27	9	8			67
06	1676	N	1670	-0-	-6	-0-	746 8	1 9	916	3	Y	7	64	1			10
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	874 21	1 9	988	3	Y	19					29
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	954 28	1 9	756	3	Y	25	22	1	3	8	29
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1397 23	1 9	503	3	Y	21	4	8			46
*10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1750 15	1 9	147	3	Y	14					60

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 201431 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	1	8	9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	232	3	Y	1					10
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	Y	-0-	6	1			4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	244	3	Y	-0-					4

GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638

05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	28 25	1 9	733	3	Y	23	7	8			55
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	29 14	1 9	668	3	Y	13					68
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	30 30	1 9	748	3	Y	27					95
08	775	N	741	-0-	-34	-0-	27 24	1 9	690	3	Y	22	65	1	3	8	49
09	720	N	557	-0-	-163	-0-	20 18	1 9	519	3	Y	16	3	8			62
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	18 14	1 9	572	3	Y	13					75

SAMANO (FOURTH MASSIVE) 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8696 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 191484 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7540 - 8772

05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	20	1	612	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	15	1	535	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
07	589	N	291	-0-	-298	-0-	9	1	275	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
08	651	N	453	-0-	-198	-0-	12	1	432	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
09	570	N	328	-0-	-242	-0-	9	1	315	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	16	1	500	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

MURCH, B. L. WELL #: 8 RRCID -> 191485 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7470 - 8957

05	2418	X	1303	-0-	-1115	-0-	40	1	1260	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	71	1	2457	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
07	2635	X	1668	-0-	-967	-0-	52	1	1612	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	83	1	3014	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
09	2550	X	2443	-0-	-107	-0-	71	1	2368	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*10	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	91	1	2872	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

MURCH, B. L. WELL #: 9 RRCID -> 191486 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 8238 - 8540

05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	101	1	3153	2	Y	66	61	1			35
							73	9									
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	98	1	3407	2	Y	71	63	1			43
							78	9									
07	3255	X	2077	-0-	-1178	-0-	63	1	1966	2	Y	44	47	1			40
							48	9									
08	3317	X	2918	-0-	-399	-0-	76	1	2778	2	Y	58	78	1			20
							64	9									
09	3570	X	2473	-0-	-1097	-0-	70	1	2355	2	Y	44	52	1			12
							48	9									
10	3689	X	2569	-0-	-1120	-0-	77	1	2430	2	Y	56	61	1			7
							62	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 11 RRCID -> 191856 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	42	1	1321	2	Y	22	21	1			12
							24	9									
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	41	1	1434	2	Y	30	25	1			17
							33	9									
07	1364	N	970	-0-	-394	-0-	30	1	918	2	Y	20	20	1			17
							22	9									
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	44	1	1589	2	Y	32	39	1			10
							35	9									
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	43	1	1451	2	Y	26	29	1			7
							29	9									
*10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	49	1	1531	2	Y	34	37	1			4
							37	9									

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195630 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8830 - 9776

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 14 RRCID -> 197403 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7418 - 7424

05	11067	X	9658	-0-	-1409	-0-	292	1	9148	2	Y	198	188	1			107
							218	9									
06	10710	X	9264	-0-	-1446	-0-	251	1	8730	2	Y	257	217	1			147
							283	9									
07	10199	X	5650	-0-	-4549	-0-	170	1	5294	2	Y	169	170	1			146
							186	9									
08	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	265	1	9624	2	Y	285	342	1			89
							314	9									
09	9870	X	8353	-0-	-1517	-0-	235	1	7892	2	Y	205	239	1			55
							226	9									
10	9672	X	9298	-0-	-374	-0-	277	1	8710	2	Y	283	302	1			36
							311	9									

MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386

05	3534	X	2872	-0-	-662	-0-	86	1	2706	2	Y	73	68	1			39
							80	9									
06	3420	X	2746	-0-	-674	-0-	74	1	2585	2	Y	79	70	1			48
							87	9									
07	3193	X	1762	-0-	-1431	-0-	53	1	1650	2	Y	54	55	1			47
							59	9									
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	82	1	2973	2	Y	92	110	1			29
							101	9									
09	2790	X	2535	-0-	-255	-0-	71	1	2394	2	Y	64	76	1			17
							70	9									
10	2883	X	2654	-0-	-229	-0-	79	1	2481	2	Y	85	91	1			11
							94	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	91	1	644	3	Y	17	25	1			2
							19	9									
06	2610	X	746	-0-	-1864	-0-	88	1	644	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
07	620	X	267	-0-	-353	-0-	42	1	225	3	Y	-0-					2
08	775	X	273	-0-	-502	-0-	40	1	233	3	Y	-0-					2
*09	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	156	1	950	3	Y	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 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
*05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	446	1	2769	3	Y	1	1	1	1	8	26
							1	9									
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	477	1	2646	3	Y	1					27
							1	9									
07	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	485	1	2964	3	Y	1	18	1			10
							1	9									
08	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	492	1	2993	3	Y	2	1	8			11
							2	9									
09	3120	X	2114	-0-	-1006	-0-	421	1	1691	3	Y	2	5	1	1	8	7
							2	9									
10	3441	X	454	-0-	-2987	-0-	453	1	1	9	Y	1					8

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185918 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 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
05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	732	1	4148	3	Y	24	6	8			136
							26	9									
06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	721	1	3629	3	Y	18					154
							20	9									
07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	748	1	2508	3	Y	40	126	1			68
							44	9									
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	747	1	2226	3	Y	93	10	8			151
							102	9									
09	4740	X	3196	-0-	-1544	-0-	741	1	2391	3	Y	58	88	1	9	8	112
							64	9									
10	4898	X	2547	-0-	-2351	-0-	421	1	2072	3	Y	49					161
							54	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 187150 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	408	1	1787	3	Y	9	2	8			53
							10	9									
06	1770	X	1502	-0-	-268	-0-	404	1	1091	3	Y	6					59
							7	9									
07	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	395	1	1039	3	Y	15	48	1			26
							17	9									
08	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	620	1	1409	3	Y	35	4	8			57
							39	9									
09	2130	X	1737	-0-	-393	-0-	559	1	1155	3	Y	21	33	1	3	8	42
							23	9									
10	2201	X	1826	-0-	-375	-0-	516	1	1289	3	Y	19					61
							21	9									

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188311 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 189685 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 8922

05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	170	1	4411	3	N	-0-					87
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	174	1	3992	3	N	2					89
							2	9									
07	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	180	1	4544	3	N	3					92
							3	9									
08	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	125	1	3207	3	N	48	6	8			134
							53	9									
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	161	1	4178	3	N	44	8	8			170
							48	9									
*10	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	139	1	4526	3	N	22					192
							24	9									

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 189686 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250

05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	23	1	596	3	N	3	1	8			35
							3	9									
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	3	N	-0-					35
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	22	1	561	3	N	-0-					35
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	25	1	644	3	N	10	1	8			44
							11	9									
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	43	1	1125	3	N	13	2	8			55
							14	9									
*10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	33	1	1068	3	N	22					77
							24	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189688 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	60	1	1556	3	Y	77	172	1	27	8	48
							85	9									
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	53	1	1207	3	Y	34					82
							37	9									
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	62	1	1562	3	Y	20					102
							22	9									
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	59	1	1514	3	Y	266	193	1	35	8	140
							293	9									
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	52	1	1340	3	Y	24	4	8			160
							26	9									
10	1643	N	1434	-0-	-209	-0-	40	1	1287	3	Y	97	178	1			79
							107	9									

COATES Y WELL #: 2 RRCID -> 199583 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	1088	1	3177	3	Y	23	9	8			68
							25	9									
06	3570	X	3506	-0-	-64	-0-	1148	1	2352	3	Y	5	63	1			10
							6	9									
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	1029	1	2841	3	Y	14					24
							15	9									
08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	1158	1	2603	3	Y	21	18	1	3	8	24
							23	9									
09	4140	X	3543	-0-	-597	-0-	1179	1	2346	3	Y	16	3	8			37
							18	9									
10	4278	X	2601	-0-	-1677	-0-	1660	1	929	3	Y	11					48
							12	9									

COATES Y WELL #: 1 RRCID -> 199584 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	1159	-0-	-701	-0-	1125	1	10	3	Y	22	8	8			59
							24	9									
06	1800	X	1108	-0-	-692	-0-	1101	1	7	9	Y	6	56	1			9
07	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	875	1	1493	3	Y	14					23
							15	9									
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	926	1	2792	3	Y	21	18	1	3	8	23
							23	9									
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	937	1	2069	3	Y	17	3	8			37
							19	9									
10	2387	X	1223	-0-	-1164	-0-	1212	1	11	9	Y	10					47

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201231 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 225689 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284

05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	25	1	648	3	Y	39	11	8			87
							43	9									
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	22	1	507	3	Y	20					107
							22	9									
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	29	1	744	3	Y	46					153
							51	9									
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	27	1	705	3	Y	42	108	1	5	8	82
							46	9									
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	26	1	666	3	Y	32	5	8			109
							35	9									
*10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	28	1	918	3	Y	27					136
							30	9									

RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	96	1	2114	3	Y	136	82	1	38	8	54
							150	9									
06	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	127	1	2201	3	Y	77					131
							85	9									
07	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	112	1	2330	3	Y	63	85	1			109
							69	9									
08	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	108	1	1932	3	Y	71	85	1	9	8	86
							78	9									
09	2400	X	192	-0-	-2208	-0-	7	1	142	3	Y	39	31	1	11	8	83
							43	9									
*10	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	143	1	4101	3	Y	34	59	1			58
							37	9									

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

05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 194462 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 6055

05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO "C" WELL #: 2 RRCID -> 194571 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 195228 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 5770 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	428	3	Y	1	1	1	1	8	21
06	1860	X	843	-0-	-1017	-0-	35	1	808	3	Y	-0-					21
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	111 3	1 9	2810	3	Y	3	16	1			8
08	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	58	1	1476	3	Y	6	1	8			13
09	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	7 44 4	9 1 9	1144	3	Y	4	7	1	1	8	9
10	2914	X	890	-0-	-2024	-0-	26 3	1 9	861	3	Y	3					12

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 215467 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242296 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 5970 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FAUSTO SALINAS ET AL WELL #: 11 RRCID -> 245510 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5409 - 5437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 194829 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	1423	-0-	-5273	-0-	43	1	1363	2	Y	15	20	1			11
							17	9									
06	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	180	1	6265	2	Y	41	31	1			21
							45	9									
07	5983	X	3606	-0-	-2377	-0-	112	1	3466	2	Y	25	25	1			21
							28	9									
08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	103	1	3732	2	Y	24	36	1			9
							26	9									
09	6480	X	5337	-0-	-1143	-0-	153	1	5151	2	Y	30	32	1			7
							33	9									
10	6696	X	5389	-0-	-1307	-0-	165	1	5182	2	Y	38	40	1			5
							42	9									

MURCH, B. L. WELL #: 12 RRCID -> 194832 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2438	-0-	-228	-0-	75	1	2359	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	2580	X	2350	-0-	-230	-0-	66	1	2281	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	2573	X	1243	-0-	-1330	-0-	39	1	1202	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	2573	X	1602	-0-	-971	-0-	43	1	1557	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	2490	X	2065	-0-	-425	-0-	60	1	2002	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	2449	X	1695	-0-	-754	-0-	52	1	1641	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

MURCH, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 197406 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	329	-0-	-539	-0-	10	1	319	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	310	-0-	-440	-0-	9	1	301	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	246	-0-	-250	-0-	8	1	238	2	Y	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	11	1	400	2	Y	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	11	1	358	2	Y	-0-					-0-
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	10	1	324	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA L & L WELL #: 1 RRCID -> 192443 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6970 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 182085 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	925	1	7110	3	N	-0-					95
06	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	892	1	4750	3	N	-0-					95
07	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	859	1	3778	3	N	-0-					95
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	864	1	2946	3	N	-0-					95
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	839	1	2839	3	N	-0-					95
*10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	764	1	3299	3	N	-0-					95

SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185100 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540

05	4340	X	4296	-0-	-44	-0-	157	1	4082	3	N	52	18	8			192
							57	9									
06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	165	1	3779	3	N	22	181	1			33
							24	9									
07	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	168	1	4240	3	N	30					63
							33	9									
08	4309	X	4272	-0-	-37	-0-	159	1	4083	3	N	27	3	8			87
							30	9									
09	4170	X	4133	-0-	-37	-0-	152	1	3953	3	N	25	4	8			108
							28	9									
*10	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	135	1	4382	3	N	30					138
							33	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 185840 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614

05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	89	1	2309	3	N	39	14	8			87
							43	9									
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	44	1	1004	3	N	2					89
							2	9									
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	40	1	1013	3	N	18					107
							20	9									
08	2294	N	804	-0-	-1490	-0-	30	1	771	3	N	3					110
							3	9									
09	1050	N	814	-0-	-236	-0-	30	1	770	3	N	13	101	1	2	8	20
							14	9									
*10	3100	N	4240	-0-	1140	1140	126	1	4088	3	N	24					44
							26	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185899 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187379 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS WELL #: 8 RRCID -> 187691 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	3	N	-0-					108
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	N	-0-					108
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	80	1	2019	3	N	-0-					108
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	72	1	1857	3	N	-0-					108
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	60	1	1570	3	N	4	1	8			111
							4	9									
*10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	47	1	1518	3	N	-0-					111

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190607 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191342 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 193948 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	273	3	Y	1	1	8			33
							1	9									
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	1					34
							1	9									
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	4	25	1			13
							4	9									
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	3	6	9	Y	5	1	8			17
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	7	1			10
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					9

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201032 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201054 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COATES Y WELL #: 1 RRCID -> 202006 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES Y WELL #: 2 RRCID -> 203055 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 7362

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 205948 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7686 - 7742

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 191141 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6912 - 9776

05	3875	X	2309	-0-	-1566	-0-	96	1	2206	2	Y	6	9	1			7
							7	9									
06	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	183	1	5588	2	Y	4					11
							4	9									
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	123	1	3671	2	Y	1	7	1			5
							1	9									
08	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	171	1	5235	2	Y	5					10
							6	9									
09	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	189	1	5654	2	Y	3	6	1			7
							3	9									
10	5983	X	5383	-0-	-600	-0-	187	1	5194	2	Y	2	6	1			3
							2	9									

MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814

05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	72	1	1396	2	Y	-0-					-0-
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	98	1	1928	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1067	-0-	-793	-0-	61	1	1005	2	Y	1					1
							1	9									
08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	475	1	3701	2	Y	-0-					1
09	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	397	1	1864	2	Y	-0-					1
10	2108	X	1506	-0-	-602	-0-	374	1	1132	2	Y	-0-					1

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 33 RRCID -> 203216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 6930 - 6950

05	3100	N	3396	-0-	296	675	419	1	2973	3	Y	4					61
							4	9									
06	3000	N	3381	-0-	381	1056	405	1	2973	3	Y	3	3	1			61
							3	9									
07	3100	N	2301	-0-	-799	257	364	1	1935	3	Y	2					63
							2	9									
08	3286	X	2568	-0-	-718	-0-	373	1	2193	3	Y	2					65
							2	9									
09	3180	X	2233	-0-	-947	-0-	314	1	1917	3	Y	2	3	1			64
							2	9									
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					64

WAGNER OIL COMPANY 891175
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 187883 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6988

05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	86	1	2223	3	N	-0-					110
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	94	1	2160	3	N	-0-					110
07	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	99	1	2508	3	N	-0-					110
08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	94	1	2407	3	N	-0-					110
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	86	1	2229	3	N	7	83	1	1	8	33
							8	9									
*10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	76	1	2462	3	N	-0-					33

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189368 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190606 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 7212

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191518 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192867 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 8728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194498 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7897 - 8303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194845 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 195019 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195231 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195234 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195616 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195696 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195704 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8300 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196976 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	4	3	1	4	8	65
06	1770	X	808	-0-	-962	-0-	339	1	463	3	Y	5					70
							6	9									
07	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	548	1	818	3	Y	8					78
							9	9									
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	552	1	22	9	Y	20	2	8			96
09	810	N	152	-0-	-658	-0-	135	1	17	9	Y	15	82	1	2	8	27
10	1364	N	384	-0-	-980	-0-	159	1	218	3	Y	6					33
							7	9									

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 196983 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	576	1	3022	3	Y	24	9	8			84
							26	9									
06	3330	X	3092	-0-	-238	-0-	715	1	2367	3	Y	9					93
							10	9									
07	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	601	1	3189	3	Y	18					111
							20	9									
08	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	669	1	3094	3	Y	18	94	1	2	8	33
							20	9									
09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	617	1	3264	3	Y	23	4	8			52
							25	9									
10	3813	X	3384	-0-	-429	-0-	485	1	2878	3	Y	19					71
							21	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197055 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197098 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	33	-0-	-91	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	52	1	397	3	N	46	49	1	16	8	135
							51	9									
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	58	1	388	3	N	-0-					135
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	39	1	276	3	N	-0-					135
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	74	1	532	3	N	20	3	8			152
							22	9									
09	450	N	214	-0-	-236	-0-	26	1	188	3	N	-0-					152
10	310	N	196	-0-	-114	-0-	20	1	176	3	N	-0-					152

SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583

05	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					-0-
06	21	X	20	-0-	-1	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

ZAMORA RUIZ WELL #: 3 RRCID -> 198221 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848

05	273	X	273	-0-	-0-	-0-	7	1	266	3	N	-0-					67
06	212	X	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-					67
07	27	X	27	-0-	-0-	-0-	10	1	17	9	N	15					82
08	279	X	246	-0-	-33	-0-	16	1	230	3	N	-0-					82
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					82
*10	382	X	382	-0-	-0-	-0-	9	1	373	3	N	-0-					82

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198860 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200121 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320

05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	55	1	1140	3	N	18					95
							20	9									
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	7	1	129	3	N	-0-					95
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	5	1	8			99
							6	9									
10	1209	N	383	-0-	-826	-0-	13	1	370	3	N	-0-					99

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202367 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7887 - 8260

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203058 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6508 - 6593

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 203849 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 204362 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6380

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206124 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 6664

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					76
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					76
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					76
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					76
10	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					76

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 229406 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166

05	1860	X	1690	-0-	-170	-0-	62	1	1614	3	Y	13	5	8			107
							14	9									
06	1710	X	1550	-0-	-160	-0-	65	1	1482	3	Y	3					110
							3	9									
07	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	68	1	1714	3	Y	-0-					110
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	65	1	1666	3	Y	4					114
							4	9									
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	61	1	1586	3	Y	-0-					114
10	1767	N	1597	-0-	-170	-0-	48	1	1549	3	Y	-0-					114

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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185917 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186381 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8038 - 8181

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187381 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 8243 - 8388

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 187382 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 188282 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188313 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 188318 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	1219	-0-	-269	-0-	45 1 10 9		1164	3	Y	9	2	8			51
06	1290	X	1108	-0-	-182	-0-	46 1 8 9		1054	3	Y	7					58
07	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	39 1 17 9		976	3	Y	15	47	1			26
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	13 1 25 9		343	3	Y	23	3	8			46
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	58 1 23 9		1500	3	Y	21	28	1	3	8	36
*10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	40 1 20 9		1284	3	Y	18					54

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191343 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 199667 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			-0-
07	416	X	416	-0-	-0-	-0-	16 1 2 9	398 3	Y	2			2
08	332	X	332	-0-	-0-	-0-	11 1 37 9	284 3	Y	34	19 1	3 8	14
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	10 1		4

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 200365 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201033 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8350 - 8386

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201055 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8311 - 8390

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201855 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8406 - 8510

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COATES Y WELL #: 1 RRCID -> 202008 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7972 - 8058

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COATES Y WELL #: 2 RRCID -> 203054 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7798 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190337 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8532 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 190437 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8595 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	215	1	4942	2	Y	78	132	1			105
							86	9									
06	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	169	1	5176	2	Y	93					198
							102	9									
07	6355	X	3702	-0-	-2653	-0-	120	1	3558	2	Y	22	133	1			87
							24	9									
08	6355	X	6292	-0-	-63	-0-	193	1	5908	2	Y	174					261
							191	9									
09	6150	X	4537	-0-	-1613	-0-	145	1	4322	2	Y	64	143	1			182
							70	9									
10	5642	X	4073	-0-	-1569	-0-	140	1	3891	2	Y	38	142	1			78
							42	9									

MORSE WELL #: 6 RRCID -> 210737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8525 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2388	-0-	-495	-0-	100	1	2285	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
06	2730	X	2412	-0-	-318	-0-	77	1	2334	2	Y	1					5
							1	9									
07	2821	X	1672	-0-	-1149	-0-	55	1	1617	2	Y	-0-	3	1			2
08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	92	1	2817	2	Y	3					5
							3	9									
09	2490	X	2255	-0-	-235	-0-	73	1	2181	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
10	2480	X	2422	-0-	-58	-0-	84	1	2336	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188697 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1	1	8	2
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	2					4
							2	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	10	1	8			10
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					10

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 189734 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9218 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES SS WELL #: 1 RRCID -> 189890 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					1
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					1
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					1
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191336 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	4	4	1	3	8	6
							4	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	61	1	672	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	467	X	467	-0-	-0-	-0-	44	1	423	3	Y	-0-					1
*10	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	170	1	1404	3	Y	5					6
							6	9									

COATES SS WELL #: 2 RRCID -> 191392 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	1933	-0-	-175	-0-	72	1	1858	3	Y	3	1	8			78
							3	9									
06	1980	X	1757	-0-	-223	-0-	73	1	1675	3	Y	8					86
							9	9									
07	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	78	1	1971	3	Y	7					93
							8	9									
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	71	1	1821	3	Y	14	83	1	2	8	22
							15	9									
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	72	1	1873	3	Y	12	2	8			32
							13	9									
*10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	63	1	2037	3	Y	7					39
							8	9									

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COATES SS WELL #: 3 RRCID -> 191936 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	19	1	500	3	Y	3	1	8			67
							3	9									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	394	3	Y	8					75
							9	9									
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	19	1	487	3	Y	7					82
							8	9									
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	19	1	480	3	Y	14	74	1	2	8	20
							15	9									
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	21	1	543	3	Y	11	2	8			29
							12	9									
10	527	N	232	-0-	-295	-0-	7	1	218	3	Y	6					35
							7	9									

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193073 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 194651 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9202 - 9422

05	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	1586	1	2780	3	Y	120	54	1	39	8	81
							132	9									
06	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	1631	1	2420	3	Y	16					97
							18	9									
07	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	1456	1	2926	3	Y	9	92	1			14
							10	9									
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	1417	1	1983	3	Y	9	1	8			22
							10	9									
09	4350	X	1943	-0-	-2407	-0-	1116	1	815	3	Y	11	2	8			31
							12	9									
10	4495	X	2170	-0-	-2325	-0-	1219	1	936	3	Y	14					45
							15	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197059 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9886 - 10038

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					30
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					30
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					30
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	N	-0-					30

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

*01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	252	1	1103	2	Y	6					14
							7	9									
*02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	173	1	748	2	Y	6					20
							7	9									
*03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	217	1	865	2	Y	6					26
							7	9									
*04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	199	1	834	2	Y	7					33
							8	9									
*05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	211	1	834	2	Y	7					40
							8	9									
*06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	234	1	955	2	Y	-0-					40
*07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	201	1	818	2	Y	-0-					40
*08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	237	1	928	2	Y	-0-					40
*09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	246	1	957	2	Y	-0-					40
*10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	229	1	857	2	Y	-0-					40

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 209361 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542

05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	14	-0-	14	27	3	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	12	-0-	12	39	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	53 X	14	-0-	-39	-0-	12	1	2	2	Y	-0-					-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	12 N	9	-0-	-3	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 210536 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAZ WELL #: 4 RRCID -> 216014 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217

05	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					109
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					109
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					109
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					109
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					109
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					109

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189729 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7586 - 8964

05	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	410	1	7973	2	Y	6					13
							7	9									
06	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	380	1	7458	2	Y	-0-					13
07	7471	X	4766	-0-	-2705	-0-	272	1	4484	2	Y	9					22
							10	9									
08	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	358	1	8036	2	Y	6					28
							7	9									
09	8130	X	6552	-0-	-1578	-0-	357	1	6195	2	Y	-0-					28
10	8401	X	6149	-0-	-2252	-0-	381	1	5768	2	Y	-0-					28

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199212 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8916 - 9455

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188713 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8370 - 8554

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES SS WELL #: 1 RRCID -> 190139 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190205 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191519 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8220 - 8286

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192502 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 8630

05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9	45	3	Y	1	1 1 	1 8			1
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1 1 1 9	27	3	Y	1	2 1				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	33	X	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31	3	Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-					-0-
10	62	X	24	-0-	-38	-0-	1 1	23	3	Y	-0-					-0-

COATES SS WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO, 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
05	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	876	1	4273	3	Y	160	71	1	52	8	107
							176	9									
06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	768	1	3523	3	Y	21					128
							23	9									
07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	853	1	3184	3	Y	13	122	1			19
							14	9									
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	817	1	2903	3	Y	13	2	8			30
							14	9									
09	5160	X	2977	-0-	-2183	-0-	816	1	2144	3	Y	15	3	8			42
							17	9									
10	5332	X	4450	-0-	-882	-0-	839	1	3592	3	Y	17					59
							19	9									

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194497 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		61	-0-	61	61	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	96	X	35	-0-	-61	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		105	-0-	105	105	6	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		39	-0-	39	144	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		41	-0-	41	185	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
*10	210	X	25	-0-	-185	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	121	1	2182	3	Y	77	37	1	28	8	56
							85	9									
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	138	1	2566	3	Y	12					68
							13	9									
07	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	180	1	3187	3	Y	8	66	1			10
							9	9									
08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	171	1	3283	3	Y	8	1	8			17
							9	9									
09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	154	1	2930	3	Y	10	2	8			25
							11	9									
10	3379	X	3312	-0-	-67	-0-	142	1	3158	3	Y	11					36
							12	9									

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 194556 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					64
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					64
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	30	1	540	3	Y	-0-					64
08	471	X	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	3	Y	-0-					64
09	288	X	288	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	Y	5	45	1	1	8	23
							6	9									
10	558	X	481	-0-	-77	-0-	21	1	460	3	Y	-0-					23

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
05	3224	X	2679	-0-	-545	-0-	254 43	1 9	2382	3	Y	39	18	1	13	8	28
06	2640	X	957	-0-	-1683	-0-	101 2	1 9	854	3	Y	2					30
07	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	196 3	1 9	2157	3	Y	3	29	1			4
08	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	275 3	1 9	2873	3	Y	3					7
09	2580	X	1569	-0-	-1011	-0-	149 3	1 9	1417	3	Y	3	1	8			9
*10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	335 4	1 9	2775	3	Y	4					13

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194660 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195709 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196977 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197057 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197545 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197549 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198216 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	613	-0-	-1123	-0-	26 19	1 9	568	3	Y	17	37	1	17	8	24
06	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	104 34	1 9	1799	3	Y	31					55
07	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	82 32	1 9	1707	3	Y	29	37	1			47
08	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	82 31	1 9	1458	3	Y	28	35	1	4	8	36
09	1950	X	1902	-0-	-48	-0-	88 74	1 9	1740	3	Y	67	26	1	9	8	68
10	2015	X	1808	-0-	-207	-0-	60 34	1 9	1714	3	Y	31	50	1			49

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198858 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198861 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 8224

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200125 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202369 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8838 - 9084

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189730 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8222 - 8916

05	5580	X	5389	-0-	-191	-0-	262	1	5107	2	Y	18					54
							20	9									
06	5400	X	4992	-0-	-408	-0-	242	1	4750	2	Y	-0-					54
07	5673	X	3032	-0-	-2641	-0-	171	1	2820	2	Y	37					91
							41	9									
08	5673	X	5217	-0-	-456	-0-	221	1	4970	2	Y	24					115
							26	9									
09	5490	X	4703	-0-	-787	-0-	256	1	4447	2	Y	-0-					115
10	5394	X	4666	-0-	-728	-0-	289	1	4377	2	Y	-0-					115

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
05	1674	X	1447	-0-	-227	-0-	60	1	1376	2	Y	10	20	1			16
							11	9									
06	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	73	1	2231	2	Y	15					31
							17	9									
07	2387	X	1388	-0-	-999	-0-	45	1	1341	2	Y	2	20	1			13
							2	9									
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	71	1	2184	2	Y	24					37
							26	9									
09	2310	N	2090	-0-	-220	-0-	67	1	2011	2	Y	11	21	1			27
							12	9									
*10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	76	1	2123	2	Y	7	22	1			12
							8	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

COATES SS WELL #: 1 RRCID -> 190138 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8480 - 8588

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190204 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197053 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 10004

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
*05	3844	X	2587	-0-	-1257	-0-	715	1	1868	3	Y	4	10	1	4	8	6
							4	9									
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	796	1	2929	3	Y	2					8
							2	9									
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	721	1	3194	3	Y	1	4	1			5
							1	9									
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	873	1	2734	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
09	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	693	1	2765	3	Y	5	2	1	1	8	5
							6	9									
10	3906	X	3366	-0-	-540	-0-	656	1	2709	3	Y	1	3	1			3
							1	9									

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197550 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198100 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	617	1	1839	3	Y	86	53	1	25	8	35
							95	9									
06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	783	1	3388	3	Y	51					86
							56	9									
07	469	X	469	-0-	-0-	-0-	423	1	46	9	Y	42	56	1			72
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	376	1	2519	3	Y	45	55	1	6	8	56
							50	9									
09	4230	X	2877	-0-	-1353	-0-	444	1	2336	3	Y	88	36	1	13	8	95
							97	9									
10	4371	X	2122	-0-	-2249	-0-	384	1	1687	3	Y	46	71	1			70
							51	9									

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 211155 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 8990

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 214021 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8846 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. 887727
STATE TRACT 818L WELL #: A 1 RRCID -> 085547 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8586 - 9831

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

STATE TRACT 818L WELL #: F 1 RRCID -> 085548 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10242 - 10257

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 2 RRCID -> 092493 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 3 RRCID -> 092494 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9003 - 10704

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 7 RRCID -> 093473 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8696 - 9671

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L WELL #: A 6 RRCID -> 093474 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8938 - 10092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 5 RRCID -> 094002 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 8837 - 10930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 2 RRCID -> 094611 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 12981 PERF.10090 - 11554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 4 RRCID -> 096205 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8943 - 11902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, NE (YEGUA 7260) 80176 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
DUNN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 110703 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7427 - 7472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B) 80178 502 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA WELL #: 5 RRCID -> 122839 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5909 - 5920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B) //CONT.// 80178 502 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. //CONT.// 040797
GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 124331 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6230 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H) 80178 505 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BARKLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 222787 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6298 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	1			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	1			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	1			N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	1			N	-0-					-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 149568 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5897 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	57	1	2	9	N	2					210
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	55	1	2	9	N	2					212
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	54	1	2	9	N	2					214
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	51	1	1	9	N	1					215
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	50	1	1	9	N	1					216
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	51	1	1	9	N	1					217

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	56	1	2	9	N	2					213
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	57	1	2	9	N	2					215
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	58	1	2	9	N	2					217
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	53	1	1	9	N	1					218
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	52	1	1	9	N	1					219
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	53	1	1	9	N	1					220

SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) //CONT.// 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. //CONT.// 766971
MCAFEE-BOX WELL #: 1 RRCID -> 181607 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6155 - 6164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 181764 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6101 - 6106

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000) 80178 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES A WELL #: 1 RRCID -> 178209 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6072 - 6078

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182317 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150) 80178 562 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 2 RRCID -> 197736 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6165 - 6180

05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	836	2	1	9	N	1					47
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	843	2	1	9	N	1					48
07	775 N	659	-0-	-116	-0-	658	2	1	9	N	1					49
08	837 N	496	-0-	-341	-0-	495	2	1	9	N	1					50
09	840 N	434	-0-	-406	-0-	434	2			N	-0-					50
10	651 N	126	-0-	-525	-0-	125	2	1	9	N	1					51

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

SAN FERNANDO (LOBO 9600) 80231 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 116782 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9618 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	55	1	419	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	56	1	394	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	60	1	395	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	68	1	364	2	Y	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	69	1	386	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	408	-0-	-57	-0-	55	1	353	2	Y	-0-					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 112634 COMPL. DATE 07/07/1984 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6224 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MALAKOFF-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 124134 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	71	1	1026	3	N	-0-					100
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	73	1	1013	3	N	-0-					100
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	76	1	982	3	N	1	1	8			100
							1	9									
08	1085	N	739	-0-	-346	-0-	40	1	699	3	N	-0-					100
09	1080	N	717	-0-	-363	-0-	64	1	653	3	N	-0-					100
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					100

COG MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 125837 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	66	1	949	3	N	-0-					61
06	930	N	670	-0-	-260	-0-	45	1	625	3	N	-0-					61
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	64	1	828	3	N	-0-					61
08	1023	N	810	-0-	-213	-0-	43	1	758	3	N	-0-					61
							9	4									
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	56	1	570	3	N	-0-					61
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					61

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 126826 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	3	Y	-0-	16	1			2
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	Y	1					3
							1	9									
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	Y	1					4
							1	9									
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	287	3	Y	-0-					4
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	Y	-0-					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MALAKOFF - PETERSON WELL #: 4 RRCID -> 127627 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

SCHWARZ WELL #: 6 RRCID -> 128191 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 130409 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937

05	620	N	506	-0-	-114	-0-	51	1	454	3	Y	1	31	1			6
							1	9									
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	51	1	478	3	Y	-0-					6
07	589	N	484	-0-	-105	-0-	45	1	437	3	Y	2					8
							2	9									
08	496	N	329	-0-	-167	-0-	29	1	300	3	Y	-0-					8
09	540	N	280	-0-	-260	-0-	21	1	258	3	Y	1					9
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

05	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	69	1	997	3	N	-0-					126
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	72	1	991	3	N	-0-					126
07	1054	N	916	-0-	-138	-0-	64	1	845	3	N	6					132
							7	9									
08	1054	N	594	-0-	-460	-0-	32	1	562	3	N	-0-					132
09	1050	N	540	-0-	-510	-0-	48	1	492	3	N	-0-					132
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					132

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252

05	992	N	728	-0-	-264	-0-	47	1	681	3	N	-0-					55
06	930	N	777	-0-	-153	-0-	52	1	725	3	N	-0-					55
07	868	N	753	-0-	-115	-0-	53	1	699	3	N	-0-					55
							1	4									
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	80	1	1436	3	N	-0-					55
							4	4									
*09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	154	1	1573	3	N	-0-					55
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					55

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.D.U. WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VELA WELL #: 2 RRCID -> 155930 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	59	1	531	3	Y	1	13	1			3
							1	9									
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	61	1	575	3	Y	1					4
							1	9									
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	49	1	450	3	Y	1					5
							1	9									
08	527	N	416	-0-	-111	-0-	36	1	380	3	Y	-0-					5
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	31	1	457	3	Y	3					8
							3	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

WRIGHT, L. A. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 162977 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2660	-0-	-6	-0-	265	1	2389	3	Y	5	85	1			17
							6	9									
06	2520	N	2488	-0-	-32	-0-	240	1	2244	3	Y	4					21
							4	9									
07	2635	N	2316	-0-	-319	-0-	229	1	2080	3	Y	6					27
							7	9									
08	2666	N	2440	-0-	-226	-0-	208	1	2232	3	Y	-0-					27
*09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	163	1	2407	3	Y	13					40
							14	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 165838 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LINK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 126644 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2791	-0-	-216	-0-	299	1	2486	2	N	5	2	8			87
							6	9									
06	2640	X	2572	-0-	-68	-0-	276	1	2294	2	N	2					89
							2	9									
07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	288	1	2585	2	N	33	2	8			120
							36	9									
08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	323	1	2818	2	N	2	2	8			120
							2	9									
09	2700	X	2201	-0-	-499	-0-	243	1	1956	2	N	2	2	8			120
							2	9									
*10	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	294	1	2686	2	N	5	5	8			120
							6	9									

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LINK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 129388 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	293	1	2435	2	N	-0-					125
06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	294	1	2443	2	N	-0-					125
07	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	304	1	2734	2	N	2	2	8			125
							2	9									
08	2728	N	2715	-0-	-13	-0-	279	1	2433	2	N	3	3	8			125
							3	9									
09	2730	N	2060	-0-	-670	-0-	228	1	1830	2	N	2	2	8			125
							2	9									
10	2976	N	2695	-0-	-281	-0-	266	1	2427	2	N	2	2	8			125
							2	9									

LINK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 210970 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	183	1	1513	2	N	-0-					26
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	180	1	1491	2	N	-0-					26
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	183	1	1645	2	N	-0-					26
08	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	173	1	1501	2	N	-0-					26
09	1680	N	1394	-0-	-286	-0-	154	1	1240	2	N	-0-					26
*10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	190	1	1735	2	N	2					28
							2	9									

SAN MANUEL (8350) 80272 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
GARZA, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 119599 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3480 - 3510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MANUEL (9600) 80272 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
GARZA, JUAN A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111666 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 9613 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	958	1	10	9	N	9					145
06	2460	N	398	-0-	-2062	-0-	391	2	7	9	N	6					151
*07	992	N	8	-0-	-984	-0-	8	2			N	-0-					151
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					151
*09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					151
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

SAN RAMON (8300) 80359 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 225793 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF. 8048 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN RAMON (8300) //CONT.// 80359 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 22 RRCID -> 141312 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 13576 PERF. 8207 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
*05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
*06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
*08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		51	-0-	51	51	3	1	48	2	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN (JACKSON 7-K) 80373 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 040984 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 3908 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN, W. (2000) 80379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, V.H., ET AL WELL #: 16 RRCID -> 074067 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 4576 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO) 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEGUELLO OPERATING LLC 210225
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7956 - 7968

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8473 - 8714

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225
RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8225 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6656 - 6748

05	837	N	365	-0-	-472	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	630	N	408	-0-	-222	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	899	N	700	-0-	-199	-0-	700	2			N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542

05	2759	X	870	-0-	-1889	-0-	109	1	754	2	Y	6					26
							7	9									
06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	281	1	2423	2	Y	35					61
							39	9									
07	2759	X	2280	-0-	-479	-0-	267	1	1990	2	Y	21	76	1			6
							23	9									
08	2139	X	2058	-0-	-81	-0-	274	1	1759	2	Y	23					29
							25	9									
09	2730	X	2191	-0-	-539	-0-	288	1	1879	2	Y	22					51
							24	9									
10	DLQ	G-10	1963	-0-	1963	1963	280	1	1657	2	Y	24	69	1			6
							26	9									

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1736	N	423	-0-	-1313	-0-	53	1	370	2	N	-0-					155
06	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	280	1	2419	2	N	10					165
							11	9									
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	269	1	2012	2	N	6					171
							7	9									
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	273	1	1751	2	N	19	166	1			24
							21	9									
09	1950	N	1666	-0-	-284	-0-	222	1	1444	2	N	-0-					24
10	2015	N	1813	-0-	-202	-0-	262	1	1551	2	N	-0-					24

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

05	1395	N	650	-0-	-745	-0-	81	1	560	2	Y	8					28
							9	9									
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	191	1	1647	2	Y	37					65
							41	9									
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	195	1	1454	2	Y	25	83	1			7
							28	9									
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	205	1	1314	2	Y	26					33
							29	9									
09	1890	N	1718	-0-	-172	-0-	224	1	1463	2	Y	28					61
							31	9									
10	DLQ	G-10	1630	-0-	1630	1630	231	1	1365	2	Y	31	85	1			7
							34	9									

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	457	-0-	-1000	-0-	57	1	398	2	Y	2					7
							2	9									
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	148	1	1280	2	Y	7					14
							8	9									
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	139	1	1035	2	Y	4	17	1			1
							4	9									
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	148	1	950	2	Y	5					6
							6	9									
09	1440	N	1257	-0-	-183	-0-	166	1	1085	2	Y	5					11
							6	9									
10	DLQ G-10		1091	-0-	1091	1091	157	1	928	2	Y	5	15	1			1
							6	9									

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8080 - 8096

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 156123 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7638 - 7658

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J & M WELL SALVAGE COMPANY 427857
SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067660 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 13914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC 077577
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	98	1	1180	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1428	-0-	-102	-0-	113	1	1315	2	N	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	111	1	1270	2	N	-0-					-0-
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	111	1	1250	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1304	-0-	-136	-0-	108	1	1196	2	N	-0-					-0-
*10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	125	1	1410	2	N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2183	-0-	-80	-0-	167	1	2016	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2133	-0-	-57	-0-	169	1	1964	2	N	-0-					-0-
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	185	1	2124	2	N	-0-					-0-
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	188	1	2114	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	2080	-0-	-50	-0-	172	1	1908	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	183	1	2053	2	N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	115	1	1387	2	N	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	117	1	1359	2	N	-0-					-0-
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	128	1	1467	2	N	-0-					-0-
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	133	1	1495	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	121	1	1341	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	120	1	1353	2	N	-0-					-0-

ACELA WELL #: 1 RRCID -> 165936 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1098	-0-	-452	-0-	84	1	1014	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1058	-0-	-442	-0-	84	1	974	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	316	-0-	-831	-0-	25	1	291	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	3	-0-	-1082	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	7	-0-	-1043	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MERCURIO WELL #: 4 RRCID -> 166627 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	115	1	1388	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	1306	-0-	-134	-0-	104	1	1202	2	N	-0-			-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	133	1	1529	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	121	1	1362	2	N	-0-			-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	127	1	1409	2	N	-0-			-0-
*10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	145	1	1628	2	N	-0-			-0-

ADELFA WELL #: 1 RRCID -> 167559 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 6636 - 8336

05	1302	N	959	-0-	-343	-0-	73	1	886	2	N	-0-			-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	87	1	1007	2	N	-0-			-0-
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	99	1	1131	2	N	-0-			-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	118	1	1328	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	911	-0-	-169	-0-	75	1	836	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	98	1	1104	2	N	-0-			-0-

LAURO WELL #: 1 RRCID -> 168199 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861

05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	29	1	349	2	N	-0-			-0-
06	330	N	262	-0-	-68	-0-	21	1	241	2	N	-0-			-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	26	1	292	2	N	-0-			-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	27	1	299	2	N	-0-			-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	27	1	294	2	N	-0-			-0-
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	29	1	328	2	N	-0-			-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 168511 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399

05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	85	1	1025	2	N	-0-			-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	89	1	1038	2	N	-0-			-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	96	1	1099	2	N	-0-			-0-
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	111	1	1244	2	N	-0-			-0-
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	102	1	1127	2	N	-0-			-0-
*10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	92	1	1029	2	N	-0-			-0-

SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 169511 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651

05	837	N	776	-0-	-61	-0-	59	1	717	2	N	-0-			-0-
06	810	N	726	-0-	-84	-0-	58	1	668	2	N	-0-			-0-
07	837	N	818	-0-	-19	-0-	66	1	752	2	N	-0-			-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	66	1	743	2	N	-0-			-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	65	1	721	2	N	-0-			-0-
10	806	N	803	-0-	-3	-0-	66	1	737	2	N	-0-			-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 175539 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572

05	1581	N	1103	-0-	-478	-0-	84	1	1019	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	1212	-0-	-138	-0-	96	1	1116	2	N	-0-			-0-
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	101	1	1157	2	N	-0-			-0-
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	96	1	1074	2	N	-0-			-0-
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	135	1	1492	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	931	-0-	-340	-0-	76	1	855	2	N	-0-			-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 179396 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8206 - 8592

05	186	N	112	-0-	-74	-0-	9	1	103	2	N	-0-			-0-
06	120	N	34	-0-	-86	-0-	3	1	31	2	N	-0-			-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	6	1	63	2	N	-0-			-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-			-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	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
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	38	1	455	2	N	-0-			-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	N	-0-			-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	305	2	N	-0-			-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	28	1	317	2	N	-0-			-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	275	2	N	-0-			-0-
*10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	37	1	419	2	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KING "B" WELL #: 4 RRCID -> 228087 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512

05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	77	1	927	2	N	-0-			-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	74	1	854	2	N	-0-			-0-
07	961	N	852	-0-	-109	-0-	68	1	784	2	N	-0-			-0-
08	992	N	940	-0-	-52	-0-	77	1	863	2	N	-0-			-0-
09	930	N	874	-0-	-56	-0-	72	1	802	2	N	-0-			-0-
*10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	91	1	1027	2	N	-0-			-0-

SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560

05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	43	1	524	2	N	-0-			-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	43	1	504	2	N	-0-			-0-
07	651	N	584	-0-	-67	-0-	47	1	537	2	N	-0-			-0-
08	558	N	506	-0-	-52	-0-	41	1	465	2	N	-0-			-0-
09	540	N	490	-0-	-50	-0-	41	1	449	2	N	-0-			-0-
10	589	N	455	-0-	-134	-0-	37	1	418	2	N	-0-			-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) //CONT.// 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	963	-0-	-184	-0-	74	1	889	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	721	-0-	-329	-0-	57	1	664	2	N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	78	1	891	2	N	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	82	1	921	2	N	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	70	1	774	2	N	-0-					-0-
10	961	N	944	-0-	-17	-0-	77	1	867	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ RANCH (QUEEN CITY 7300) 80426 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
SANCHEZ WELL #: 1 RRCID -> 136259 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7318 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-

SANTA ANA (MARKS) 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA WELL #: 1 RRCID -> 169296 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15543 PERF. 12094 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMARILLA, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 169717 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 12089 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12448 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	295	-0-	-294	-0-	193	1	102	2	N	-0-					57
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	478	1	337	2	N	33					90
							36	9									
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	348	1	219	2	N	-0-					90
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	403	1	194	2	N	33					123
							36	9									
09	810	N	645	-0-	-165	-0-	398	1	221	2	N	24					147
							26	9									
*10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	493	1	181	2	N	41					188
							45	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: RRCID -> 188394 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9782 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2012

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VERA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 222410 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8780 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	X	12	-0-	-639	-0-	12	2			N	-0-					33
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	84					117
07	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					117
08	180	X	180	-0-	-0-	-0-	166	2	14	9	N	13					130
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					130
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					130

VERA TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226914 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7602 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERA TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231273 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8780 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	705	2	29	9	N	26	186	1			67
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	34					101
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1467	2	54	9	N	49					150
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1696	2	34	9	N	31					181
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					181

SANTA FE (ZONE 4) 80863 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 202 RRCID -> 217177 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6590 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE (12450) 80863 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 123 RRCID -> 209862 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 12206 - 12214

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE, EAST (7100) 80864 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 182747 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5218 - 5582

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE, S. (MASSIVE 2ND) 80867 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 287104 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 14634 PERF. 8106 - 8116

07	0	20479	-0-	20479	20479	1075	1	19280	2	Y	113	51	1				62
						124	9										
08	98785	42939	-0-	-55846	-0-	2346	1	40241	2	Y	320	140	1				242
						352	9										
09	56790	46597	-0-	-10193	-0-	2460	1	43735	2	Y	365	276	1				331
						402	9										
10	58683	47956	-0-	-10727	-0-	2352	1	45128	2	Y	433	330	1				434
						476	9										

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA MARIA (8350 FRIO) 80881 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SOMNITZ WELL #: 1 RRCID -> 014075 COMPL. DATE 12/29/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

SANTA 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

05	2914	X	2865	-0-	-49	-0-	587	1	2200	2	N	71					213
							78	9									
06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	551	1	2361	2	N	21	181	1			53
							23	9									
07	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	716	1	3109	2	N	99					152
							109	9									
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	691	1	3005	2	N	30					182
							33	9									
09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	679	1	2879	2	N	5					187
							6	9									
*10	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	627	1	2789	2	N	8					195
							9	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380

05	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	620	1	3568	2	N	27					92
							30	9									
06	3930	X	3493	-0-	-437	-0-	600	1	2874	2	N	17					109
							19	9									
07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	620	1	4144	2	N	22					131
							24	9									
08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	620	1	3458	2	N	36					167
							40	9									
09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	600	1	3625	2	N	28					195
							31	9									
10	4061	X	2986	-0-	-1075	-0-	560	1	2402	2	N	22	172	1			45
							24	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 4 RRCID -> 151377 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 8 RRCID -> 160038 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGILL, H.F. "A" WELL #: 6 RRCID -> 161779 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 10 RRCID -> 162643 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10764 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6) 80932 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SANTA ROSA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 244855 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	398	-0-	-98	-0-	32	1	366	2	N	-0-					225
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	41	1	464	2	N	-0-					225
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	37	1	398	2	N	1	176	1			50
							1	9									
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	32	1	334	2	N	8					58
							9	9									
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					58
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					58

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
05	1953	N	81	-0-	-1872	-0-	13	1	68	3	N	-0-					52
06	1800	N	63	-0-	-1737	-0-	11	1	52	3	N	-0-					52
07	217	N	4	-0-	-213	-0-	1	1	3	3	N	-0-					52
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	3	1	25	3	N	-0-					52
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					52
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					52

SANTELLANA (6500) 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 56 RRCID -> 179719 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 22R RRCID -> 266295 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. WELL #: 3 RRCID -> 078725 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A

05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	93	1	1098	2	Y	-0-					131
06	1020 N	787	-0-	-233	-0-	90	1	697	2	Y	-0-					131
07	1054 N	593	-0-	-461	-0-	52	1	541	2	Y	-0-					131
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	93	1	969	2	Y	-0-					131
09	780 N	704	-0-	-76	-0-	90	1	614	2	Y	-0-					131
10	DLQ G-10	820	-0-	820	820	93	1	727	2	Y	-0-					131

GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348

05	806 X	127	-0-	-679	-0-	10	1	102	3	Y	14	34	1			73
						15	9									
06	780 X	286	-0-	-494	-0-	31	1	254	3	Y	1					74
						1	9									
07	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	104	1	1234	3	Y	13					87
						14	9									
08	806 X	2	-0-	-804	-0-	2	3			Y	-0-	29	1			58
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					58
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			38

GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	78	1	453	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	210	-0-	-240	-0-	29	1	179	3	Y	2					2
							2	9									
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	55	1	332	3	Y	-0-					2
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					2
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5309	-0-	-581	-0-	778	1	4530	3	Y	1					38
							1	9									
06	5700	X	4651	-0-	-1049	-0-	668	1	3983	3	Y	-0-					38
07	5890	X	4669	-0-	-1221	-0-	671	1	3998	3	Y	-0-					38
08	5487	X	4853	-0-	-634	-0-	715	1	4138	3	Y	-0-					38
09	5130	X	3892	-0-	-1238	-0-	603	1	3289	3	Y	-0-					38
10	DLQ	G-10	4702	-0-	4702	4702	780	1	3922	3	Y	-0-					38

GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	63	1	604	3	Y	2	5	1			11
							2	9									
06	1020	N	471	-0-	-549	-0-	52	1	418	3	Y	1					12
							1	9									
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	52	1	618	3	Y	2					14
							2	9									
08	682	N	646	-0-	-36	-0-	41	1	602	3	Y	3	6	1			11
							3	9									
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					11
10	DLQ	G-10	3978	-0-	3978	3978	242	1	3714	3	Y	20	11	1			20
							22	9									

CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8421 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	89	1	514	3	Y	1					6
							1	9									
06	630	N	481	-0-	-149	-0-	69	1	412	3	Y	-0-					6
07	651	N	584	-0-	-67	-0-	84	1	500	3	Y	-0-					6
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	131	1	750	3	Y	-0-					6
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					6
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	45	1	452	3	Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	50	1	500	3	Y	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	56	1	541	3	Y	-0-					-0-
*09	510	N	493	-0-	-17	-0-	46	1	447	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	426	-0-	-132	-0-	40	1	386	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
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	39	1	507	3	Y	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	61	1	618	3	Y	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	70	1	706	3	Y	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	74	1	720	3	Y	-0-					-0-
*09	360	N	227	-0-	-133	-0-	20	1	207	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	248	-0-	-124	-0-	23	1	225	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600						Y	-0-					32
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600						Y	-0-					32
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600						Y	-0-					32
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600						Y	-0-					32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	600						Y	NO RPT					32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	600						Y	NO RPT					32

TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	52933						Y	-0-					43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	52933						Y	-0-					43
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	52933						Y	-0-					43
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	52933						Y	-0-					43
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52933						Y	NO RPT					43
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52933						Y	NO RPT					43

SANTELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A.E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF.14780 - 15316

05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	126	-0-	-684	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	247	-0-	-435	-0-	22	1	225	3	Y	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	40	1	387	3	Y	-0-					-0-
*09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	49	1	487	3	Y	-0-					-0-
*10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	92	1	887	3	Y	-0-					-0-

SANTELLANA, SOUTH (LF-3) 80947 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CASA BLANCA 'C' WELL #: 1 RRCID -> 213333 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7075 - 7080

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111

SARITA (13-B) 81115 441 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 70 RRCID -> 218530 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13778 - 13959

05	5580	X	4070	-0-	-1510	B	-0-	186	1	3839	3	Y	41	40	1			46
								45	9									
06	5400	X	5250	-0-	-150	B	-0-	270	1	4944	3	Y	33	32	1			47
								36	9									
07	5580	X	5356	-0-	-224	B	-0-	291	1	5029	3	Y	33	40	1			40
								36	9									
08	5580	X	4663	-0-	-917	B	-0-	260	1	4371	3	Y	29	29	1			40
								32	9									
09	5400	X	3517	-0-	-1883	B	-0-	199	1	3292	3	Y	24	26	1			38
								26	9									
*10	3628	X	3628	-0-	-0-	B	-0-	214	1	3388	3	Y	24	24	1			38
								26	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326

05	3379	X	2290	-0-	-1089	B	-0-	105	1	2156	3	Y	26	31	1			37
								29	9									
06	3355	X	3355	-0-	-0-	B	-0-	172	1	3149	3	Y	31	27	1			41
								34	9									
07	3594	X	3594	-0-	-0-	B	-0-	194	1	3364	3	Y	33	37	1			37
								36	9									
08	3407	X	3407	-0-	-0-	B	-0-	189	1	3184	3	Y	31	28	1			40
								34	9									
09	3592	X	3592	-0-	-0-	B	-0-	203	1	3349	3	Y	36	30	1			46
								40	9									
*10	3225	X	3225	-0-	-0-	B	-0-	190	1	3003	3	Y	29	28	1			47
								32	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700

05	5580	X	8115	-0-	2535	B	-847285	371	1	7650	3	Y	85	86	1			104
								94	9									
06	5580	X	6455	-0-	875	B	-846410	330	1	6040	3	Y	77	71	1			110
								85	9									
07	6045	X	5677	-0-	-368	B	-846410	306	1	5288	3	Y	75	91	1			94
								83	9									
08	6045	X	6104	-0-	59	B	-846351	338	1	5674	3	Y	84	73	1			105
								92	9									
09	5850	X	5911	-0-	61	B	-846290	332	1	5484	3	Y	86	75	1			116
								95	9									
10	0	X	5310	-0-	5310	B	-840980	311	1	4914	3	Y	77	73	1			120
								85	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 16498 PERF.14415 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		40028	-0-	40028 B	65011	1850	1	38178	3	Y	-0-	61	1			-0-
06	T. A.		30052	-0-	30052 B	95063	1554	1	28498	3	Y	-0-					-0-
07	120894	X	25831	-0-	-95063 B	-0-	1412	1	24419	3	Y	-0-					-0-
08	23464	X	23464	-0-	-0- B	-0-	1317	1	22136	3	Y	10	4	1			6
							11	9									
09	23430	X	20228	-0-	-3202 B	-0-	1153	1	19035	3	Y	36	17	1			25
							40	9									
10	24211	X	19490	-0-	-4721 B	-0-	1157	1	18298	3	Y	32	22	1			35
							35	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 17003 PERF.14720 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-49274					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-49274					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-49274					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-49274					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-49274					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-49274					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1061	-0-	-427 B	-0-	47	1	979	3	Y	32	30	1			35
							35	9									
06	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	44	1	799	3	Y	33	27	1			41
							36	9									
07	1147	N	979	-0-	-168 B	-0-	52	1	891	3	Y	33	37	1			37
							36	9									
08	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	61	1	1028	3	Y	34	29	1			42
							37	9									
09	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	58	1	957	3	Y	36	31	1			47
							40	9									
*10	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	55	1	867	3	Y	35	32	1			50
							39	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	5291	-0-	-2149 B	-385800	242	1	4999	3	Y	45	45	1			53
							50	9									
06	7200	X	4919	-0-	-2281 B	-385800	253	1	4630	3	Y	33	34	1			52
							36	9									
07	7440	X	4622	-0-	-2818 B	-385800	251	1	4335	3	Y	33	42	1			43
							36	9									
08	5952	X	4463	-0-	-1489 B	-385800	249	1	4177	3	Y	34	32	1			45
							37	9									
09	5760	X	4836	-0-	-924 B	-385800	274	1	4521	3	Y	37	33	1			49
							41	9									
10	0	X	5053	-0-	5053 B	-380747	298	1	4712	3	Y	39	34	1			54
							43	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 #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-354801					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-

EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (NOD B) 81116 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 7 RRCID -> 211439 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10510 - 10570

05	961 N	873	-0-	-88		-0-	28	1	845	3	Y	-0-					-0-
06	898 N	898	-0-	-0-		-0-	28	1	870	3	Y	-0-					-0-
07	961 N	909	-0-	-52		-0-	28	1	881	3	Y	-0-					-0-
08	874 N	874	-0-	-0-		-0-	28	1	846	3	Y	-0-					-0-
09	900 N	865	-0-	-35		-0-	28	1	837	3	Y	-0-					-0-
*10	929 N	929	-0-	-0-		-0-	29	1	900	3	Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (O-SAND) 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K. MRS. -B- WELL #: 46 RRCID -> 164324 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 4 RRCID -> 168495 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 5 RRCID -> 174678 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14038 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	166	1	5009	3	Y	130	136	1			43
							143	9									
06	4950	X	4713	-0-	-237	-0-	142	1	4430	3	Y	128	133	1			38
							141	9									
07	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	158	1	4889	3	Y	157	141	1			54
							173	9									
08	5115	X	4926	-0-	-189	-0-	148	1	4590	3	Y	171	186	1			39
							188	9									
09	4950	X	4556	-0-	-394	-0-	138	1	4267	3	Y	137	140	1			36
							151	9									
*10	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	143	1	4502	3	Y	133	137	1			32
							146	9									

EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO) 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 53 RRCID -> 170347 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 13825 PERF.12298 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, MRS. S.K. 'B' WELL #: 201 RRCID -> 284838 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12520 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16833	X	13449	-0-	-3384	-0-	1262	1	12044	3	Y	104	127	1			49
							29	4	114	9							
06	15930	X	10371	-0-	-5559	-0-	1075	1	9101	3	Y	89	70	1			68
							97	4	98	9							
07	16461	X	9652	-0-	-6809	-0-	742	1	8705	3	Y	125	119	1			74
							67	4	138	9							
08	13547	X	9299	-0-	-4248	-0-	737	1	8354	3	Y	120	125	1			69
							76	4	132	9							
09	13110	X	8685	-0-	-4425	-0-	255	1	8257	3	Y	93	51	1			111
							71	4	102	9							
10	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					111

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 42 RRCID -> 119158 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 12612

05	18631	X	16304	-0-	-2327	-0-	514	1	15494	3	Y	269	277	1			91
							296	9									
06	18030	X	17535	-0-	-495	-0-	533	1	16680	3	Y	293	294	1			90
							322	9									
07	18538	X	17469	-0-	-1069	-0-	536	1	16610	3	Y	294	273	1			111
							323	9									
08	17986	X	17986	-0-	-0-	-0-	551	1	17086	3	Y	317	349	1			79
							349	9									
09	18625	X	18625	-0-	-0-	-0-	575	1	17744	3	Y	278	279	1			78
							306	9									
*10	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	570	1	18007	3	Y	283	288	1			73
							311	9									

EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 10 RRCID -> 185851 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12164 - 12178

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

EAST, S.K. WELL #: 8 RRCID -> 190426 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908

05	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	255	1	7670	3	Y	195	202	1			66
							215	9									
06	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	239	1	7469	3	Y	201	205	1			62
							221	9									
07	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	245	1	7587	3	Y	216	198	1			80
							238	9									
08	8060	X	7842	-0-	-218	-0-	238	1	7375	3	Y	208	235	1			53
							229	9									
09	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	242	1	7480	3	Y	179	181	1			51
							197	9									
*10	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	243	1	7652	3	Y	200	200	1			51
							220	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, S.K. WELL #: 11 RRCID -> 191092 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	77	1	2312	3	Y	-0-					-0-
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	76	1	2371	3	Y	-0-					-0-
07	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	89	1	2770	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3148	-0-	48	48	98	1	3050	3	Y	-0-					-0-
09	1394	N	1346	-0-	-48	-0-	42	1	1304	3	Y	-0-					-0-
*10	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	82	1	2587	3	Y	-0-					-0-

EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 13425 PERF. 5296 - 5306

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 13ST RRCID -> 212461 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570

05	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	330	1	6810	3	Y	100	100	1			116
							110	9									
06	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	361	1	6618	3	Y	81	79	1			118
							89	9									
07	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	386	1	6674	3	Y	82	101	1			99
							90	9									
08	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	419	1	7035	3	Y	84	77	1			106
							92	9									
09	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	402	1	6638	3	Y	87	78	1			115
							96	9									
*10	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	429	1	6794	3	Y	83	77	1			121
							91	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602

05	7223	X	7177	-0-	-46	-0-	331	1	6823	3	Y	21	22	1			26
							23	9									
06	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	362	1	6638	3	Y	16	17	1			25
							18	9									
07	7285	X	7038	-0-	-247	-0-	384	1	6636	3	Y	16	20	1			21
							18	9									
08	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	421	1	7072	3	Y	17	15	1			23
							19	9									
09	7050	X	7001	-0-	-49	-0-	399	1	6581	3	Y	19	16	1			26
							21	9									
*10	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	433	1	6852	3	Y	19	17	1			28
							21	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	3249	-0-	-1587	-0-	150	1	3099	3	Y	-0-					-0-
06	4680	X	2758	-0-	-1922	-0-	143	1	2615	3	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4338	-0-	-498	-0-	237	1	4101	3	Y	-0-					-0-
08	4061	X	2962	-0-	-1099	-0-	166	1	2796	3	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2644	-0-	-506	-0-	151	1	2493	3	Y	-0-					-0-
*10	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	108	1	1712	3	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 76 RRCID -> 222222 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2770	-0-	-795	-0-	128 12	1 9	2630	3	Y	11	13	1			13
06	4260	X	3296	-0-	-964	-0-	170 14	1 9	3112	3	Y	13	11	1			15
07	4805	X	3973	-0-	-832	-0-	216 14	1 9	3743	3	Y	13	15	1			13
08	4805	X	3928	-0-	-877	-0-	220 13	1 9	3695	3	Y	12	11	1			14
09	4650	X	4099	-0-	-551	-0-	233 14	1 9	3852	3	Y	13	11	1			16
*10	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	230 18	1 9	3637	3	Y	16	13	1			19

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 77 RRCID -> 226600 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12192 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 81 RRCID -> 228760 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	4018	-0-	-136	-0-	185	1	3811	3	Y	20	23	1			30
							22	9									
06	4020	X	3875	-0-	-145	-0-	200	1	3657	3	Y	16	17	1			29
							18	9									
07	4154	X	3914	-0-	-240	-0-	213	1	3688	3	Y	12	19	1			22
							13	9									
08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	233	1	3923	3	Y	12	13	1			21
							13	9									
09	4020	X	3919	-0-	-101	-0-	223	1	3676	3	Y	18	14	1			25
							20	9									
*10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	243	1	3845	3	Y	16	14	1			27
							18	9									

EAST, S. K. WELL #: 15R RRCID -> 240981 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.12960 - 13756

05	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	181	1	5441	3	Y	126	135	1			40
							139	9									
06	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	175	1	5473	3	Y	108	117	1			31
							119	9									
07	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	184	1	5697	3	Y	142	127	1			46
							156	9									
08	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	177	1	5478	3	Y	145	160	1			31
							160	9									
09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	175	1	5396	3	Y	137	136	1			32
							151	9									
*10	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	171	1	5402	3	Y	133	136	1			29
							146	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 97 RRCID -> 250557 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 15815 PERF.13440 - 14250

05	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	630	1	13000	3	Y	23	22	1			25
							25	9									
06	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	662	1	12128	3	Y	16	17	1			24
							18	9									
07	13299	X	10826	-0-	-2473	-0-	591	1	10215	3	Y	18	21	1			21
							20	9									
08	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	767	1	12877	3	Y	20	17	1			24
							22	9									
09	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	760	1	12543	3	Y	21	18	1			27
							23	9									
*10	13545	X	13545	-0-	-0-	-0-	804	1	12720	3	Y	19	18	1			28
							21	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 86 RRCID -> 258083 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	250	1	5147	3	Y	-0-					-0-
06	5130	X	2860	-0-	-2270	-0-	148	1	2712	3	Y	-0-					-0-
07	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	296	1	5126	3	Y	-0-					-0-
08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	333	1	5588	3	Y	-0-					-0-
09	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	320	1	5275	3	Y	-0-					-0-
*10	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	316	1	5001	3	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 261074 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 17500 PERF.13610 - 14157

05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	91	1	1875	3	N	-0-					-0-
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	115	1	2101	3	N	-0-					-0-
07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	120	1	2083	3	N	-0-					-0-
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	133	1	2236	3	N	-0-					-0-
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	126	1	2083	3	N	-0-					-0-
*10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	135	1	2140	3	N	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 90 RRCID -> 262653 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 17070 PERF.13290 - 13330

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MRS. S. K. EAST 'B' WELL #: 91 RRCID -> 278523 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13272 - 13568

05	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	251 352	1 9	5181	3	Y	320	263	1			317
06	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	289 286	1 9	5298	3	Y	260	228	1			349
07	5735	X	5732	-0-	-3	-0-	296 310	1 9	5126	3	Y	282	312	1			319
08	5735	X	3115	-0-	-2620	-0-	162 240	1 9	2713	3	Y	218	220	1			317
09	5550	X	1880	-0-	-3670	-0-	96 208	1 9	1576	3	Y	189	200	1			306
*10	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	292 229	1 9	4625	3	Y	208	196	1			318

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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 067064 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2012 - 2016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 114033 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 1978 - 1985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR "M" WELL #: 1 RRCID -> 116118 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2060 - 2076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 118725 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2190 - 2195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	517	-0-	-103	-0-	49 1 1 4		463 3 4 9		Y	4	6 1				2
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	71 1 6 4		593 3 7 9		Y	6	4 1				4
07	620	N	515	-0-	-105	-0-	39 1 4 4		468 3 4 9		Y	4	5 1				3
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	59 1 6 4		666 3 7 9		Y	6	6 1				3
09	600	N	469	-0-	-131	-0-	13 1 4 4		448 3 4 9		Y	4	2 1				5
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					5

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 150179 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 2295 - 2303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 166434 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2298 - 2304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 144 F RRCID -> 166821 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2026 - 2032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 184 F RRCID -> 167390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5370 PERF. 1623 - 1629

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 198DF RRCID -> 169749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 190 RRCID -> 177083 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 190397 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3712 - 3718

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 193 F RRCID -> 194236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	90	1	7	3	Y	802	897	1			438
							882	9									
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	150	1	842	9	Y	765	894	1			309
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	137	1	39	3	Y	756	705	1			360
							832	9									
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	44	1	1	3	Y	773	711	1			422
							850	9									
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	66	1	12	3	Y	631	709	1			344
							694	9									
*10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	210	1	32	3	Y	648	538	1			454
							713	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7552 - 7557

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 6875 - 7640

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182

05	1829	X	1180	-0-	-649	-0-	1105	1	75	3	N	-0-					-0-
06	1440	X	1050	-0-	-390	-0-	1050	1			N	-0-					-0-
07	1488	X	1387	-0-	-101	-0-	1077	1	310	3	N	-0-					-0-
08	1457	X	1228	-0-	-229	-0-	1189	1	39	3	N	-0-					-0-
09	1350	X	1312	-0-	-38	-0-	1105	1	207	3	N	-0-					-0-
10	1395	X	1181	-0-	-214	-0-	1023	1	158	3	N	-0-					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARNOSA (2100) 81130 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BRALEX OPERATING LLC 088561
WEIL WELL #: 8 RRCID -> 069088 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIL WELL #: 16SW RRCID -> 277165 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3360 - 3380

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET 81283 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUMPHREY, M.B. WELL #: D 5 RRCID -> 133494 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 1790 - 1951

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
LAWRENCE, R. M. & L. S. WELL #: B 3 RRCID -> 158886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 3935 - 3943

05	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (FRIO) 81283 012 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
ERIGAN-QUIROZ WELL #: 4 RRCID -> 181168 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 5244 - 5250

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (HARVEY) 81283 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 4 T RRCID -> 180256 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAXET (2,500) 81283 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
ISENSEE-WEST WELL #: 1 RRCID -> 249349 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2470 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (2,600) 81283 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 269800 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2469 - 2472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (3,900) 81283 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
ISENSEE WELL #: 2 RRCID -> 268380 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5236 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (5,700 FRIO) 81283 636 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
PERKINS-LAGASSE WELL #: 4 RRCID -> 287367 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5702 - 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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		2485	-0-	2485	2485	2313	3	172	9	N	156					156
02	0		12231	-0-	12231	14716	11523	3	708	9	N	644	366	1			434
03	0		14933	-0-	14933	29649	13713	3	1220	9	N	1109	1253	1			290
04	0		9939	-0-	9939	39588	9014	3	925	9	N	841	893	1			238
05	0		5877	-0-	5877	45465	4586	3	1291	9	N	1174	1234	1			178
06	0		3436	-0-	3436	48901	1998	3	1438	9	N	1307	1228	1			257
07	7000		3163	-0-	-3837	45064	1985	3	1178	9	N	1071	1092	1			236
08	7750		3308	-0-	-4442	40622	2000	3	1308	9	N	1189	1265	1			160
09	7500		2408	-0-	-5092	35530	1356	3	1052	9	N	956	723	1			393
10	7750		NO RPT	-0-	-7750	27780					N	NO RPT					393

SAXET (6,400 FRIO) 81283 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
PERKINS-LAGASSE WELL #: 3 RRCID -> 254276 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6504 - 6510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5675	3721	-0-	-1954	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
06	5514	3612	-0-	-1902	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
07	254276	4038	-0-	-250238	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
08	4301	3034	-0-	-1267	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
*09	3240	2475	-0-	-765	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
10	1767	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (8,500) 81283 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BLISS, FRANK E. WELL #: 22 RRCID -> 048006 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8490 - 8525

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (9,920) 81283 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
MORGAN PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 209249 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9933 - 10085

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET, DEEP (M LOWER) 81284 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SALVADOR OIL, LLC 744509
WEIL "C" WELL #: 7C RRCID -> 224931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6930 - 7014

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126

SAXET, DEEP (7400) 81284 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 132463 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 8570 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

SALVADOR OIL, LLC 744509
WEIL -C- WELL #: 8 RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT					103
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT					103
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT					103
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT					103
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT					103
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT					103

SAXET, DEEP (9900) 81284 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200491 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9882 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHALEBEN (6900) 81406 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHALEBAN WELL #: 5 RRCID -> 277423 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 5220 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG) 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 032795 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8464 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 3S RRCID -> 050233 COMPL. DATE 04/05/1971 TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	180 4	1 9	1749	3	Y	4	13	1			27
06	1710	X	551	-0-	-1159	-0-	61 1	1 9	489	3	Y	1					28
07	1550	X	42	-0-	-1508	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					28
08	1767	N	414	-0-	-1353	-0-	26 1	1 9	387	3	Y	1	10	1			19
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					19
10	DLQ G-10		1207	-0-	1207	1207	73 7	1 9	1127	3	Y	6	9	1			16

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160689 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15987 PERF. 8366 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG) //CONT.// 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 284564 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 14660 PERF. 8600 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28396	X	18713	-0-	-9683	-0-	131	1	18582	3	N	-0-					-0-
06	27480	X	-0-	-0-	-27480	-0-					N	-0-					-0-
07	28799	X	-0-	-0-	-28799	-0-					N	-0-					-0-
08	28799	X	-0-	-0-	-28799	-0-					N	-0-					-0-
09	27870	X	-0-	-0-	-27870	-0-					N	-0-					-0-
10	18724	X	148	-0-	-18576	-0-	10	1	138	3	N	-0-					-0-

SCHMIDT (S-15) 81516 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MANN, J.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284641 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 15950 PERF. 9076 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	3	N	-0-					-0-
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600) 81516 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN, MARY MANLEY WELL #: 1 RRCID -> 229070 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14264 - 14316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	1284	3	13	9	N	12					191
*05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-	191	1			-0-
*06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*07	1333	N	953	-0-	-380	-0-	953	3			N	-0-					-0-
*08	1457	N	418	-0-	-1039	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ (FLORES) 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES, DANIEL 762 WELL #: 6 RRCID -> 167446 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6482	-0-	-524	-0-	669	1	5748	2	Y	59					64
							65	9									
06	6780	X	6424	-0-	-356	-0-	657	1	5722	2	Y	41	99	1			6
							45	9									
07	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	691	1	6032	2	Y	51					57
							56	9									
08	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	706	1	6104	2	Y	57					114
							63	9									
09	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	673	1	5871	2	Y	49	151	1			12
							54	9									
*10	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	717	1	6397	2	Y	4					16
							4	9									

FLORES, DANIEL 546 WELL #: 7 RRCID -> 167555 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	119	1	1023	2	Y	10					116
							11	9									
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	109	1	945	2	Y	7	66	1			57
							8	9									
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	101	1	886	2	Y	8					65
							9	9									
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	86	1	746	2	Y	7					72
							8	9									
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	94	1	816	2	Y	7	21	1			58
							8	9									
10	992	N	820	-0-	-172	-0-	74	1	658	2	Y	80					138
							88	9									

SCHWARZ (FLORES) //CONT.// 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 111473 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2014

FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 125170 COMPL. DATE 09/03/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

SCHWARZ (LOBO) 81700 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 270043 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8024 - 8120

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 12 RRCID -> 128391 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7496 - 7700

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 196613 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHWARZ (LOBO 6) 81700 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHWARZ WELL #: 4 RRCID -> 116625 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6586 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	69	1	995	3	N	-0-					-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	64	1	887	3	N	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	68	1	891	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	674	-0-	-380	-0-	36	1	638	3	N	-0-					-0-
*09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	86	1	877	3	N	15	1	8			14
							17	9									
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					14

MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ (8700) 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 083467 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 8722

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 248826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 228287 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982

05	3441	X	1884	-0-	-1557	-0-	1873	3	11	9	N	10					165
06	2400	X	1822	-0-	-578	-0-	1798	3	24	9	N	22					187
07	2480	X	874	-0-	-1606	-0-	871	3	3	9	N	3					190
08	2480	X	1915	-0-	-565	-0-	1901	3	14	9	N	13	161	1			42
09	1830	X	1652	-0-	-178	-0-	1635	3	17	9	N	15					57
10	1891	X	695	-0-	-1196	-0-	687	3	8	9	N	7					64

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

05	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	3			N	-0-					37
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-					37
07	465	N	269	-0-	-196	-0-	269	3			N	-0-					37
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					37
09	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	3			N	-0-					37
10	279	N	167	-0-	-112	-0-	165	3	2	9	N	2					39

SCHWARZ (8700) //CONT.// 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 3 RRCID -> 080765 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 170292 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

SCHWARZ (10500) 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 5 RRCID -> 099181 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10492 - 10506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	58	1	697	2	N	-0-					-0-
06	900	N	553	-0-	-347	-0-	40	1	513	2	N	-0-					-0-
07	806	N	701	-0-	-105	-0-	58	1	643	2	N	-0-					-0-
08	744	N	439	-0-	-305	-0-	35	1	404	2	N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	45	1	495	2	N	-0-					-0-
10	713	N	659	-0-	-54	-0-	57	1	602	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, E.H. WELL #: 6 RRCID -> 107114 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10456 - 10466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	220	1	2629	2	Y	35	51	1			29
							39	9									
06	3060	X	2700	-0-	-360	-0-	190	1	2412	2	Y	89	25	1			93
							98	9									
07	3162	X	2900	-0-	-262	-0-	232	1	2568	2	Y	91	64	1			120
							100	9									
08	3162	X	2461	-0-	-701	-0-	197	1	2264	2	Y	-0-	75	1			45
09	2790	X	2526	-0-	-264	-0-	213	1	2313	2	Y	-0-	28	1			17
10	DLQ	G-10	2384	-0-	2384	2384	207	1	2176	2	Y	1	10	1			8
							1	9									

SCHWARZ (10500) //CONT.// 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
05	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	412	1	4928	2	Y	34	49	1			29
							37	9									
06	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	387	1	4909	2	Y	73	25	1			77
							80	9									
07	4557	X	4531	-0-	-26	-0-	369	1	4081	2	Y	74	54	1			97
							81	9									
08	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	391	1	4503	2	Y	23	60	1			60
							25	9									
09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	408	1	4441	2	Y	26	37	1			49
							29	9									
10	DLQ G-10		5692	-0-	5692	5692	493	1	5196	2	Y	3	28	1			24
							3	9									

SCHWARZ, E. H. WELL #: 20 RRCID -> 171959 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10402 - 10411

05	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	363	1	4347	2	Y	18	3	1			15
							20	9									
06	4380	X	3418	-0-	-962	-0-	249	1	3163	2	Y	5	13	1			7
							6	9									
07	3658	X	3143	-0-	-515	-0-	261	1	2882	2	Y	-0-	5	1			2
08	4743	X	4484	-0-	-259	-0-	359	1	4125	2	Y	-0-	1	1			1
09	4590	X	2874	-0-	-1716	-0-	242	1	2632	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	DLQ G-10		4713	-0-	4713	4713	402	1	4232	2	Y	72					72
							79	9									

SCOTT & HOPPER 81752 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 T RRCID -> 014114 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6565 - 6616

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TRAD/KALIFA WELL #: 1 RRCID -> 137361 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 7837

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71

SCOTT & HOPPER (H-85) 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1 WELL #: 3 F RRCID -> 121371 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7847 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER 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
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 167771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					4
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					4
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					4
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
*09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1 WELL #: 3D RRCID -> 161046 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					4
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SCOTT & HOPPER (I-34) 81752 063 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 170020 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8710 - 8718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (6500-A) 81752 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 21 RRCID -> 190657 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (7000-A) 81752 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 D RRCID -> 162982 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (7950) 81752 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124610 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6220 - 6930

05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0167 C RRCID -> 013682 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AC RRCID -> 013687 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	37	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	31	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	29	1	212	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	218	-0-	-61	-0-	28	1	190	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	39	-0-	-231	-0-	31	1	8	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	29	1	202	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	60	1	404	3	Y	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	53	1	393	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	57	1	411	3	Y	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	67	1	451	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	77	-0-	-373	-0-	61	1	16	3	Y	-0-					-0-
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	60	1	409	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AT RRCID -> 013738 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5679 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BC RRCID -> 013741 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	112	1	754	3	Y	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	87	1	640	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	649	-0-	-188	-0-	79	1	570	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	655	-0-	-213	-0-	85	1	570	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	99	-0-	-621	-0-	79	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	538	-0-	-113	-0-	68	1	470	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 013746 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 RRCID -> 013757 COMPL. DATE 01/06/1958 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5805 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1761 RRCID -> 013759 COMPL. DATE 08/21/1958 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 5799 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1733T RRCID -> 013769 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5949 - 5960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1660 RRCID -> 013774 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6026 - 6036

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BT RRCID -> 013779 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 5987

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AC RRCID -> 032508 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5522 - 5525

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AT RRCID -> 032859 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1760 RRCID -> 033196 COMPL. DATE 06/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0131C RRCID -> 033260 COMPL. DATE 09/03/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5939 - 5950

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 T RRCID -> 033975 COMPL. DATE 08/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5532 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BT RRCID -> 040661 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5855 - 5862

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BC RRCID -> 040762 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5247 - 5822

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0177A RRCID -> 049020 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5473 - 5486

05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	49	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	48	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	50	1	363	3	Y	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	46	1	310	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	92	-0-	-238	-0-	73	1	19	3	Y	-0-					-0-
*10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	81	1	558	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 049038 COMPL. DATE 08/01/1970 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106

05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	25	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	17	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	23	1	156	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	28	-0-	-152	-0-	22	1	6	3	Y	-0-					-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	24	1	167	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	50	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	40	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	49	1	354	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	48	1	323	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	78	-0-	-252	-0-	62	1	16	3	Y	-0-					-0-
*10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	54	1	373	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4341A RRCID -> 056588 COMPL. DATE 01/10/1951 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 C RRCID -> 059439 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072

05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	49	1	331	3	Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	39	1	289	3	Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	42	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	51	1	342	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	55	-0-	-275	-0-	44	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	278	-0-	-63	-0-	35	1	243	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O144 C RRCID -> 060931 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	191	1	1288	3	Y	38	16	1			31
							42	9									
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	163	1	1204	3	Y	28	39	1			20
							31	9									
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	176	1	1280	3	Y	22	32	1			10
							24	9									
08	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	175	1	1169	3	Y	13	17	1			6
							14	9									
09	1410	N	224	-0-	-1186	-0-	173	1	44	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
10	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	164	1	1126	3	Y	22	16	1			12
							24	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	54	1	362	3	Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	44	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	47	1	338	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	40	1	270	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	66	-0-	-174	-0-	53	1	13	3	Y	-0-					-0-
*10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	52	1	361	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1116 C RRCID -> 063033 COMPL. DATE 08/06/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523

05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	273	1	1835	3	Y	4	8	1			1
							4	9									
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	206	1	1520	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2139	N	1751	-0-	-388	-0-	212	1	1537	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	2108	N	1917	-0-	-191	-0-	249	1	1666	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1740	N	345	-0-	-1395	-0-	272	1	70	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	265	1	1819	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0804 RRCID -> 064924 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4349AC RRCID -> 065339 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6140 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 L RRCID -> 066281 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5625 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154C RRCID -> 067681 COMPL. DATE 02/21/1944 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304C RRCID -> 067698 COMPL. DATE 02/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167T RRCID -> 067717 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1727 RRCID -> 067742 COMPL. DATE 03/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304T RRCID -> 067768 COMPL. DATE 09/07/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4360C RRCID -> 067828 COMPL. DATE 12/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1680C RRCID -> 067844 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4313AL RRCID -> 067916 COMPL. DATE 02/22/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1415 RRCID -> 067925 COMPL. DATE 01/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141BU RRCID -> 068206 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 130 RRCID -> 069661 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141T RRCID -> 070560 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0142B RRCID -> 071863 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 125A RRCID -> 079060 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4051C RRCID -> 079511 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5765 - 5769

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1431 RRCID -> 079526 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	41	1	273	3	Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	34	1	249	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	28	1	204	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	34	1	230	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	58	-0-	-212	-0-	46	1	12	3	Y	-0-					-0-
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	41	1	279	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1402 RRCID -> 079531 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	47	1	314	3	Y	-0-			-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	44	1	325	3	Y	-0-			-0-
07	496	N	386	-0-	-110	-0-	47	1	339	3	Y	-0-			-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	51	1	341	3	Y	-0-			-0-
09	360	N	62	-0-	-298	-0-	49	1	13	3	Y	-0-			-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	47	1	322	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141C RRCID -> 080486 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4325AT RRCID -> 081487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0606 RRCID -> 083107 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999

05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	40	1	267	3	Y	-0-			-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	32	1	235	3	Y	-0-			-0-
07	248	N	179	-0-	-69	-0-	22	1	157	3	Y	-0-			-0-
08	310	N	185	-0-	-125	-0-	24	1	161	3	Y	-0-			-0-
09	270	N	41	-0-	-229	-0-	33	1	8	3	Y	-0-			-0-
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	32	1	223	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1747 RRCID -> 085750 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O109BC RRCID -> 086969 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	29	1	198	3	Y	-0-			-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	3	Y	-0-			-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	26	1	186	3	Y	-0-			-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	27	1	182	3	Y	-0-			-0-
09	210	N	34	-0-	-176	-0-	27	1	7	3	Y	-0-			-0-
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	23	1	158	3	Y	-0-			-0-

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
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	3	Y	-0-			-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	3	Y	-0-			-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	3	Y	-0-			-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	Y	-0-			-0-
09	120	N	19	-0-	-101	-0-	15	1	4	3	Y	-0-			-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1139 RRCID -> 093350 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2501 RRCID -> 093835 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 097232 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	76	1	511	3	Y	-0-			-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	64	1	472	3	Y	-0-			-0-
07	527	N	485	-0-	-42	-0-	59	1	426	3	Y	-0-			-0-
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	73	1	490	3	Y	-0-			-0-
09	540	N	9	-0-	-531	-0-	7	1	2	3	Y	-0-			-0-
*10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	71	1	491	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1646 RRCID -> 097506 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	48	1	322	3	Y	-0-			-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	45	1	332	3	Y	-0-			-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	48	1	350	3	Y	-0-			-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	56	1	378	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	77	-0-	-313	-0-	61	1	16	3	Y	-0-			-0-
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	60	1	413	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1113 RRCID -> 097963 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0171 RRCID -> 102421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481

05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	28	-0-	-92	-0-	22	1	6	3	Y	-0-					-0-
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 106438 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399

05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	19	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	44	1	323	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	16	1	104	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	18	-0-	-102	-0-	14	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	15	1	104	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1110 RRCID -> 108709 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440

05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	23	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	33	-0-	-147	-0-	26	1	7	3	Y	-0-					-0-
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	29	1	201	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145 RRCID -> 109817 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0128B RRCID -> 110659 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864

05	6262	X	4540	-0-	-1722	-0-	587	1	3952	3	Y	1					7
							1	9									
06	5910	X	4382	-0-	-1528	-0-	524	1	3858	3	Y	-0-	6	1			1
07	5177	X	4219	-0-	-958	-0-	511	1	3708	3	Y	-0-					1
08	5177	X	4016	-0-	-1161	-0-	522	1	3494	3	Y	-0-					1
09	4380	X	673	-0-	-3707	-0-	536	1	137	3	Y	-0-					1
10	4526	X	3815	-0-	-711	-0-	485	1	3330	3	Y	-0-					1

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 RRCID -> 112568 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 113162 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	28	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	18	1	5	3	Y	-0-					-0-
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145B RRCID -> 115958 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1416 RRCID -> 116603 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5875 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0193A RRCID -> 116701 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	68	1	457	3	N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	73	1	536	3	N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	73	1	533	3	N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	77	1	513	3	N	-0-					-0-
09	600	N	80	-0-	-520	-0-	64	1	16	3	N	-0-					-0-
10	620	N	448	-0-	-172	-0-	57	1	391	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
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	44	1	298	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		327	-0-	327	327	39	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		321	-0-	321	648	39	1	282	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		277	-0-	277	925	36	1	241	3	Y	-0-					-0-
09	968	X	43	-0-	-925	-0-	34	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	35	1	240	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0134 RRCID -> 122418 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2404 RRCID -> 123960 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4026 RRCID -> 124160 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835

05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	166	1	1118	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	144	1	1062	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	162	1	1177	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	177	1	1187	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	21	-0-	-699	-0-	17	1	4	3	Y	-0-					-0-
*10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	150	1	1034	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1902 RRCID -> 124461 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436

05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	42	1	284	3	Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	38	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	31	1	223	3	Y	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	45	1	301	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	59	-0-	-271	-0-	47	1	12	3	Y	-0-					-0-
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	44	1	301	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 124875 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807

05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	87	1	587	3	Y	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	71	1	525	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	63	1	458	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	590	-0-	-30	-0-	77	1	513	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	99	-0-	-501	-0-	79	1	20	3	Y	-0-					-0-
*10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	77	1	528	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1423 RRCID -> 124981 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5930 - 5950

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1102 RRCID -> 125171 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	149	1	1005	3	Y	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	119	1	880	3	Y	-0-					-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	121	1	881	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	141	1	942	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	187	-0-	-803	-0-	149	1	38	3	Y	-0-					-0-
*10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	146	1	1001	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1115 RRCID -> 125454 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	37	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	37	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	51	1	372	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	50	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	13	-0-	-111	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 125586 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	27	1	182	3	Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	27	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	20	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	25	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	38	-0-	-202	-0-	30	1	8	3	Y	-0-					-0-
*10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	27	1	189	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1121 RRCID -> 125982 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1640 RRCID -> 126217 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	88	1	593	3	Y	-0-	21	1			-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	27	1	201	3	Y	20	11	1			9
							22	9									
07	775	N	526	-0-	-249	-0-	57	1	411	3	Y	53	49	1			13
							58	9									
08	682	N	534	-0-	-148	-0-	62	1	413	3	Y	54	52	1			15
							59	9									
09	240	N	125	-0-	-115	-0-	64	1	16	3	Y	41	40	1			16
							45	9									
10	527	N	469	-0-	-58	-0-	59	1	403	3	Y	6	22	1			-0-
							7	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4235 A RRCID -> 126326 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1602 RRCID -> 126655 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0198 RRCID -> 126916 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1647 RRCID -> 127005 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1149 RRCID -> 127232 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 127280 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0194 RRCID -> 128052 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	255	1	1716	3	Y	-0-	6	1			7
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	226	1	1662	3	Y	3	9	1			1
							3	9									
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	242	1	1759	3	Y	-0-					1
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	280	1	1874	3	Y	1					2
							1	9									
09	1890	N	316	-0-	-1574	-0-	252	1	64	3	Y	-0-					2
10	2015	N	1666	-0-	-349	-0-	212	1	1454	3	Y	-0-					2

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	131	1	884	3	Y	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	99	1	732	3	Y	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	102	1	738	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	848	-0-	-175	-0-	110	1	738	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	129	-0-	-711	-0-	103	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	645	-0-	-192	-0-	82	1	563	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359

05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	198	1	1332	3	Y	-0-					-0-
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	164	1	1206	3	Y	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	173	1	1255	3	Y	-0-					-0-
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	176	1	1178	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	223	-0-	-857	-0-	178	1	45	3	Y	-0-					-0-
*10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	158	1	1088	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816

05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	216	1	1456	3	Y	15					173
							17	9									
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	183	1	1350	3	Y	8	164	1			17
							9	9									
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	199	1	1442	3	Y	8					25
							9	9									
08	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	212	1	1418	3	Y	15					40
							17	9									
09	1530	N	279	-0-	-1251	-0-	212	1	54	3	Y	12					52
							13	9									
10	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	193	1	1324	3	Y	18					70
							20	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4331 A RRCID -> 131313 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5147 - 5167

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 A RRCID -> 131648 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	78	1	528	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.		532	-0-	532	532	64	1	468	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.		497	-0-	497	1029	60	1	437	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.		318	-0-	318	1347	41	1	277	3	Y	-0-			-0-
09	1370	X	23	-0-	-1347	-0-	18	1	5	3	Y	-0-			-0-
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	35	1	240	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4355 A RRCID -> 132570 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1147 RRCID -> 133356 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1413 RRCID -> 133812 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480

05	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-			-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-			-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	10	1	74	3	Y	-0-			-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	3	Y	-0-			-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	62	1	16	3	Y	-0-			-0-
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	51	1	347	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538

05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	129	1	867	3	Y	-0-	6	1	7
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	124	1	916	3	Y	4	10	1	1
							4	9							
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	135	1	977	3	Y	-0-			1
08	992	N	886	-0-	-106	-0-	115	1	771	3	Y	-0-			1
09	1050	N	177	-0-	-873	-0-	140	1	36	3	Y	1			2
							1	9							
10	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	139	1	952	3	Y	-0-			2

SEELIGSON UNIT WELL #: 1633 A RRCID -> 135216 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6130

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0137B RRCID -> 135288 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	51	1	342	3	Y	-0-			-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	37	1	270	3	Y	-0-			-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	44	1	317	3	Y	-0-			-0-
08	403	N	347	-0-	-56	-0-	45	1	302	3	Y	-0-			-0-
09	300	N	74	-0-	-226	-0-	59	1	15	3	Y	-0-			-0-
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	43	1	294	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1607T RRCID -> 136512 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	98	1	660	3	Y	-0-			-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	105	1	770	3	Y	-0-			-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	110	1	802	3	Y	-0-			-0-
08	744	N	549	-0-	-195	-0-	71	1	478	3	Y	-0-			-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			-0-
10	899	N	779	-0-	-120	-0-	99	1	680	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197 RRCID -> 136768 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 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
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	58	1	393	3	Y	-0-			-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	48	1	355	3	Y	-0-			-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	46	1	335	3	Y	-0-			-0-
08	465	N	408	-0-	-57	-0-	53	1	355	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	75	-0-	-315	-0-	60	1	15	3	Y	-0-			-0-
*10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	54	1	373	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	58	1	388	3	Y	-0-			-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	58	1	429	3	Y	-0-			-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	Y	-0-			-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	61	1	406	3	Y	-0-			-0-
09	480	N	62	-0-	-418	-0-	49	1	13	3	Y	-0-			-0-
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	54	1	369	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5597 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4374 RRCID -> 139863 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0189 RRCID -> 139942 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	144	1	970	3	Y	70	171	1			41
							77	9									
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	122	1	902	3	Y	71					112
							78	9									
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	131	1	954	3	Y	62					174
							68	9									
08	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	131	1	879	3	Y	55	169	1			60
							61	9									
09	1110	N	241	-0-	-869	-0-	137	1	35	3	Y	63					123
							69	9									
10	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	126	1	867	3	Y	54					177
							59	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	34	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	3	Y	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	62	1	452	3	Y	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	68	1	454	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	60	-0-	-180	-0-	48	1	12	3	Y	-0-					-0-
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	52	1	357	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189A RRCID -> 144016 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0116 RRCID -> 144344 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1417 RRCID -> 145498 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	174	1	1174	3	Y	8	27	1			6
							9	9									
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	148	1	1091	3	Y	9					15
							10	9									
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	164	1	1194	3	Y	9					24
							10	9									
08	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	151	1	1014	3	Y	8	23	1			9
							9	9									
09	1260	N	211	-0-	-1049	-0-	166	1	42	3	Y	3					12
							3	9									
10	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	155	1	1064	3	Y	-0-	10	1			2

SEELIGSON UNIT WELL #: 0905 RRCID -> 146247 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	94	1	631	3	Y	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	86	1	635	3	Y	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	70	1	506	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	509	-0-	-204	-0-	66	1	443	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	108	-0-	-612	-0-	86	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	573	-0-	-16	-0-	73	1	500	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 146509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	22	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		211	-0-	211	211	25	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		142	-0-	142	353	17	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		136	-0-	136	489	18	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	513	X	24	-0-	-489	-0-	19	1	5	3	Y	-0-					-0-
*10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	128	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELINGSON UNIT WELL #: 0113 RRCID -> 157597 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0160A RRCID -> 158174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1721 RRCID -> 160058 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1639A RRCID -> 161034 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	33	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	31	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	32	1	233	3	Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	35	-0-	-85	-0-	28	1	7	3	Y	-0-					-0-
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1150 RRCID -> 164388 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					54
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					54
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	23	1	168	3	Y	-0-					54
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	3	Y	-0-					54
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	161	1	41	3	Y	-0-					54
*10	3100	N	3865	-0-	765	765	491	1	3374	3	Y	-0-					54

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
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	42	1	282	3	Y	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	37	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	28	1	202	3	Y	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	41	1	276	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	51	-0-	-129	-0-	41	1	10	3	Y	-0-					-0-
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	36	1	249	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 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
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	30	1	201	3	N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	40	1	295	3	N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	34	1	247	3	N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	35	1	235	3	N	-0-					-0-
09	210	N	34	-0-	-176	-0-	27	1	7	3	N	-0-					-0-
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	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
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	284	1	1909	3	N	-0-					-0-
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	253	1	1862	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	242	1	1757	3	N	-0-					-0-
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	311	1	2081	3	N	-0-					-0-
09	2130	N	485	-0-	-1645	-0-	386	1	99	3	N	-0-					-0-
*10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	370	1	2540	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
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	51	1	341	3	N	7	6	1			3
							8	9									
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	47	1	347	3	N	8	9	1			2
							9	9									
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	46	1	332	3	N	5	6	1			1
							6	9									
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	38	1	253	3	N	4	4	1			1
							4	9									
09	240	N	66	-0-	-174	-0-	49	1	13	3	N	4	3	1			2
							4	9									
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	46	1	319	3	N	3	4	1			1
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1697 RRCID -> 261226 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	85	1	573	3	N	88	55	1			43
							97	9									
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	75	1	550	3	N	21	62	1			2
							23	9									
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	79	1	575	3	N	8	8	1			2
							9	9									
08	744	N	710	-0-	-34	-0-	84	1	562	3	N	58	37	1			23
							64	9									
09	660	N	196	-0-	-464	-0-	87	1	22	3	N	79	67	1			35
							87	9									
*10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	84	1	577	3	N	74	92	1			17
							81	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1109 RRCID -> 265841 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1502 RRCID -> 279310 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5467 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	86	1	581	3	N	64	140	1			32
							70	9									
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	78	1	577	3	N	59					91
							65	9									
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	84	1	611	3	N	59					150
							65	9									
08	744	N	677	-0-	-67	-0-	80	1	539	3	N	53	146	1			57
							58	9									
09	720	N	184	-0-	-536	-0-	83	1	21	3	N	73					130
							80	9									
10	744	N	742	-0-	-2	-0-	84	1	579	3	N	72	158	1			44
							79	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4241A RRCID -> 281938 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5922 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	184	3	N	137	134	1			50
							151	9									
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	139	3	N	98	120	1			28
							108	9									
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	28	1	200	3	N	125	127	1			26
							138	9									
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	161	3	N	107	102	1			31
							118	9									
09	150	N	85	-0-	-65	-0-	15	1	4	3	N	60	83	1			8
							66	9									
10	155	N	56	-0-	-99	-0-	7	1	49	3	N	-0-	8	1			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0195 RRCID -> 281967 COMPL. DATE 10/18/1945 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5943 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	147	1	987	3	N	157	128	1			194
							173	9									
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	116	1	851	3	N	244	308	1			130
							268	9									
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	121	1	882	3	N	159	183	1			106
							175	9									
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	133	1	894	3	N	172	179	1			99
							189	9									
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	153	1	39	3	N	173	95	1			177
							190	9									
*10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	150	1	1028	3	N	151	197	1			131
							166	9									

SEELIGSON (CONSOLIDATED) 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C182 RRCID -> 058111 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6656 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 F RRCID -> 097148 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6474 - 6482

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C 51 RRCID -> 139943 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6380 - 6767

05	155	N	82	-0-	-73	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	29	-0-	-64	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	-0-					-0-
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON, K. R. WELL #: C 7 C RRCID -> 013809 COMPL. DATE 05/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6833 - 6845

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67L RRCID -> 039780 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

DUNLAP, B. H. WELL #: 67MU RRCID -> 039781 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 8 U RRCID -> 041344 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165

05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	158	1	1066	3	Y	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	137	1	1008	3	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1131	-0-	-357	-0-	137	1	994	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	156	1	1047	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	206	-0-	-934	-0-	164	1	42	3	Y	-0-					-0-
*10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	151	1	1034	3	Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 118 L RRCID -> 041824 COMPL. DATE 04/07/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 117 RRCID -> 041934 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927

05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	58	1	388	3	Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	45	1	331	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	363	-0-	-257	-0-	44	1	319	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	364	-0-	-70	-0-	47	1	317	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	54	-0-	-336	-0-	43	1	11	3	Y	-0-					-0-
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	51	1	347	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 129 RRCID -> 057256 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6409 - 6483

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C116 T RRCID -> 058337 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 060359 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	31	-0-	-62	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	12	1	3	3	Y	-0-					-0-
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	3	Y	-0-					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 69A RRCID -> 064485 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: 4392A RRCID -> 076375 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 9 U RRCID -> 089118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		93	-0-	93	93	12	1	81	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

DUNLAP, B.H. WELL #: 63 RRCID -> 097516 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 232 RRCID -> 121705 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 6494

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 211 RRCID -> 129800 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327

05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	420	1	2825	3	Y	-0-					-0-
06	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	697	1	5138	3	Y	-0-					-0-
07	6541	X	4769	-0-	-1772	-0-	577	1	4192	3	Y	-0-					-0-
08	6541	X	4029	-0-	-2512	-0-	523	1	3506	3	Y	-0-					-0-
09	5850	X	649	-0-	-5201	-0-	517	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	6045	X	3546	-0-	-2499	-0-	451	1	3095	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 18 RRCID -> 129981 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 51 RRCID -> 133023 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 136614 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6469 - 6493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 235 RRCID -> 136791 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6195 - 6205

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 248 RRCID -> 137139 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 137157 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

DUNLAP, B. H. WELL #: 66 RRCID -> 137379 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 6704

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 138422 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 147148 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON, A.A. WELL #: 83 RRCID -> 147474 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148600 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 247 RRCID -> 148604 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	57	1	382	3	Y	-0-			-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	66	1	489	3	Y	-0-			-0-
07	434	N	374	-0-	-60	-0-	45	1	329	3	Y	-0-			-0-
08	434	N	228	-0-	-206	-0-	30	1	198	3	Y	-0-			-0-
09	570	N	40	-0-	-530	-0-	32	1	8	3	Y	-0-			-0-
10	372	N	249	-0-	-123	-0-	32	1	217	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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-

CANALES, P. WELL #: 138 RRCID -> 253134 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 6210 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 59 RRCID -> 127455 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6646 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-			36
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			36
07	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	3			Y	-0-			36
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-			36
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	49	1	387	3	Y	-0-			36
*10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	109	1	397	3	Y	-0-			36

SEGUNDO (OLMOS) 82168 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: RRCID -> 083493 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6913 - 7029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

	ALLOW		CODE	PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	303	N		303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					180
06	90	N		-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					180
07	14	N		14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					180
08	1447	N		1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					180
09	1248	N		1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					180
*10	1325	N		1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					180

SEJITA (HOCKLEY 1ST) 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 15 RRCID -> 043695 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

	ALLOW		CODE	PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

	ALLOW		CODE	PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X		3254	-0-	-1396	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
06	4350	X		3677	-0-	-673	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
07	3906	X		2737	-0-	-1169	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
08	3950	X		3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
09	4150	X		4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
*10	3836	X		3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 014153 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

	ALLOW		CODE	PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, GUILLERMO WELL #: 2 RRCID -> 071294 COMPL. DATE 04/21/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

	ALLOW		CODE	PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X		3128	-0-	-530	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
06	3540	X		3181	-0-	-359	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
07	3658	X		2678	-0-	-980	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
08	3193	X		3093	-0-	-100	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
09	3212	X		3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
10	3286	X		3123	-0-	-163	-0-	3123	2			N	-0-					-0-

SEJITA (YEGUA, UP.) 82204 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 036077 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 7844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1104	2	9	9	N	8					93
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1049	2	8	9	N	7					100
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1097	2	8	9	N	7					107
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1152	2	9	9	N	8					115
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1266	2	7	9	N	6					121
*10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1181	2	11	9	N	10					131

GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SEJITA, EAST 82205 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING, LLC 801182
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 200047 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1141 - 1157

05	155	N	9	-0-	-146	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (550) 82205 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING, LLC 801182
RAMIREZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242248 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 800 PERF. 625 - 628

05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	N	-0-					-0-
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (800) 82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
W.W.H.M. & H., INC. WELL #: 3 RRCID -> 233984 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 1403 PERF. 859 - 872

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2019 - P/A 06/26/19

SOLO OPERATING, LLC 801182
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 233983 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 711 - 715

05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	2	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	2	N	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	11	1	105	2	N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	11	1	118	2	N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (800) //CONT.// 82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING, LLC //CONT.// 801182
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 241974 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 885 PERF. 726 - 729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	2	N	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	12	1	114	2	N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	12	1	128	2	N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1000) 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING, LLC 801182
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 2A RRCID -> 222326 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1003 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	74	-0-	-112	-0-	7	1	67	2	N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	N	-0-					-0-
07	186	N	59	-0-	-127	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-					-0-
09	120	N	19	-0-	-101	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	2	N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	2	N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	2	N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	2	N	-0-					-0-
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	303	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1170) 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 5A RRCID -> 252742 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 1419 PERF. 1100 - 1109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2019 - P/A 06/17/19

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 9A RRCID -> 260399 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1094 - 1166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2019 - P/A 06/17/19

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 7A RRCID -> 260631 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1135 - 1142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/08/2019 - P/A 07/08/19

SOLO OPERATING, LLC 801182
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 4A RRCID -> 244511 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	27	-0-	-66	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
06	84	R	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	N	-0-					-0-
07	146	R	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	N	-0-					-0-
08	161	R	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	N	-0-					-0-
09	148	R	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	N	-0-					-0-
*10	239	R	239	-0-	-0-	-0-	21	1	218	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1220) 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
W.W.H.M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 204316 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1186 - 1204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2019 - P/A 06/21/19

SOLO OPERATING, LLC 801182
W. W. H. M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 195479 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1212 - 1226

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-					-0-
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250

05	124	N	95	-0-	-29	-0-	9	1	86	2	N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	2	N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1300) 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
W.W.H.M. & H. INC. ET AT WELL #: 5 RRCID -> 216029 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1324 - 1328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2019 - P/A 07/03/19

TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362

05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
*10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-

PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	279	N	95	-0-	-184	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1300) //CONT.// 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
PLANT SITE WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	778	-0-	-276	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	748	-0-	-302	-0-	748	2			N	-0-					-0-
*10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-

SEJITA, NE (2150) 82207 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
SORGENTE WELL #: 2 RRCID -> 281134 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2136 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, WEST 82211 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 245754 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5402 - 5405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERAFIN (WILCOX 5800) 82259 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
URIBE WELL #: 1 RRCID -> 128602 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5756 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	318	1	1127	2	N	-0-					5
06	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	311	1	1112	2	N	-0-					5
07	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	305	1	1081	2	N	-0-					5
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	327	1	1174	2	N	-0-					5
09	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	315	1	1071	2	N	-0-					5
*10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	334	1	1097	2	N	-0-					5

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 111671 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GORMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157260 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14980 PERF.13180 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	164	1	1690	3	N	-0-					18
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	193	1	1934	3	N	-0-					18
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	137	1	2052	3	N	-0-					18
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	114	1	1783	3	N	-0-					18
*09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	114	1	1747	3	N	-0-					18
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					18

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197743 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	45	1	461	3	N	-0-					-0-
06	510	N	399	-0-	-111	-0-	40	1	359	3	N	-0-					-0-
07	527	N	77	-0-	-450	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
08	496	N	250	-0-	-246	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-
09	390	N	155	-0-	-235	-0-	10	1	145	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220102 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					2
06	150	N	6	-0-	-144	-0-	1	1	5	3	N	-0-					2
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	-0-					2
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-					2
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					2
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					2

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON - LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 109428 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 265872 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C) 82381 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201475 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13570 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C) //CONT.// 82381 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218000 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13524 - 13544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GORMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094447 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16553 PERF.15068 - 15134

05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240

05	40983	X	40983	-0-	-0-	-0-	3610	1	37372	3	N	1					4
							1	9									
06	39138	X	39138	-0-	-0-	-0-	3833	1	35305	3	N	-0-					4
07	40300	X	38537	-0-	-1763	-0-	2388	1	36149	3	N	-0-					4
08	45001	X	45001	-0-	-0-	-0-	2686	1	42315	3	N	-0-					4
*09	41559	X	41559	-0-	-0-	-0-	2561	1	38998	3	N	-0-					4
10	40300	X	NO RPT	-0-	-40300	-0-					N	NO RPT					4

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176

05	26195	X	23659	-0-	-2536	-0-	2086	1	21572	3	N	1					3
							1	9									
06	25350	X	22635	-0-	-2715	-0-	2274	1	20361	3	N	-0-					3
07	25668	X	17453	-0-	-8215	-0-	1100	1	16353	3	N	-0-					3
08	25203	X	23211	-0-	-1992	-0-	1399	1	21812	3	N	-0-					3
09	24390	X	24113	-0-	-277	-0-	1487	1	22626	3	N	-0-					3
10	23653	X	NO RPT	-0-	-23653	-0-					N	NO RPT					3

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) 82381 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WELDER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 102473 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11535 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	119	1	1230	3	N	-0-					21
06	870	N	483	-0-	-387	-0-	46	1	437	3	N	-0-					21
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	63	1	930	3	N	-0-					21
08	1178	N	644	-0-	-534	-0-	41	1	603	3	N	-0-					21
*09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	38	1	570	3	N	-0-					21
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					21

ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285507 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11287 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22909	X	19775	-0-	-3134	-0-	1723	1	18052	3	N	-0-					2
06	21510	X	13002	-0-	-8508	-0-	1287	1	11715	3	N	-0-					2
07	21948	X	17465	-0-	-4483	-0-	1065	1	16400	3	N	-0-					2
08	21390	X	9665	-0-	-11725	-0-	586	1	9079	3	N	-0-					2
09	19140	X	18506	-0-	-634	-0-	1140	1	17366	3	N	-0-					2
10	19778	X	NO RPT	-0-	-19778	-0-					N	NO RPT					2

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 10 RRCID -> 262006 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 16097 PERF.12114 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	82	-0-	-321	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	180	N	6	-0-	-174	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
07	403	N	23	-0-	-380	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	34	1	12	3	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	33	1	6	3	N	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	14	1	21	3	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B) 82381 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248270 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11382 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1) 82381 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 178155 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12076 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1) 82381 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZELWOOD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 124751 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11363 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	232	1	2383	3	N	-0-					8
06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	220	1	2085	3	N	-0-					8
07	1953	X	922	-0-	-1031	-0-	58	1	864	3	N	-0-					8
08	1953	X	1552	-0-	-401	-0-	91	1	1461	3	N	-0-					8
09	1890	X	1750	-0-	-140	-0-	108	1	1642	3	N	-0-					8
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					8

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1)//CONT.// 82381 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E.(2ND MASSIVE) 82381 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10512 - 10524

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500) 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ARCO ET AL-HUMBLE FEE WELL #: 1 RRCID -> 048643 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9510 - 9572

05	11470 X	11035	-0-	-435	-0-	970	1	10065	3	Y	-0-					1
06	11100 X	10328	-0-	-772	-0-	1025	1	9303	3	Y	-0-					1
07	11470 X	11033	-0-	-437	-0-	687	1	10346	3	Y	-0-					1
08	11470 X	11261	-0-	-209	-0-	674	1	10587	3	Y	-0-					1
*09	11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	699	1	10686	3	Y	-0-					1
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208235 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
WELDER 385 WELL #: 1 RRCID -> 210308 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706

05	2170 N	2049	-0-	-121	-0-	60	1	1989	2	N	-0-					94
06	2010 N	1979	-0-	-31	-0-	58	1	1921	2	N	-0-					94
07	2046 N	1825	-0-	-221	-0-	53	1	1772	2	N	-0-					94
08	2046 N	1935	-0-	-111	-0-	56	1	1879	2	N	-0-					94
09	1980 N	1664	-0-	-316	-0-	48	1	1616	2	N	-0-					94
10	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					94

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830

05	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
06	1170 X	119	-0-	-1051	-0-	14	1	105	3	N	-0-					-0-
07	3627 X	1092	-0-	-2535	-0-	44	1	1048	3	N	-0-					-0-
08	3627 X	1285	-0-	-2342	-0-	940	1	345	3	N	-0-					-0-
09	3510 X	1255	-0-	-2255	-0-	1075	1	180	3	N	-0-					-0-
10	2046 X	1353	-0-	-693	-0-	543	1	810	3	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (10000) 82381 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WELDER, J. F. HEIRS -F- WELL #: 1 RRCID -> 047222 COMPL. DATE 09/11/1969 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	4546	-0-	-4072	-0-	387	1	4159	3	Y	-0-					85
06	9240	X	5601	-0-	-3639	-0-	560	1	5041	3	Y	-0-					85
07	9548	X	6329	-0-	-3219	-0-	382	1	5947	3	Y	-0-					85
08	9548	X	3896	-0-	-5652	-0-	241	1	3655	3	Y	-0-					85
09	6630	X	5670	-0-	-960	-0-	351	1	5319	3	Y	-0-					85
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

WELDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 060122 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2568 - 2582

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARCO HUMBLE FEE WELL #: 4 RRCID -> 217459 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 12603 PERF.10026 - 10038

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, NE. (10000) 82382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
LICHTENBERGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 168921 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9932 - 10190

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE) 82384 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER GU 217 WELL #: 1 T RRCID -> 212263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10712

05	7812	X	6204	-0-	-1608	-0-	1932	1	4171	3	Y	92					613
							101	9									
06	7560	X	6335	-0-	-1225	-0-	1365	1	4848	3	Y	111	187	1			537
							122	9									
07	7781	X	5812	-0-	-1969	-0-	573	1	5145	3	Y	85					622
							94	9									
08	7037	X	6516	-0-	-521	-0-	1625	1	4783	3	Y	98	177	1			543
							108	9									
09	6630	X	6093	-0-	-537	-0-	1207	1	4783	3	Y	94					637
							103	9									
10	DLQ G-10		5262	-0-	5262	5262	635	1	4554	3	Y	66	177	1			526
							73	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-
	WELDER HEIRS 215				WELL #: 3	RRCID -> 200016	COMPL. DATE 02/13/2004					TOTAL DEPTH 15000	PERF.13700 - 14578				
05	4681	X	1451	-0-	-3230	-0-	459	1	992	3	N	-0-					-0-
06	4530	X	1090	-0-	-3440	-0-	240	1	850	3	N	-0-					-0-
07	4681	X	970	-0-	-3711	-0-	97	1	873	3	N	-0-					-0-
08	4681	X	762	-0-	-3919	-0-	193	1	569	3	N	-0-					-0-
09	2370	X	1109	-0-	-1261	-0-	224	1	885	3	N	-0-					-0-
10	1457	X	1007	-0-	-450	-0-	123	1	884	3	N	-0-					-0-
	EXXON STATE				WELL #: 5	RRCID -> 218808	COMPL. DATE 07/06/2019					TOTAL DEPTH 14800	PERF.12600 - 12927				
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	16339	X	16339	-0-	-0-	-0-	1638	1	14701	3	N	-0-					-0-
08	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	2430	1	7156	3	N	-0-					-0-
09	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	1299	1	5147	3	N	-0-					-0-
*10	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	614	1	4402	3	N	-0-					-0-
	WELDER HEIRS 71				WELL #: 1	RRCID -> 228137	COMPL. DATE 05/31/2007					TOTAL DEPTH 14645	PERF.14323 - 14357				
05	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	336	1	727	3	N	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	268	1	952	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	107	1	957	3	N	-0-					-0-
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	344	1	1012	3	N	-0-					-0-
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	264	1	1046	3	N	-0-					-0-
*10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	186	1	1330	3	N	-0-					-0-
	EXXON STATE				WELL #: 6	RRCID -> 237423	COMPL. DATE 02/03/2008					TOTAL DEPTH 16500	PERF.13500 - 14334				
05	15965	X	2865	-0-	-13100	-0-	907	1	1958	3	N	-0-					-0-
06	21180	X	9371	-0-	-11809	-0-	2059	1	7312	3	N	-0-					-0-
07	21886	X	13206	-0-	-8680	-0-	1324	1	11882	3	N	-0-					-0-
08	21886	X	14801	-0-	-7085	-0-	3752	1	11049	3	N	-0-					-0-
09	16410	X	6152	-0-	-10258	-0-	1240	1	4912	3	N	-0-					-0-
10	13206	X	2079	-0-	-11127	-0-	255	1	1824	3	N	-0-					-0-
	WELDER HEIRS 71				WELL #: 3	RRCID -> 242068	COMPL. DATE 08/24/2008					TOTAL DEPTH 14928	PERF.13840 - 14636				
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	300	1	648	3	N	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	253	1	900	3	N	-0-					-0-
07	837	N	723	-0-	-114	-0-	73	1	650	3	N	-0-					-0-
08	837	N	362	-0-	-475	-0-	92	1	270	3	N	-0-					-0-
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	147	1	794	3	N	-0-					-0-
*10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	95	1	684	3	N	-0-					-0-
	WELDER HEIRS 71				WELL #: 4	RRCID -> 245156	COMPL. DATE 10/26/2008					TOTAL DEPTH 14900	PERF.12588 - 13058				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	1980	1	4277	3	N	-0-					-0-
06	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	1368	1	4856	3	N	-0-					-0-
07	5270	X	3604	-0-	-1666	-0-	361	1	3243	3	N	-0-					-0-
08	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	1533	1	4513	3	N	-0-					-0-
09	5100	X	4925	-0-	-175	-0-	993	1	3932	3	N	-0-					-0-
10	5270	X	4674	-0-	-596	-0-	572	1	4102	3	N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208121 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14118 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15128	X	7292	-0-	-7836	-0-	7292	2			N	-0-					17
06	14640	X	-0-	-0-	-14640	-0-					N	-0-					17
07	14415	X	-0-	-0-	-14415	-0-					N	-0-					17
08	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-					17
09	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					N	-0-					17
10	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					17

SEVEN SISTERS,W.(WILCOX 1,N.) 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
SLING WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17360	X	7093	-0-	-10267	-0-	6917	2	176	9	N	160	186	1			1372
06	16800	X	1154	-0-	-15646	-0-	1115	2	39	9	N	35	177	1			1230
07	17546	X	-0-	-0-	-17546	-0-					N	-0-					1230
08	17546	X	7231	-0-	-10315	-0-	7108	2	123	9	N	112					1342
09	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					N	93	182	1			1253
10	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					1253

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSENTHAL, STANLEY H. 728870
SERNA, R. WELL #: 14 RRCID -> 111620 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

SEVENTY-SIX (FRIO) 82415 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC -A- NCT-12 WELL #: 1 RRCID -> 014198 COMPL. DATE 11/15/1953 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAMROCK COVE, E. (8150) 82638 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETROGULF CORPORATION 660282
SUSSER WELL #: 2 RRCID -> 176443 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 8151 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

SHELL POINT (G-1) 82956 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 2 U RRCID -> 102472 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8316 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELL POINT (MID. H) 82956 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR. 2 WELL #: 2 L RRCID -> 124926 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8662 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: 1 RRCID -> 214035 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 7953 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161

SHELL POINT (6A) 82956 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 4 RRCID -> 118857 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 3414 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
GASPER RICE - WATERS WELL #: 1 RRCID -> 277042 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6843 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487		4534	-0-	-953	-0-	4380	2	154	9	N	140	181	1			144
06	5310		4103	-0-	-1207	-0-	3970	2	133	9	N	121	185	1			80
07	5146	#	4034	-0-	-1112	-0-	3899	2	135	9	N	123	170	1			33
08	4836	#	4183	-0-	-653	-0-	4039	2	144	9	N	131					164
09	4680	#	4206	-0-	-474	-0-	4078	2	128	9	N	116	183	1			97
10	4526	#	3851	-0-	-675	-0-	3730	2	121	9	N	110					207

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (FRIO F) 83230 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG) 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SHORECARTER RESOURCES LLC 778493
DEAL, JACK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 129067 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 17613 PERF.14798 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131463 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14920 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG) //CONT.// 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELD (7500) 83230 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 049073 COMPL. DATE 10/26/1970 TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FROST TRUST WELL #: 6 RRCID -> 153706 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	33	1	287	2	N	-0-					-0-
06	330	N	237	-0-	-93	-0-	33	1	204	2	N	-0-					-0-
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	33	1	195	2	N	-0-					-0-
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	33	1	203	2	N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	33	1	269	2	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	68	1	523	2	N	-0-					-0-
06	930	N	438	-0-	-492	-0-	68	1	370	2	N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	68	1	451	2	N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	68	1	565	2	N	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	68	1	750	2	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	68	1	523	2	N	-0-					-0-
06	930	N	439	-0-	-491	-0-	68	1	370	2	N	1					1
							1	9									
07	744	N	519	-0-	-225	-0-	68	1	451	2	N	-0-					1
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	68	1	554	2	N	-0-					1
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	68	1	736	2	N	-0-					1
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					1

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
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	36	1	268	2	N	-0-					-0-
06	480	N	226	-0-	-254	-0-	36	1	190	2	N	-0-					-0-
07	372	N	267	-0-	-105	-0-	36	1	231	2	N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	36	1	284	2	N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	36	1	377	2	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) //CONT.// 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	40	1	319	2	N	-0-					-0-
06	570	N	266	-0-	-304	-0-	40	1	226	2	N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	40	1	275	2	N	-0-					-0-
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	40	1	308	2	N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	40	1	409	2	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (5550) 83754 748 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 252131 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5464 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, WEST (SHALLOW) 83760 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
BAYDER, E. WELL #: 12 RRCID -> 151773 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 2794 PERF. 1531 - 1533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON SHALLOW, WEST (1900) 83774 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SIMS, A. LOY WELL #: 5 RRCID -> 036337 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIRENA (UPPER WILCOX) 83789 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
EL VIEJITO "B" WELL #: 5 RRCID -> 246532 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8148 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1581	-0-	-217	-0-	310	1	1271	2	Y	-0-					152
06	1740	N	1223	-0-	-517	-0-	258	1	925	2	Y	36					188
							40	9									
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	435	1	2218	2	Y	-0-					188
08	1581	N	608	-0-	-973	-0-	140	1	457	2	Y	10	165	1			33
							11	9									
09	1230	N	70	-0-	-1160	-0-	19	1	50	2	Y	1					34
							1	9									
*10	1395	N	67	-0-	-1328	-0-	18	1	49	2	Y	-0-					34

SLICK RANCH (YEGUA) 84085 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 113 RRCID -> 172153 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14175 - 14195

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SMALL COWBOY (LOBO 6) 84204 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 100 RRCID -> 144337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8242 - 8276

05	2573	N	2434	-0-	-139	-0-	88	1	2316	2	N	27	37	1			16
							30	9									
06	2490	N	2305	-0-	-185	-0-	86	1	2186	2	N	30	27	1			19
							33	9									
07	2573	N	1860	-0-	-713	-0-	76	1	1769	2	N	14	23	1			10
							15	9									
08	2449	N	2154	-0-	-295	-0-	86	1	2043	2	N	23	17	1			16
							25	9									
09	2310	N	878	-0-	-1432	-0-	41	1	822	2	N	14	18	1			12
							15	9									
*10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	89	1	2099	2	N	60	51	1			21
							66	9									

SON OF ZUNI, S. (VXBG) 84602 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 890 RRCID -> 275996 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12707 - 13722

05	3441		3399	-0-	-42	-0-	3212	2	187	9	Y	170	154	1			20
06	3330	#	3202	-0-	-128	-0-	3038	2	164	9	Y	149	141	1			28
07	4092	#	3224	-0-	-868	-0-	3069	2	155	9	Y	141	152	1			17
08	4092	#	3260	-0-	-832	-0-	3102	2	158	9	Y	144	137	1			24
*09	3960	#	2825	-0-	-1135	-0-	4	1	2703	2	Y	107	117	1			14
							118	9									
10	3410	#	3151	-0-	-259	-0-	6	1	2991	2	Y	140	144	1			10
							154	9									

SOUTH BAY (FRIO K-6) 84703 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 211536 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11702 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2) 84735 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT NO. 312 WELL #: 1 RRCID -> 092740 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND 84756 001 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE INS. WELL #: 41 RRCID -> 175464 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 3751 - 3763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND (COLE, LOWER) 84756 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 44 RRCID -> 030986 COMPL. DATE 11/08/1960 TOTAL DEPTH 5397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND (PETTUS 5300) 84756 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 63 RRCID -> 173399 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6958		4812	-0-	-2146	-0-	838 58	1 9	3916	2	N	53					238
06	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	811 62	1 9	3916	2	N	56					294
07	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	838 28	1 9	3916	2	N	25	193	1			126
*08	0		4803	-0-	4803	4803	848 31	1 9	3924	2	N	28					154
09	2580		4784	-0-	2204	7007	821 39	1 9	3924	2	N	35	185	1			4
*10	4784		NO RPT	-0-	-4784	2223					N	NO RPT					4

SOUTHLAND (QUEEN CITY) 84756 567 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 65 RRCID -> 170168 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9462 - 9486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE) 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 6A RRCID -> 014333 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2018 - PLUGGED 04/06/18

GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 23 RRCID -> 014331 COMPL. DATE 04/19/1952 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 42 RRCID -> 014332 COMPL. DATE 10/19/1946 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 3800 - 3806

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 9 RRCID -> 014334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SPRINT, S. (FRIO A) //CONT.// 85387 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 053640 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120342 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7890 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE W (3900) 85669 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NYE EXPLORATION & PROD, L.L.C. 616967
MARTIN WELL #: 1N RRCID -> 285867 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3881 - 3884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	15832	3	94	9	N	85	183	1			37
06	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	14953	3	80	9	N	73					110
07	15097	X	12888	-0-	-2209	-0-	12826	3	62	9	N	56					166
08	15531	X	4101	-0-	-11430	-0-	4088	3	13	9	N	12	160	1			18
09	15030	X	267	-0-	-14763	-0-	267	3			N	-0-					18
10	15531	X	268	-0-	-15263	-0-	268	3			N	-0-					18

STARR BRITE W (4470) 85669 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160681 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 4479 - 4483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 200692 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (4900) 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 154787 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	58	-0-	-159	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	180	#	49	-0-	-131	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	186	#	21	-0-	-165	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*09	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*10	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (4900) //CONT.// 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	103	-0-	-176	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	270	#	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	279	#	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*09	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	279	#	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010

05	434	#	53	-0-	-381	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	390	#	137	-0-	-253	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	372	#	64	-0-	-308	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	341	#	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*09	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*10	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (5380) 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LYDIA SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230695 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5448 - 5452

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
MONTEMAYOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 239724 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5332 - 5358

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RONDE OPERATING, LLC 727051
BARRERA "B" WELL #: 3 RRCID -> 120001 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 5381 - 5398

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158932 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5344 - 5348

05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (5380) //CONT.// 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 160594 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5334 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOONEY, C. R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163848 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOONEY WELL #: 2 RRCID -> 249086 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5321 - 5335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (5980) 85669 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 1 L RRCID -> 101124 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5840 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, G.C. WELL #: 2 RRCID -> 112388 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5952 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA) 85669 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 114825 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 6970 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA) //CONT.// 85669 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 164947 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
BENAVIDES, R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125173 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 6967 - 6970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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_____ 10/24/2019 - P/A 10/24/19

LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
MONTEMAYOR "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116848 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7156 - 7172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 110533 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 114784 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 164946 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 7185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA WELL #: 4 RRCID -> 226378 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
GARCIA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 115061 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7130 - 7146

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STARR BRITE, W. (7215 YEGUA) 85669 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 110532 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7215 - 7227

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204) 85673 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MACERO MINERALS, INC. 520265
PENA,MARCOS WELL #: RRCID -> 074767 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 4690 PERF. N/A

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2007

STARR, NORTH (7000) 85690 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
SAENZ,NOE WELL #: 1 RRCID -> 103130 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7015 - 7018

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT			-0-

STEDMAN ISLAND 85771 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 142434 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 7940 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

STEDMAN ISLAND(C-1) 85771 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 162686 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 142269 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEDMAN ISLAND (C-2) 85771 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 WELL #: 1 RRCID -> 179245 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	185	1	2826	3	Y	12	9	1			13
							13	9									
06	3020	R	3020	-0-	-0-	-0-	189	1	2816	3	Y	14	20	1			7
							15	9									
07	2957	R	2957	-0-	-0-	-0-	179	1	2760	3	Y	16	11	1			12
							18	9									
08	3038	#	2205	-0-	-833	-0-	135	1	2058	3	Y	11	16	1			7
							12	9									
09	3030	#	31	-0-	-2999	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	4	1			3
10	3131	#	51	-0-	-3080	-0-	5	1	44	3	Y	2	5	1			-0-
							2	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
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEDMAN ISLAND (D-6) 85771 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 2 RRCID -> 201452 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148527 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 308 WELL #: 2 RRCID -> 179722 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3239	-0-	139	139	167 1 525 9		2547	3	Y	477	338	1			462
06	2956	X	2817	-0-	-139	-0-	147 1 492 9		2178	3	Y	447	663	1			246
07	3100	N	4361	-0-	1261	1261	235 1 494 9		3632	3	Y	449	326	1			369
08	3983	X	2722	-0-	-1261	-0-	145 1 372 9		2205	3	Y	338	498	1			209
09	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	122 1 426 9		1423	3	Y	387	327	1			269
10	4371	X	2863	-0-	-1508	-0-	198 1 440 9		2225	3	Y	400	508	1			161

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) //CONT.// 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
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
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		447	-0-	447	447	27	1	408	3	Y	11	8	1			3
							12	9									
07	T. A.		174	-0-	174	621	9	1	146	3	Y	17	9	1			11
							19	9									
08	T. A.		86	-0-	86	707	5	1	79	3	Y	2	9	1			4
							2	9									
09	832	X	125	-0-	-707	-0-	9	1	101	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
10	186	N	82	-0-	-104	-0-	6	1	69	3	Y	6	11	1			3
							7	9									

STEDMAN ISLAND (8300 SD) 85771 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 1 RRCID -> 255567 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A

05	837	N	822	-0-	-15	-0-	51	1	771	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	567	-0-	-243	-0-	36	1	531	3	Y	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	479	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	786	-0-	-51	-0-	49	1	737	3	Y	-0-					-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	69	1	810	3	Y	-0-					-0-
*10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	74	1	834	3	Y	-0-					-0-

STILLMAN (DEEP CONS.) 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 034734 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH 13055 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592						N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 90D RRCID -> 175439 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MULA STILLMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 222929 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12595 - 13208

05	21049	X	15985	-0-	-5064	-0-	831	1	15123	2	Y	28	30	1			7
							31	9									
06	20370	X	15206	-0-	-5164	-0-	899	1	14266	2	Y	37	31	1			13
							41	9									
07	21049	X	16060	-0-	-4989	-0-	912	1	15116	2	Y	29	39	1			3
							32	9									
08	18290	X	15881	-0-	-2409	-0-	1100	1	14744	2	Y	34	28	1			9
							37	9									
09	17700	X	15241	-0-	-2459	-0-	1214	1	13987	2	Y	36	29	1			16
							40	9									
10	16058	X	15503	-0-	-555	-0-	952	1	14526	2	Y	23	32	1			7
							25	9									

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	4914	-0-	-4231	-0-	253	1	4609	2	Y	47	48	1			11
							52	9									
06	7380	X	3680	-0-	-3700	-0-	215	1	3414	2	Y	46	41	1			16
							51	9									
07	5890	X	3561	-0-	-2329	-0-	202	1	3346	2	Y	12	27	1			1
							13	9									
08	4929	X	3983	-0-	-946	-0-	275	1	3690	2	Y	16	13	1			4
							18	9									
09	4770	X	3154	-0-	-1616	-0-	251	1	2888	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
*10	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	331	1	5056	2	Y	16	17	1			5
							18	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
05	76033	X	76033	-0-	-0-	-0-	98	1	75739	2	Y	178	179	1			41
							196	9									
06	74363	X	74363	-0-	-0-	-0-	102	1	73943	2	Y	289	228	1			102
							318	9									
07	71936	X	71936	-0-	-0-	-0-	101	1	71400	2	Y	395	452	1			45
							435	9									
08	71145	X	71127	-0-	-18	-0-	103	1	70530	2	Y	449	375	1			119
							494	9									
09	68850	X	67894	-0-	-956	-0-	103	1	67267	2	Y	476	383	1			212
							524	9									
10	75671	X	67062	-0-	-8609	-0-	101	1	66623	2	Y	307	426	1			93
							338	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 526 RRCID -> 286617 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 13679 PERF.10982 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130138	X	27063	-0-	-103075	-0-	1269	1	24327	2	Y	1334	1435	1			306
							1467	9									
06	125940	X	21635	-0-	-104305	-0-	1185	1	19968	2	Y	438	589	1			155
							482	9									
07	130138	X	25064	-0-	-105074	-0-	1285	1	22599	2	Y	1073	1105	1			123
							1180	9									
08	130138	X	20546	-0-	-109592	-0-	1261	1	18179	2	Y	1005	862	1			266
							1106	9									
09	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	1029	1	12898	2	Y	794	707	1			353
							873	9									
10	27063	X	12650	-0-	-14413	-0-	712	1	11573	2	Y	332	585	1			100
							365	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
05	56575	X	33523	-0-	-23052	-0-	1686	1	31619	2	Y	198	218	1			153
							218	9									
06	54750	X	30340	-0-	-24410	-0-	1520	1	28704	2	Y	105	211	1			47
							116	9									
07	56575	X	29996	-0-	-26579	-0-	1549	1	28322	2	Y	114					161
							125	9									
08	50282	X	28592	-0-	-21690	-0-	1549	1	26934	2	Y	99	111	1			149
							109	9									
09	33480	X	26389	-0-	-7091	-0-	1375	1	24896	2	Y	107	116	1			140
							118	9									
*10	25884	X	25884	-0-	-0-	-0-	1496	1	24319	2	Y	63	101	1			102
							69	9									

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 #: 53 RRCID -> 280852 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10903 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	99	-0-	-924	-0-	3	1	49	2	Y	43	46	1			28
							47	9									
06	270	N	89	-0-	-181	-0-	3	1	58	2	Y	25	46	1			7
							28	9									
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	9					16
							10	9									
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	Y	4	10	1			10
							4	9									
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	284	2	Y	5	8	1			7
							6	9									
*10	363	X	363	-0-	-0-	-0-	21	1	340	2	Y	2	6	1			3
							2	9									

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 18 RRCID -> 282022 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12652 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41478	X	34110	-0-	-7368	-0-	1721	1	32280	2	Y	99	107	1			75
							109	9									
06	40140	X	35408	-0-	-4732	-0-	1777	1	33574	2	Y	52	104	1			23
							57	9									
07	41478	X	35726	-0-	-5752	-0-	1850	1	33817	2	Y	54					77
							59	9									
08	35991	X	34010	-0-	-1981	-0-	1847	1	32104	2	Y	54	56	1			75
							59	9									
09	35400	X	34326	-0-	-1074	-0-	1793	1	32457	2	Y	69	65	1			79
							76	9									
*10	32445	X	32445	-0-	-0-	-0-	1876	1	30500	2	Y	63	70	1			72
							69	9									

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 107 RRCID -> 286736 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13963 PERF.12305 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	506447	X	496700	-0-	-9747	-0-	495618	2	1082	9	N	984	1110	1			365
06	490110	X	473277	-0-	-16833	-0-	472263	2	1014	9	N	922	1113	1			174
07	506447	X	484208	-0-	-22239	-0-	483255	2	953	9	N	866	719	1			321
08	496713	X	482388	-0-	-14325	-0-	481328	2	1060	9	N	964	917	1			368
09	480690	X	454898	-0-	-25792	-0-	454115	2	783	9	N	712	873	1			207
10	496713	X	470023	-0-	-26690	-0-	469101	2	922	9	N	838	743	1			302

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 520 RRCID -> 274968 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223		530	-0-	-6693	-0-	28	1	502	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	6990		-0-	-0-	-6990	-0-					Y	-0-					-0-
07	7223		-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-					-0-
08	6231	#	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-					-0-
09	5070	#	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		3509	-0-	3509	3509	216	1	3292	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 13 RRCID -> 084111 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	121	-0-	121	121	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
*10	412 R	291	-0-	-121	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF) WELL #: 1 RRCID -> 106745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 39 RRCID -> 165519 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 5663 - 5677

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 190115 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192

05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	124	1	1161	2	Y	13							49
						14	9											
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	69	1	1589	2	Y	9							58
						10	9											
07	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	142	1	1293	2	Y	12							70
						13	9											
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	303	1	1036	2	Y	9							79
						10	9											
09	1200 N	1013	-0-	-187	-0-	159	1	837	2	Y	15	71	1					23
						17	9											
10	1457 N	1120	-0-	-337	-0-	102	1	1015	2	Y	3							26
						3	9											

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	197	1	1836	2	Y	20					26
							22	9									
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	79	1	1831	2	Y	14					40
							15	9									
07	2015	N	1954	-0-	-61	-0-	191	1	1743	2	Y	18					58
							20	9									
08	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	437	1	1495	2	Y	13					71
							14	9									
09	1920	N	1737	-0-	-183	-0-	273	1	1439	2	Y	23	94	1			-0-
							25	9									
10	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	171	1	1696	2	Y	4					4
							4	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 206780 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694

05	2232	X	1304	-0-	-928	-0-	180	1	1124	2	Y	-0-					-0-
06	2160	X	1636	-0-	-524	-0-	353	1	1283	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	990	-0-	-1490	-0-	62	1	928	2	Y	-0-					-0-
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
09	1650	X	113	-0-	-1537	-0-	31	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	1705	X	561	-0-	-1144	-0-	165	1	396	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	345	1	3220	2	Y	11					13
							12	9									
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	122	1	2825	2	Y	10					23
							11	9									
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	319	1	2909	2	Y	9	22	1			10
							10	9									
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	755	1	2584	2	Y	15					25
							17	9									
09	2880	X	2701	-0-	-179	-0-	430	1	2267	2	Y	4	22	1			7
							4	9									
*10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	369	1	3659	2	Y	15					22
							17	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	345	1	2158	2	Y	8					18
							9	9									
06	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	605	1	2201	2	Y	9	18	1			9
							10	9									
07	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	180	1	2706	2	Y	13	18	1			4
							14	9									
08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	633	1	2048	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
09	2820	N	2302	-0-	-518	-0-	624	1	1678	2	Y	-0-					4
10	2914	X	2640	-0-	-274	-0-	777	1	1863	2	Y	-0-					4

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	93	1	584	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	155	1	565	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	46	1	698	2	Y	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	192	1	622	2	Y	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	203	1	544	2	Y	-0-					-0-
*10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	222	1	531	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	47	1	161	2	Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	26	1	137	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	1047	1	7602	2	Y	-0-					5
06	7980	X	2422	-0-	-5558	-0-	2422	2			Y	-0-					5
07	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	1201	1	7347	2	Y	-0-					5
08	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	2856	1	6493	2	Y	-0-					5
09	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	1023	1	7312	2	Y	-0-					5
*10	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	679	1	7763	2	Y	-0-					5

SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9704 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	2	Y	-0-					3
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					3
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	24	1	145	2	Y	-0-					3
08	124	N	9	-0-	-115	-0-	3	1	6	2	Y	-0-					3
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	21	1	147	2	Y	-0-					3
10	155	N	82	-0-	-73	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					3

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4809	-0-	-678	-0-	582	1	4227	2	Y	-0-					4
06	5250	X	4634	-0-	-616	-0-	4634	2			Y	-0-					4
07	5270	X	4946	-0-	-324	-0-	695	1	4251	2	Y	-0-					4
08	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	1740	1	3954	2	Y	-0-					4
09	5040	X	3929	-0-	-1111	-0-	482	1	3445	2	Y	2	1	1	1	8	4
							2	9									
10	4960	X	4295	-0-	-665	-0-	346	1	3948	2	Y	1					5
							1	9									

BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	692	1	10072	2	Y	-0-					25
06	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	852	1	8699	2	Y	-0-					25
07	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	891	1	9404	2	Y	-0-					25
08	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	433	1	7252	2	Y	1	16	1			10
							1	9									
09	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	830	1	7847	2	Y	-0-					10
*10	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	1052	1	9163	2	Y	-0-					10

SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5588	-0-	-488	-0-	539	1	5034	2	Y	14					24
							15	9									
06	5880	X	4629	-0-	-1251	-0-	192	1	4425	2	Y	11					35
							12	9									
07	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	633	1	5773	2	Y	12	27	1			20
							13	9									
08	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	2056	1	7032	2	Y	17					37
							19	9									
09	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	1248	1	6584	2	Y	6	27	1			16
							7	9									
*10	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	638	1	6321	2	Y	18					34
							20	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	219	1	1588	2	Y	-0-					7
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					7
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	188	1	1149	2	Y	-0-					7
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	624	1	1419	2	Y	-0-					7
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	195	1	1393	2	Y	-0-					7
*10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	131	1	1495	2	Y	-0-					7

SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9658 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	17	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					-0-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: V 2 RRCID -> 221181 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	145	1	885	2	Y	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	320	1	727	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	805	-0-	-245	-0-	99	1	706	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	772	-0-	-251	-0-	62	1	709	2	Y	1					1
							1	9									

SLATOR RANCH WELL #: U 3 RRCID -> 221508 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	1165	-0-	-1191	-0-	113	1	1052	2	Y	-0-					15
06	2280	X	1230	-0-	-1050	-0-	51	1	1179	2	Y	-0-					15
07	1426	X	1304	-0-	-122	-0-	129	1	1175	2	Y	-0-					15
08	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	288	1	984	2	Y	-0-					15
09	1230	N	985	-0-	-245	-0-	157	1	828	2	Y	-0-					15
10	1302	N	821	-0-	-481	-0-	75	1	746	2	Y	-0-					15

SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: N 3 RRCID -> 222385 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	7452	-0-	-1042	-0-	479	1	6970	2	Y	3					4
							3	9									
06	7680	X	7402	-0-	-278	-0-	660	1	6742	2	Y	-0-					4
07	7688	X	6889	-0-	-799	-0-	596	1	6292	2	Y	1					5
							1	9									
08	7688	X	5461	-0-	-2227	-0-	308	1	5153	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	7440	X	6498	-0-	-942	-0-	621	1	5874	2	Y	3					3
							3	9									
*10	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	812	1	7071	2	Y	-0-					3

SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	881	1	6396	2	Y	-0-					27
06	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7988	2	1	9	Y	1					28
07	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	1102	1	6739	2	Y	-0-					28
08	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	2972	1	6756	2	Y	1					29
							1	9									
*09	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	938	1	6705	2	Y	5	11	1			23
							6	9									
*10	8246	X	7323	-0-	-923	-0-	588	1	6722	2	Y	12					35
							13	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	8378	-0-	-674	-0-	808	1	7545	2	Y	23					36
							25	9									
06	8760	X	8665	-0-	-95	-0-	359	1	8285	2	Y	19					55
							21	9									
07	8649	X	8022	-0-	-627	-0-	791	1	7210	2	Y	19	45	1			29
							21	9									
08	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	1953	1	6681	2	Y	30					59
							33	9									
09	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	1548	1	8162	2	Y	10	45	1			24
							11	9									
10	8959	X	7654	-0-	-1305	-0-	699	1	6922	2	Y	30					54
							33	9									

BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895

05	5053	X	4205	-0-	-848	-0-	269	1	3918	2	Y	16					24
							18	9									
06	4890	X	3893	-0-	-997	-0-	347	1	3546	2	Y	-0-					24
07	4867	X	4361	-0-	-506	-0-	377	1	3976	2	Y	7					31
							8	9									
08	4867	X	3463	-0-	-1404	-0-	195	1	3267	2	Y	1	30	1			2
							1	9									
09	4710	X	3966	-0-	-744	-0-	378	1	3571	2	Y	15	1	8			16
							17	9									
*10	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	495	1	4311	2	Y	-0-					16

SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874

05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	34	1	208	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	39	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	2	Y	-0-					-0-
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	22	1	250	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099

05	5921	X	4821	-0-	-1100	-0-	584	1	4237	2	Y	-0-					25
06	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5913	2	1	9	Y	1					26
07	5673	X	5644	-0-	-29	-0-	793	1	4851	2	Y	-0-					26
08	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	2202	1	5006	2	Y	-0-					26
09	5910	X	5745	-0-	-165	-0-	705	1	5037	2	Y	3	7	1			22
							3	9									
10	6107	X	4923	-0-	-1184	-0-	395	1	4519	2	Y	8					30
							9	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901

05	4743	X	4054	-0-	-689	-0-	491	1	3563	2	Y	-0-					5
06	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			Y	-0-					5
07	4681	X	4560	-0-	-121	-0-	641	1	3919	2	Y	-0-					5
08	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	1452	1	3301	2	Y	-0-					5
09	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	599	1	4278	2	Y	-0-					5
10	4712	X	4436	-0-	-276	-0-	357	1	4079	2	Y	-0-					5

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	193	1	1400	2	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	232	1	1420	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1201	-0-	-380	-0-	367	1	834	2	Y	-0-					-0-
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	163	1	1164	2	Y	-0-					-0-
*10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	152	1	1742	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	86	1	627	2	Y	-0-					27
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					27
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	101	1	615	2	Y	-0-					27
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	273	1	620	2	Y	-0-					27
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	159	1	1139	2	Y	-0-					27
*10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	62	1	706	2	Y	-0-					27

BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	149	1	1085	2	Y	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	157	1	962	2	Y	-0-					-0-
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	385	1	875	2	Y	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	128	1	913	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	85	1	970	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	N	-0-					3
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					3
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	25	1	151	2	N	-0-					3
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	35	1	80	2	N	-0-					3
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	39	1	279	2	N	-0-					3
*10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	2	N	-0-					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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	182	1	2606	2	Y	1					26
							1	9									
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	286	1	3269	2	Y	-0-					26
07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	266	1	2893	2	Y	-0-					26
08	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	307	1	3115	2	Y	-0-					26
09	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	209	1	2467	2	Y	-0-					26
10	2077	X	1789	-0-	-288	-0-	201	1	1588	2	Y	-0-					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
05	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	586	1	8373	2	Y	-0-					15
06	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	682	1	7805	2	Y	12	12	1			15
							13	9									
07	8587	X	7753	-0-	-834	-0-	653	1	7100	2	Y	-0-					15
08	8897	X	7434	-0-	-1463	-0-	666	1	6756	2	Y	11					26
							12	9									
09	8610	X	7279	-0-	-1331	-0-	568	1	6711	2	Y	-0-	13	1			13
10	8897	X	6434	-0-	-2463	-0-	722	1	5704	2	Y	7					20
							8	9									

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
05	14508	X	13747	-0-	-761	-0-	1328	1	12393	2	Y	24					64
							26	9									
06	14040	X	12265	-0-	-1775	-0-	509	1	11736	2	Y	18					82
							20	9									
07	14105	X	13792	-0-	-313	-0-	1361	1	12410	2	Y	19	45	1			56
							21	9									
08	16629	X	16629	-0-	-0-	-0-	3754	1	12842	2	Y	30					86
							33	9									
09	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	2178	1	11489	2	Y	10	45	1			51
							11	9									
10	13795	X	13559	-0-	-236	-0-	1240	1	12286	2	Y	30					81
							33	9									

SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1			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

SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	2779	-0-	-1189	-0-	336	1	2443	2	Y	-0-					25
06	3570	X	3420	-0-	-150	-0-	3344	2	76	9	Y	69					94
07	3503	X	3045	-0-	-458	-0-	427	1	2609	2	Y	8					102
							9	9									
08	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	1436	1	3265	2	Y	24					126
							26	9									
09	3420	X	3134	-0-	-286	-0-	374	1	2672	2	Y	80	157	1			49
							88	9									
10	3534	X	3344	-0-	-190	-0-	254	1	2905	2	Y	168					217
							185	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	354	1	5063	2	Y	15	13	1			20
							17	9									
06	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	480	1	5486	2	Y	12	8	1			24
							13	9									
07	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	441	1	4798	2	Y	14	16	1			22
							15	9									
08	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	534	1	5416	2	Y	11	8	1			25
							12	9									
09	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	418	1	4939	2	Y	12	16	1			21
							13	9									
10	5146	X	3747	-0-	-1399	-0-	420	1	3314	2	Y	12	8	1			25
							13	9									

BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5123	-0-	-922	-0-	335	1	4788	2	Y	-0-					80
06	5670	X	4991	-0-	-679	-0-	390	1	4466	2	Y	123	122	1			81
							135	9									
07	5518	X	4903	-0-	-615	-0-	413	1	4490	2	Y	-0-					81
08	5487	X	4883	-0-	-604	-0-	428	1	4341	2	Y	104					185
							114	9									
09	5280	X	4539	-0-	-741	-0-	354	1	4182	2	Y	3	136	1			52
							3	9									
10	5146	X	4624	-0-	-522	-0-	511	1	4037	2	Y	69					121
							76	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2504	-0-	-689	-0-	303	1	2201	2	Y	-0-					3
06	3090	X	2088	-0-	-1002	-0-	2088	2			Y	-0-					3
07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	514	1	3142	2	Y	-0-					3
08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	977	1	2221	2	Y	-0-					3
09	2640	X	2302	-0-	-338	-0-	283	1	2019	2	Y	-0-					3
10	3348	X	1881	-0-	-1467	-0-	151	1	1730	2	Y	-0-					3

SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2941	-0-	-66	-0-	356	1	2585	2	Y	-0-					84
06	2910	X	2681	-0-	-229	-0-	2681	2			Y	-0-					84
07	3038	X	2709	-0-	-329	-0-	370	1	2262	2	Y	70					154
							77	9									
08	3007	X	2993	-0-	-14	-0-	845	1	1922	2	Y	205	180	1			179
							226	9									
09	2850	X	2841	-0-	-9	-0-	349	1	2492	2	Y	-0-					179
10	2697	N	2345	-0-	-352	-0-	189	1	2156	2	Y	-0-					179

BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3306	-0-	-507	-0-	215	1	3077	2	Y	13	12	1			18
							14	9									
06	3690	X	3456	-0-	-234	-0-	277	1	3167	2	Y	11	7	1			22
							12	9									
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	310	1	3365	2	Y	12	14	1			20
							13	9									
08	3534	X	3523	-0-	-11	-0-	315	1	3198	2	Y	9	7	1			22
							10	9									
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	273	1	3227	2	Y	12	15	1			19
							13	9									
10	3689	X	3300	-0-	-389	-0-	370	1	2918	2	Y	11	7	1			23
							12	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
05	2232	X	1006	-0-	-1226	-0-	95 25	1 9	886	2	Y	23					34
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	63 21	1 9	1461	2	Y	19					53
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	160 21	1 9	1456	2	Y	19	45	1			27
08	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	624 33	1 9	2133	2	Y	30					57
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	395 11	1 9	2084	2	Y	10	45	1			22
*10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	165 33	1 9	1639	2	Y	30					52

SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700

05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	105	1	764	2	Y	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	798	-0-	-256	-0-	112	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	298	1	678	2	Y	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	101	1	718	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	706	-0-	-100	-0-	57	1	649	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470

05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	245	1	1433	2	Y	-0-					-0-
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	131	1	1477	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	169	1	1488	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	178	1	1427	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1524	-0-	-96	-0-	112	1	1412	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	186	1	1447	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214

05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	160	1	937	2	Y	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	84	1	939	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	103	1	906	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	113	1	904	2	Y	-0-					-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	77	1	974	2	Y	-0-					-0-
*10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	120	1	930	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903

05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	266	1	3795	2	Y	-0-					21
06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	321	1	3668	2	Y	-0-					21
07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	304	1	3307	2	Y	-0-					21
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	331	1	3362	2	Y	-0-					21
09	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	351	1	4146	2	Y	-0-					21
*10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	495	1	3905	2	Y	-0-					21

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686

05	18941	X	17537	-0-	-1404	-0-	1107	1	15815	2	Y	559	485	1			100
							615	9									
06	17880	X	16854	-0-	-1026	-0-	1313	1	15026	2	Y	468	311	1			257
							515	9									
07	18476	X	17118	-0-	-1358	-0-	1393	1	15138	2	Y	534	609	1			182
							587	9									
08	18197	X	16576	-0-	-1621	-0-	1449	1	14695	2	Y	393	305	1			270
							432	9									
09	16980	X	16148	-0-	-832	-0-	1217	1	14390	2	Y	492	628	1			134
							541	9									
10	17546	X	16160	-0-	-1386	-0-	1759	1	13891	2	Y	464	315	1			283
							510	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850

05	5518	X	3326	-0-	-2192	-0-	215	1	3066	2	Y	41	36	1			27
							45	9									
06	5340	X	3993	-0-	-1347	-0-	318	1	3636	2	Y	35	23	1			39
							39	9									
07	5363	X	5290	-0-	-73	-0-	442	1	4805	2	Y	39	45	1			33
							43	9									
08	5363	X	4996	-0-	-367	-0-	445	1	4518	2	Y	30	23	1			40
							33	9									
09	5190	X	4662	-0-	-528	-0-	361	1	4261	2	Y	36	46	1			30
							40	9									
10	5301	X	4113	-0-	-1188	-0-	458	1	3618	2	Y	34	23	1			41
							37	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712

05	3131	X	2142	-0-	-989	-0-	140	1	1996	2	Y	5	5	1			23
							6	9									
06	2370	X	1573	-0-	-797	-0-	126	1	1441	2	Y	5	3	1			25
							6	9									
07	2294	X	2259	-0-	-35	-0-	190	1	2063	2	Y	5	6	1			24
							6	9									
08	2294	X	1780	-0-	-514	-0-	159	1	1617	2	Y	4	3	1			25
							4	9									
09	2220	X	1874	-0-	-346	-0-	146	1	1722	2	Y	5	6	1			24
							6	9									
*10	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	306	1	2414	2	Y	4	3	1			25
							4	9									

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
05	4681	X	1710	-0-	-2971	-0-	109	1	1582	2	Y	17					28
							19	9									
06	2610	X	1744	-0-	-866	-0-	156	1	1588	2	Y	-0-					28
07	2139	X	1726	-0-	-413	-0-	149	1	1568	2	Y	8					36
							9	9									
08	1860	X	1370	-0-	-490	-0-	77	1	1292	2	Y	1	32	1			5
							1	9									
09	1800	X	1327	-0-	-473	-0-	125	1	1185	2	Y	15					20
							17	9									
*10	1798	X	1321	-0-	-477	-0-	136	1	1185	2	Y	-0-					20

MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9565 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	521	1	3048	2	Y	-0-					145
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	265	1	2979	2	Y	89	178	1			56
							98	9									
07	3658	X	3424	-0-	-234	-0-	349	1	3075	2	Y	-0-					56
08	3565	X	2771	-0-	-794	-0-	308	1	2463	2	Y	-0-					56
09	3450	X	3305	-0-	-145	-0-	243	1	3062	2	Y	-0-					56
10	3565	X	3337	-0-	-228	-0-	381	1	2956	2	Y	-0-					56

BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	2597	-0-	-1340	-0-	170	1	2427	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	2809	-0-	-1001	-0-	226	1	2583	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2802	-0-	-546	-0-	236	1	2566	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2861	-0-	-84	-0-	257	1	2604	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2751	-0-	-69	-0-	215	1	2536	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2676	-0-	-238	-0-	301	1	2375	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3987	-0-	-570	-0-	259	1	3698	2	Y	27	23	1			42
							30	9									
06	4260	X	3768	-0-	-492	-0-	301	1	3443	2	Y	22	15	1			49
							24	9									
07	4371	X	3802	-0-	-569	-0-	318	1	3456	2	Y	25	29	1			45
							28	9									
08	4185	X	3799	-0-	-386	-0-	339	1	3438	2	Y	20	15	1			50
							22	9									
09	3990	X	3497	-0-	-493	-0-	271	1	3201	2	Y	23	30	1			43
							25	9									
*10	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	622	1	4909	2	Y	22	15	1			50
							24	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2485	-0-	-615	1226	162	1	2320	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	3000	N	2651	-0-	-349	877	213	1	2436	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
07	2941	X	2064	-0-	-877	-0-	174	1	1888	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
08	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	169	1	1710	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
09	3000	X	2000	-0-	-1000	-0-	156	1	1842	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
10	2728	X	1149	-0-	-1579	-0-	129	1	1018	2	Y	2	1	1			4
							2	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922

05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	192	1	1392	2	Y	-0-					11
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					11
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	220	1	1342	2	Y	-0-					11
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	583	1	1326	2	Y	-0-					11
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	195	1	1395	2	Y	-0-					11
10	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	121	1	1387	2	Y	-0-					11

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	129	1	1846	2	Y	-0-					-0-
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	188	1	2154	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	156	1	1694	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1677	-0-	-307	-0-	147	1	1489	2	Y	37					37
							41	9									
09	2340	N	1503	-0-	-837	-0-	117	1	1385	2	Y	1	38	1			-0-
							1	9									
10	1860	N	1464	-0-	-396	-0-	162	1	1276	2	Y	24					24
							26	9									

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928

05	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					Y	-0-					31
06	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	-0-					31
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					31
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886

05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	103	1	1505	2	Y	-0-					1
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	134	1	1369	2	Y	-0-					1
07	1612	N	1467	-0-	-145	-0-	127	1	1340	2	Y	-0-					1
08	1612	N	1103	-0-	-509	-0-	62	1	1041	2	Y	-0-					1
09	1500	N	1199	-0-	-301	-0-	115	1	1084	2	Y	-0-					1
10	1457	N	1096	-0-	-361	-0-	113	1	983	2	Y	-0-					1

BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9520 - 10040

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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
BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	254	1	3626	2	Y	-0-					40
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	319	1	3645	2	Y	-0-					40
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	304	1	3303	2	Y	-0-					40
08	2418	X	2291	-0-	-127	-0-	206	1	2085	2	Y	-0-					40
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	236	1	2786	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
*10	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	305	1	2411	2	Y	-0-					40

BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039

05	3286	X	2930	-0-	-356	-0-	188	1	2733	2	Y	8					12
							9	9									
06	3180	X	2647	-0-	-533	-0-	236	1	2411	2	Y	-0-					12
07	3069	X	2016	-0-	-1053	-0-	174	1	1838	2	Y	4					16
							4	9									
08	2945	X	1972	-0-	-973	-0-	111	1	1861	2	Y	-0-	15	1			1
09	2850	X	2716	-0-	-134	-0-	259	1	2448	2	Y	8					9
							9	9									
*10	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	374	1	3259	2	Y	-0-					9

SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166

05	6076	X	5971	-0-	-105	-0-	723	1	5248	2	Y	-0-					8
06	5880	X	4363	-0-	-1517	-0-	4363	2			Y	-0-					8
07	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	967	1	5911	2	Y	-0-					8
08	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	2279	1	5182	2	Y	-0-					8
09	5790	X	5672	-0-	-118	-0-	696	1	4973	2	Y	3	6	1			5
							3	9									
10	6200	X	5759	-0-	-441	-0-	463	1	5292	2	Y	4					9
							4	9									

SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044

05	22142	X	22142	-0-	-0-	-0-	2353	1	19787	2	Y	2					94
							2	9									
06	20444	X	20444	-0-	-0-	-0-	2754	1	17636	2	Y	49	143	1			-0-
							54	9									
07	32395	X	18074	-0-	-14321	-0-	2343	1	15731	2	Y	-0-					-0-
08	30814	X	11743	-0-	-19071	-0-	3607	1	8136	2	Y	-0-					-0-
09	22380	X	12750	-0-	-9630	-0-	3038	1	9712	2	Y	-0-					-0-
*10	35095	X	35095	-0-	-0-	-0-	6038	1	29005	2	Y	47					47
							52	9									

BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10162 - 11100

05	6293	X	5021	-0-	-1272	-0-	323	1	4698	2	Y	-0-					-0-
06	6090	X	4580	-0-	-1510	-0-	409	1	4171	2	Y	-0-					-0-
07	5766	X	4712	-0-	-1054	-0-	408	1	4304	2	Y	-0-					-0-
08	5580	X	4292	-0-	-1288	-0-	242	1	4050	2	Y	-0-					-0-
09	5250	X	4028	-0-	-1222	-0-	385	1	3643	2	Y	-0-					-0-
10	5022	X	4305	-0-	-717	-0-	443	1	3862	2	Y	-0-					-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
05	4371	X	3741	-0-	-630	-0-	237	1	3445	2	Y	54					57
							59	9									
06	4230	X	3309	-0-	-921	-0-	295	1	3014	2	Y	-0-					57
07	4402	X	3084	-0-	-1318	-0-	265	1	2793	2	Y	24					81
							26	9									
08	4030	X	2654	-0-	-1376	-0-	150	1	2502	2	Y	2	83	1			-0-
							2	9									
09	3690	X	2435	-0-	-1255	-0-	228	1	2155	2	Y	47					47
							52	9									
10	3751	X	2483	-0-	-1268	-0-	256	1	2227	2	Y	-0-					47

BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9505 - 9858

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068

05	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	464	1	6756	2	Y	-0-					-0-
06	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	594	1	6064	2	Y	-0-					-0-
07	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	600	1	6330	2	Y	-0-					-0-
08	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	402	1	6735	2	Y	-0-					-0-
09	6600	X	6410	-0-	-190	-0-	613	1	5797	2	Y	-0-					-0-
*10	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	836	1	7287	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708

05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	102	1	1452	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	105	1	1201	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	118	1	1279	2	Y	-0-	1	1			2
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	101	1	1025	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	82	1	967	2	Y	-0-	1	1			2
10	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	113	1	892	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282

05	3658	X	3096	-0-	-562	-0-	199	1	2897	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3378	-0-	-162	-0-	301	1	3077	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3076	-0-	-582	-0-	266	1	2810	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2904	-0-	-413	-0-	164	1	2740	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2516	-0-	-874	-0-	241	1	2275	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	2289	-0-	-1214	-0-	236	1	2053	2	Y	-0-					-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
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	145	1	2073	2	Y	-0-					38
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	181	1	2066	2	Y	1					39
							1	9									
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	186	1	2019	2	Y	-0-	1	1			38
08	2170	N	1960	-0-	-210	-0-	176	1	1783	2	Y	1					39
							1	9									
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	165	1	1946	2	Y	-0-	1	1			38
*10	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	252	1	1986	2	Y	1					39
							1	9									

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
05	3689	X	3621	-0-	-68	-0-	272	1	3312	2	Y	34					78
							37	9									
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	288	1	3318	2	Y	28					106
							31	9									
07	3441	X	3407	-0-	-34	-0-	269	1	3108	2	Y	27					133
							30	9									
08	3627	X	3260	-0-	-367	-0-	257	1	2967	2	Y	33	107	1			59
							36	9									
09	3630	X	3497	-0-	-133	-0-	277	1	3186	2	Y	31					90
							34	9									
*10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	321	1	3607	2	Y	34	55	1			69
							37	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
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
07	155	N	48	-0-	-107	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT	-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON - YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 162089 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-) 86464 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 9 RRCID -> 160687 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9993 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	60	-0-	-570	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	45	1	1074	3	Y	-0-					-0-
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1208	1	443	3	Y	-0-					-0-
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	1820	1	305	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2118	-0-	2118	2118	851	1	1267	3	Y	-0-					-0-

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P) 86468 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 196960 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9478 - 9508

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRATTON (AUSTIN, UPPER,SW) 86508 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
RIVERS, "A" WELL #: 19 F RRCID -> 232758 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 6790 - 6796

05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	698	1	698	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	705	1	705	3	N	-0-					-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	717	1	717	3	N	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	512	1	512	3	N	-0-					-0-
*09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	490	1	490	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 17DF RRCID -> 013436 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4110 - 5747

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 3 RRCID -> 013442 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4860 - 6070

05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	480	N	116	-0-	-364	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 6 RRCID -> 013517 COMPL. DATE 11/21/1956 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4770 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 7 RRCID -> 013603 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515

05	3503	X	2083	-0-	-1420	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	1818	-0-	-1572	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	1784	-0-	-1657	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
08	2914	X	1194	-0-	-1720	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
09	2010	X	689	-0-	-1321	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 24F RRCID -> 057092 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4235 - 6448

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 29 B RRCID -> 140927 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P282 RRCID -> 156691 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076

05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	271	1	2457	2	Y	-0-					-0-
06	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	155	1	2276	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2539	-0-	-499	-0-	257	1	2282	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	1633	-0-	-1405	-0-	177	1	1456	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	998	-0-	-1942	-0-	97	1	901	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 88 RRCID -> 157495 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393

05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	406	-0-	-245	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	267	-0-	-384	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	176	-0-	-424	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 92DF RRCID -> 159716 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	531	-0-	-244	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	349	-0-	-426	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	200	-0-	-490	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P241 RRCID -> 160484 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	497	1	4501	2	Y	43	18	1			29
							47	9									
06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	284	1	4174	2	Y	32	31	1			30
							35	9									
07	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	548	1	4877	2	Y	38	53	1			15
							42	9									
08	5053	X	3309	-0-	-1744	-0-	354	1	2916	2	Y	35	25	1			25
							39	9									
09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	478	1	4443	2	Y	31	32	1			24
							34	9									
*10	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	569	1	4894	2	Y	33	28	1			29
							36	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: A 93DF RRCID -> 160683 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	663	-0-	-174	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	362	-0-	-475	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	291	-0-	-489	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 96DF RRCID -> 164743 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: A 97DF RRCID -> 164782 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 5144 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 95DF RRCID -> 165450 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 4287 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 98DF RRCID -> 166108 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6771 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 99DF RRCID -> 166495 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5348 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	749	-0-	-336	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	561	-0-	-524	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	343	-0-	-707	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					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
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	128	1	1159	2	Y	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	65	1	948	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1020	-0-	-282	-0-	103	1	917	2	Y	-0-					-0-
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	191	1	1574	2	Y	-0-					-0-
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	158	1	1470	2	Y	-0-					-0-
*10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	240	1	2069	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (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. (I) GAS LIFT(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	3371	-0-	271	771	335	1	3036	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2873	-0-	-127	644	183	1	2690	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3258	-0-	158	802	329	1	2929	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2908	-0-	-192	610	315	1	2593	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3292	-0-	292	902	320	1	2972	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3450	-0-	350	1252	359	1	3091	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P288 RRCID -> 214696 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 8990

05	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	850	1	7705	2	Y	199	101	1			136
							219	9									
06	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	409	1	6003	2	Y	126	144	1			118
							139	9									
07	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	836	1	7433	2	Y	156	212	1			62
							172	9									
08	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	457	1	3758	2	Y	120	97	1			85
							132	9									
09	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	632	1	5872	2	Y	114	113	1			86
							125	9									
*10	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	713	1	6135	2	Y	111	100	1			97
							122	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: A 86 RRCID -> 215166 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P289 RRCID -> 215426 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P291 RRCID -> 223506 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	190	N	190	-0-		-0-	-0-	17	1	155	2	Y	16	71	1			11
								18	9									
06	1247	N	1247	-0-		-0-	-0-	73	1	1076	2	Y	89	16	1			84
								98	9									
07	1612	N	770	-0-		-842	-0-	72	1	640	2	Y	53	116	1			21
								58	9									
08	368	N	368	-0-		-0-	-0-	35	1	292	2	Y	37	32	1			26
								41	9									
09	1260	N	1030	-0-		-230	-0-	93	1	863	2	Y	67	43	1			50
								74	9									
*10	1360	N	1360	-0-		-0-	-0-	132	1	1138	2	Y	82	61	1			71
								90	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	966	-0-		-88	-0-	96	1	870	2	Y	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-		-0-	-0-	91	1	823	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	930	-0-		-341	-0-	84	1	743	2	Y	94					94
								103	9									
08	991	N	991	-0-		-0-	-0-	61	1	846	2	Y	76	59	1			111
								84	9									
09	900	N	457	-0-		-443	-0-	26	1	402	2	Y	26	95	1			42
								29	9									
10	930	N	763	-0-		-167	-0-	44	1	663	2	Y	51					93
								56	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106599	X	-0-	-0-		-106599	-0-					Y	-0-	129	1			63
06	14550	X	-0-	-0-		-14550	-0-					Y	-0-					63
07	15035	X	-0-	-0-		-15035	-0-					Y	1	36	1			28
08	6045	X	-0-	-0-		-6045	-0-					Y	-0-	18	1			10
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1	9	1			2
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P841 RRCID -> 267432 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11064 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	1712	-0-		-2194	-0-	157	1	1426	2	Y	117	63	1			148
								129	9									
06	3780	X	1834	-0-		-1946	-0-	170	1	1534	2	Y	118					266
								130	9									
07	3906	X	653	-0-		-3253	-0-	63	1	557	2	Y	30	150	1			146
								33	9									
08	3906	X	1907	-0-		-1999	-0-	201	1	1653	2	Y	48	91	1			103
								53	9									
09	3780	X	2537	-0-		-1243	-0-	236	1	2195	2	Y	96	87	1			112
								106	9									
10	1891	X	1103	-0-		-788	-0-	62	1	941	2	Y	91					203
								100	9									

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P863 RRCID -> 270329 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10292 - 10394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A934 RRCID -> 281502 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A933 RRCID -> 281515 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A936 RRCID -> 281562 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A935 RRCID -> 281762 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAMAY CORPORATION 484025
PONDROM, L. G. WELL #: 1 C RRCID -> 032882 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2019 - PLUGGED 06/10/19

PONDROM, L. G. WELL #: 1 T RRCID -> 033349 COMPL. DATE 03/04/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2019 - PLUGGED 06/10/19

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
PONDRON, L. G. WELL #: 2 U RRCID -> 034632 COMPL. DATE 11/07/1964 TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2019 - P/A 04/04/19

PONDROM, L. G. WELL #: 2 L RRCID -> 034633 COMPL. DATE 11/06/1964 TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A

05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2019 - P/A 06/04/19

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNION CENTRAL "B" WELL #: 19 RRCID -> 093385 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8024 - 8040

05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
*09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRYDEN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 013437 COMPL. DATE 09/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
07	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2783	-0-	-7	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2058	-0-	-642	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155

05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3191	-0-	-349	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3257	-0-	-401	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	2806	-0-	-790	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	756	-0-	-2754	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-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

05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635

05	3100	N	4286	-0-	1186	21093	2143	1	2143	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3968	-0-	968	22061	1984	1	1984	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3926	-0-	826	22887	1963	1	1963	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2732	-0-	-368	22519	1366	1	1366	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3088	-0-	88	22607	1544	1	1544	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	22607					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 #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-			-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-			-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-			-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			-0-
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822

05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	405	1	405	3	N	-0-			-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	347	1	347	3	N	-0-			-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	347	1	347	3	N	-0-			-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	317	1	317	3	N	-0-			-0-
*09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	312	1	312	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 1 RRCID -> 013502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110

05	3100	N	3800	-0-	700	3616	1900	1	1900	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	7322	-0-	4322	7938	3661	1	3661	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	2266	-0-	-834	7104	1133	1	1133	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	5166	-0-	2066	9170	2583	1	2583	3	N	-0-			-0-
*09	3000	N	3244	-0-	244	9414	1622	1	1622	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9414					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 013531 COMPL. DATE 11/24/1955 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 3820 - 4080

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5445 - 6085

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 88 RRCID -> 013546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 33 RRCID -> 013547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5290 - 5920

05	3100	N	2345	-0-	-755	65887	2345	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	2216	-0-	-784	65103	2216	3			N	-0-			-0-
07	3100	N	2191	-0-	-909	64194	2191	3			N	-0-			-0-
08	3100	N	1791	-0-	-1309	62885	1791	3			N	-0-			-0-
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	59885					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	59885					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 #: 90 RRCID -> 013584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4004	-0-	904	30016	2002	1	2002	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3952	-0-	952	30968	1976	1	1976	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3358	-0-	258	31226	1679	1	1679	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	4182	-0-	1082	32308	2091	1	2091	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	5068	-0-	2068	34376	2534	1	2534	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	34376					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503

05	3100	N	3908	-0-	808	8364	1954	1	1954	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2514	-0-	-486	7878	1257	1	1257	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1450	-0-	-1650	6228	725	1	725	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2124	-0-	-976	5252	1062	1	1062	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	2926	-0-	-74	5178	1463	1	1463	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5178					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

05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
*09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 036437 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 111 RRCID -> 040602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5202 - 5796

05	3100	N	4236	-0-	1136	7122	2118	1	2118	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3992	-0-	992	8114	1996	1	1996	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2430	-0-	-670	7444	1215	1	1215	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2916	-0-	-184	7260	1458	1	1458	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3986	-0-	986	8246	1993	1	1993	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8246					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 116 RRCID -> 049109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476

05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	913	1	913	3	N	-0-					-0-
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	893	1	893	3	N	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	563	1	563	3	N	-0-					-0-
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	666	1	666	3	N	-0-					-0-
*09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	895	1	895	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 66 RRCID -> 051701 COMPL. DATE 11/25/1971 TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A

05	3100	N	2184	-0-	-916	459811	1092	1	1092	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2184	-0-	-816	458995	1092	1	1092	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1844	-0-	-1256	457739	922	1	922	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2236	-0-	-864	456875	1118	1	1118	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	2140	-0-	-860	456015	1070	1	1070	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	456015					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 3 T RRCID -> 055066 COMPL. DATE 04/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	103	1	103	3	N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	98	1	98	3	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	114	1	114	3	N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	79	1	79	3	N	-0-					-0-
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	109	1	109	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 89 RRCID -> 058853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	302	1	302	3	N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	302	1	302	3	N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	201	1	201	3	N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	221	1	221	3	N	-0-					-0-
*09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	296	1	296	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 121 RRCID -> 064011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	6548	-0-	3448	163115	3274	1	3274	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	6174	-0-	3174	166289	3087	1	3087	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3620	-0-	520	166809	1810	1	1810	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	4504	-0-	1404	168213	2252	1	2252	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	6086	-0-	3086	171299	3043	1	3043	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	171299					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 122 RRCID -> 065040 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	271	1	271	3	N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	216	1	216	3	N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	185	1	185	3	N	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	457	1	457	3	N	-0-					-0-
*09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	759	1	759	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 79 RRCID -> 068869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE, W.T. "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
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 141 RRCID -> 084377 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	37	1	37	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	45	1	45	3	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	35	1	35	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	18	1	18	3	N	-0-					-0-
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	43	1	43	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 084653 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	477	1	477	3	N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	467	1	467	3	N	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	456	1	456	3	N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	338	1	338	3	N	-0-					-0-
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	143	1	143	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 151 RRCID -> 093837 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	433	1	433	3	N	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	433	1	433	3	N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	463	1	463	3	N	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	466	1	466	3	N	-0-					-0-
*09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	443	1	443	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 75 RRCID -> 096060 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, EVA M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 096062 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 77 RRCID -> 100162 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 150 RRCID -> 105129 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 108506 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618

05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 13 RRCID -> 110761 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636

05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	549	1	549	3	N	-0-					-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	522	1	522	3	N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	329	1	329	3	N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	357	1	357	3	N	-0-					-0-
*09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	572	1	572	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -A- WELL #: 17 RRCID -> 112720 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684

05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	874	1	874	3	N	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	805	1	805	3	N	-0-					-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	795	1	795	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	620	1	620	3	N	-0-					-0-
*09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	312	1	312	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 113351 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192

05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 163 RRCID -> 113987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656

05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	54	1	54	3	N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	54	1	54	3	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	53	1	53	3	N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	57	1	57	3	N	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	50	1	50	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 114964 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559

05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GRUENE, O.A. WELL #: 7 RRCID -> 118052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
*09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 118480 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	204	3	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
*09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 123332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 157 RRCID -> 123490 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MOSLEY DRYDEN WELL #: 2 RRCID -> 125319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 135 RRCID -> 125584 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 125778 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	21	1	690	3	N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	29	1	658	3	N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	41	1	658	3	N	-0-					-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	68	1	1080	3	N	-0-					-0-
*09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	68	1	250	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

SELLERS, W.S. -A- WELL #: 3 RRCID -> 125933 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 32 RRCID -> 126238 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 172 RRCID -> 126505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 24 F RRCID -> 126739 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 126741 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOFFORD, BUSH -B- WELL #: 3 RRCID -> 126829 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
07	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
*09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 12 RRCID -> 127037 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 154 RRCID -> 127632 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501

05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	1240	1	1240	3	N	-0-					-0-
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	1159	1	1159	3	N	-0-					-0-
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	1139	1	1139	3	N	-0-					-0-
08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	1140	1	1140	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY -B- WELL #: 9 RRCID -> 127821 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823

05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	781	1	781	3	N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	405	1	405	3	N	-0-					-0-
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	867	1	867	3	N	-0-					-0-
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	764	1	764	3	N	-0-					-0-
*09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	688	1	688	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH - WOFFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 128017 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955

05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSLEY & DRYDEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 128018 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 11 RRCID -> 128131 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154

05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
*09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 128192 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882

05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
JONES, MRS. EVA M. WELL #: 5 RRCID -> 128385 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 194 RRCID -> 128571 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	604	1	604	3	N	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	604	1	604	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	651	1	651	3	N	-0-					-0-
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	661	1	661	3	N	-0-					-0-
*09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	583	1	583	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 188 RRCID -> 128756 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	446	1	446	3	N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	427	1	427	3	N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	322	1	322	3	N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	400	1	400	3	N	-0-					-0-
*09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	439	1	439	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 5 RRCID -> 128873 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 201 RRCID -> 129022 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 20 RRCID -> 129387 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 186 RRCID -> 129543 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 27 F RRCID -> 129955 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 130048 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 204 RRCID -> 130101 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 192 RRCID -> 130105 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	292	1	292	3	N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	292	1	292	3	N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	334	1	334	3	N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	337	1	337	3	N	-0-					-0-
*09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	309	1	309	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 185 F RRCID -> 130439 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 18 RRCID -> 130618 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 176 RRCID -> 130697 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 205 RRCID -> 130698 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	181	1	181	3	N	-0-			-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	150	1	150	3	N	-0-			-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	83	1	83	3	N	-0-			-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	115	1	115	3	N	-0-			-0-
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	121	1	121	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 195 RRCID -> 130705 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 148 RRCID -> 130719 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404

05	3100	N	3816	-0-	716	99978	1908	1	1908	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3476	-0-	476	100454	1738	1	1738	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	2176	-0-	-924	99530	1088	1	1088	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3088	-0-	-12	99518	1544	1	1544	3	N	-0-			-0-
*09	3000	N	3718	-0-	718	100236	1859	1	1859	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	100236					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

05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 130780 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175

05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-			-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-			-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-			-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-			-0-
*09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 21 RRCID -> 130901 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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-

DRYDEN, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 131106 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY CO. WELL #: 8 RRCID -> 131808 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. WELL #: 28 RRCID -> 131809 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939

05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -A- WELL #: 18 F RRCID -> 131939 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 131989 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 5319 - 6283

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 10 RRCID -> 133008 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370

05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	3	N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 10 RRCID -> 133018 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668

05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
*09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 6 T RRCID -> 133020 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700

05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 2 RRCID -> 133138 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 4 RRCID -> 133146 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690

05	3100	N	4118	-0-	1018	63522	2059	1	2059	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3882	-0-	882	64404	1941	1	1941	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	2440	-0-	-660	63744	1220	1	1220	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	2704	-0-	-396	63348	1352	1	1352	3	N	-0-			-0-
*09	3000	N	4982	-0-	1982	65330	2491	1	2491	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	65330					N	NO RPT			-0-

RIVERS -A- WELL #: 19 D RRCID -> 133359 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERS -A- WELL #: 20 D RRCID -> 133517 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770

05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	1152	1	1152	3	N	-0-			-0-
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	1243	1	1243	3	N	-0-			-0-
07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	1322	1	1322	3	N	-0-			-0-
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	1138	1	1138	3	N	-0-			-0-
*09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	900	1	900	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

S.A.J.S.L.B. WELL #: 3 RRCID -> 133643 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888

05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-			-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-			-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			-0-
*09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 12 RRCID -> 133660 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 197 RRCID -> 133704 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 106 RRCID -> 133796 COMPL. DATE 02/18/1990 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 133868 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 3 RRCID -> 133927 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466

05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	987	1	987	3	N	-0-					-0-
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	944	1	944	3	N	-0-					-0-
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	940	1	940	3	N	-0-					-0-
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	700	1	700	3	N	-0-					-0-
*09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	337	1	337	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134330 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064

05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 8 RRCID -> 134359 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159

05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	1255	1	1255	3	N	-0-					-0-
06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	1368	1	1368	3	N	-0-					-0-
07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	1335	1	1335	3	N	-0-					-0-
08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	1176	1	1176	3	N	-0-					-0-
*09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1001	1	1001	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533

05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	639	1	639	3	N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	290	1	290	3	N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	524	1	524	3	N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	364	1	364	3	N	-0-					-0-
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	200	1	200	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 11 RRCID -> 134374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932

05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	3	N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 11 RRCID -> 135136 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	688	1	688	3	N	-0-					-0-
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	619	1	619	3	N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	400	1	400	3	N	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	479	1	479	3	N	-0-					-0-
*09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	620	1	620	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 179 RRCID -> 135138 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -B- WELL #: 4 RRCID -> 135219 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	530	1	530	3	N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	468	1	468	3	N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	506	1	506	3	N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	413	1	413	3	N	-0-					-0-
*09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	224	1	224	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 F RRCID -> 136694 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 215 RRCID -> 136773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	456	1	456	3	N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	437	1	437	3	N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	279	1	279	3	N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	339	1	339	3	N	-0-					-0-
*09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	464	1	464	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 213 RRCID -> 136827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	123	1	123	3	N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	109	1	109	3	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	78	1	78	3	N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	68	1	68	3	N	-0-					-0-
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	79	1	79	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 137375 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1608	-0-	-1492	14683	1608	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1341	-0-	-1659	13024	1341	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1341	-0-	-1759	11265	1341	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1144	-0-	-1956	9309	1144	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	1632	-0-	-1368	7941	1632	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7941					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 214 RRCID -> 138291 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	3170	1	3170	3	N	-0-			-0-
06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	3046	1	3046	3	N	-0-			-0-
07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	1841	1	1841	3	N	-0-			-0-
08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	2052	1	2052	3	N	-0-			-0-
*09	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	2798	1	2798	3	N	-0-			-0-
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 216 RRCID -> 138295 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5386	-0-	2286	69985	2693	1	2693	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	5140	-0-	2140	72125	2570	1	2570	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3210	-0-	110	72235	1605	1	1605	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	4156	-0-	1056	73291	2078	1	2078	3	N	-0-			-0-
*09	3000	N	5788	-0-	2788	76079	2894	1	2894	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	76079					N	NO RPT			-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 138421 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALITY CO. WELL #: 5 C RRCID -> 139912 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 217 RRCID -> 143623 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	869	1	869	3	N	-0-			-0-
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	823	1	823	3	N	-0-			-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	496	1	496	3	N	-0-			-0-
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	628	1	628	3	N	-0-			-0-
*09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	873	1	873	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 218 RRCID -> 143748 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 220 RRCID -> 144075 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3567	-0-	467	217584	3567	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	2933	-0-	-67	217517	2933	3			N	-0-			-0-
07	3100	N	1912	-0-	-1188	216329	1912	3			N	-0-			-0-
08	3100	N	2657	-0-	-443	215886	2657	3			N	-0-			-0-
*09	3000	N	36	-0-	-2964	212922	36	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	212922					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BUTTS, J. B. WELL #: 13 RRCID -> 144975 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	3	N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 228 RRCID -> 146678 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	1054	1	1054	3	N	-0-					-0-
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	991	1	991	3	N	-0-					-0-
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	663	1	663	3	N	-0-					-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	752	1	752	3	N	-0-					-0-
*09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	1110	1	1110	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 227 RRCID -> 147157 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	943	1	943	3	N	-0-					-0-
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	931	1	931	3	N	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	580	1	580	3	N	-0-					-0-
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	840	1	840	3	N	-0-					-0-
*09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	922	1	922	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 223 RRCID -> 147397 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 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
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	826	1	826	3	N	-0-					-0-
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	785	1	785	3	N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	506	1	506	3	N	-0-					-0-
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	601	1	601	3	N	-0-					-0-
*09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	820	1	820	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 238-F RRCID -> 149765 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 237 RRCID -> 150043 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	205	1	205	3	N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	205	1	205	3	N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	195	1	195	3	N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	189	1	189	3	N	-0-					-0-
*09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	175	1	175	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 225 RRCID -> 150044 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 231-D RRCID -> 150529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 224 RRCID -> 150534 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 239 RRCID -> 150568 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	6192	-0-	3092	104358	3096	1	3096	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	6192	-0-	3192	107550	3096	1	3096	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4352	-0-	1252	108802	2176	1	2176	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	7572	-0-	4472	113274	3786	1	3786	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	6408	-0-	3408	116682	3204	1	3204	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	116682					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 236 RRCID -> 152538 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	315	1	315	3	N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	286	1	286	3	N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	194	1	194	3	N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	256	1	256	3	N	-0-					-0-
*09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	325	1	325	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 241 RRCID -> 160201 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	201	1	201	3	N	-0-			-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	201	1	201	3	N	-0-			-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	218	1	218	3	N	-0-			-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	212	1	212	3	N	-0-			-0-
*09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	119	1	119	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 16 RRCID -> 160665 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	65	1	65	3	N	-0-			-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	66	1	66	3	N	-0-			-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	53	1	53	3	N	-0-			-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	45	1	45	3	N	-0-			-0-
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 247 RRCID -> 161144 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	921	1	921	3	N	-0-			-0-
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	878	1	878	3	N	-0-			-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	564	1	564	3	N	-0-			-0-
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	685	1	685	3	N	-0-			-0-
*09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	937	1	937	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 246 RRCID -> 161151 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-			-0-
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-			-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-			-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 245 RRCID -> 161156 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	343	1	343	3	N	-0-			-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	331	1	331	3	N	-0-			-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	256	1	256	3	N	-0-			-0-
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	906	1	906	3	N	-0-			-0-
*09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	1267	1	1267	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 248 RRCID -> 161308 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	14	1	14	3	N	-0-			-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	14	1	14	3	N	-0-			-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	3	N	-0-			-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	3	N	-0-			-0-
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	13	1	13	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 243 RRCID -> 161417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 249 RRCID -> 161785 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4716	-0-	1616	39114	2358	1	2358	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	4480	-0-	1480	40594	2240	1	2240	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2676	-0-	-424	40170	1338	1	1338	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3086	-0-	-14	40156	1543	1	1543	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	4194	-0-	1194	41350	2097	1	2097	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	41350					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 250 RRCID -> 161815 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	230	1	230	3	N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	246	1	246	3	N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	154	1	154	3	N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	156	1	156	3	N	-0-					-0-
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	219	1	219	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.C.L.I. WELL #: 14 RRCID -> 162227 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	1411	1	1411	3	N	-0-					-0-
06	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	1445	1	1445	3	N	-0-					-0-
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	877	1	877	3	N	-0-					-0-
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	1048	1	1048	3	N	-0-					-0-
*09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	1286	1	1286	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 258 RRCID -> 163736 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	394	1	394	3	N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	394	1	394	3	N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	225	1	225	3	N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	271	1	271	3	N	-0-					-0-
*09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	161	1	161	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 256 RRCID -> 164077 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	17	1	17	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	17	1	17	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.C.L.I. WELL #: 15 RRCID -> 165366 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	224	1	224	3	N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	202	1	202	3	N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	110	1	110	3	N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	119	1	119	3	N	-0-					-0-
*09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	224	1	224	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 253 RRCID -> 165449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	477	1	477	3	N	-0-			-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	477	1	477	3	N	-0-			-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	594	1	594	3	N	-0-			-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	570	1	570	3	N	-0-			-0-
*09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	435	1	435	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 260 RRCID -> 166788 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4000	-0-	900	24560	2000	1	2000	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3550	-0-	550	25110	1775	1	1775	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	2112	-0-	-988	24122	1056	1	1056	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3206	-0-	106	24228	1603	1	1603	3	N	-0-			-0-
*09	3000	N	3902	-0-	902	25130	1951	1	1951	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	25130					N	NO RPT			-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 13 F RRCID -> 172733 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			-0-
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 263 RRCID -> 174341 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 267 RRCID -> 174887 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1492					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1492					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1492					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1492					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1492					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1492					N	NO RPT			-0-

CAGE, W. T. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175449 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-			-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-			-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-			-0-
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-			-0-
*09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 234 D RRCID -> 175596 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	415	1	415	3	N	-0-			-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	415	1	415	3	N	-0-			-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	445	1	445	3	N	-0-			-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	430	1	430	3	N	-0-			-0-
*09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	353	1	353	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BERTRAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 175674 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	160	1	714	3	N	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	171	1	714	3	N	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	209	1	714	3	N	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	222	1	978	3	N	-0-					-0-
*09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	222	1	876	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUENE, O. A. WELL #: 25 RRCID -> 175676 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 268 RRCID -> 176252 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 17 RRCID -> 176360 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	12	1	409	3	N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	3	N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	3	N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	N	-0-					-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	17	1	85	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.C.L.I. WELL #: 16 RRCID -> 180508 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	902	1	902	3	N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	466	1	466	3	N	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	478	1	478	3	N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	271	1	271	3	N	-0-					-0-
*09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	357	1	357	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 5 RRCID -> 180516 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
*09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEESE WELL #: 1 RRCID -> 181646 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 298 RRCID -> 182754 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MOSLEY-DRYDEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182793 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 310 RRCID -> 183144 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	2258	1	2258	3	N	-0-					-0-
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	2127	1	2127	3	N	-0-					-0-
07	3844	X	2606	-0-	-1238	-0-	1303	1	1303	3	N	-0-					-0-
08	3844	X	3114	-0-	-730	-0-	1557	1	1557	3	N	-0-					-0-
*09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	2004	1	2004	3	N	-0-					-0-
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 183464 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE WELL #: C 2 RRCID -> 183850 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1307	-0-	-1793	97022	1307	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1183	-0-	-1817	95205	1183	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1183	-0-	-1917	93288	1183	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1277	-0-	-1823	91465	1277	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	673	-0-	-2327	89138	673	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	89138					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 251 RRCID -> 189546 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 277 RRCID -> 189665 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	238	1	238	3	N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	238	1	238	3	N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	251	1	251	3	N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	241	1	241	3	N	-0-					-0-
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	223	1	223	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 202 D RRCID -> 194240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5652 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 311 RRCID -> 197027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4984	-0-	1884	31278	2492	1	2492	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	4744	-0-	1744	33022	2372	1	2372	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3020	-0-	-80	32942	1510	1	1510	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	4890	-0-	1790	34732	2445	1	2445	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	4628	-0-	1628	36360	2314	1	2314	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	36360					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 313 RRCID -> 197706 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3850	-0-	750	9330	1925	1	1925	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3730	-0-	730	10060	1865	1	1865	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2450	-0-	-650	9410	1225	1	1225	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2902	-0-	-198	9212	1451	1	1451	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3934	-0-	934	10146	1967	1	1967	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10146					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 312 RRCID -> 199156 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	1086	1	1086	3	N	-0-					-0-
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1017	1	1017	3	N	-0-					-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	623	1	623	3	N	-0-					-0-
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	711	1	711	3	N	-0-					-0-
*09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	961	1	961	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 320 RRCID -> 200293 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	3854	1	3854	3	N	-0-					-0-
06	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	3648	1	3648	3	N	-0-					-0-
07	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	2236	1	2236	3	N	-0-					-0-
08	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	2746	1	2746	3	N	-0-					-0-
*09	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	3767	1	3767	3	N	-0-					-0-
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

U.C.L.I. WELL #: 19 RRCID -> 200294 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	307	1	307	3	N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	289	1	289	3	N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	185	1	185	3	N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	218	1	218	3	N	-0-					-0-
*09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	430	1	430	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 317 RRCID -> 200374 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5954	-0-	2854	36690	2977	1	2977	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	5758	-0-	2758	39448	2879	1	2879	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3654	-0-	554	40002	1827	1	1827	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	4344	-0-	1244	41246	2172	1	2172	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	5598	-0-	2598	43844	2799	1	2799	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	43844					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 316 RRCID -> 201234 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	1130	1	1130	3	N	-0-			-0-
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	1056	1	1056	3	N	-0-			-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	687	1	687	3	N	-0-			-0-
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	859	1	859	3	N	-0-			-0-
*09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	1169	1	1169	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 321 RRCID -> 201235 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	959	1	959	3	Y	-0-			-0-
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	933	1	933	3	Y	-0-			-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	632	1	632	3	Y	-0-			-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	796	1	796	3	Y	-0-			-0-
*09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	940	1	940	3	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 314 RRCID -> 201248 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4912	-0-	1812	35664	2456	1	2456	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	4630	-0-	1630	37294	2315	1	2315	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	2902	-0-	-198	37096	1451	1	1451	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3454	-0-	354	37450	1727	1	1727	3	N	-0-			-0-
*09	3000	N	4762	-0-	1762	39212	2381	1	2381	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 315 RRCID -> 201962 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4386	-0-	1286	23516	2193	1	2193	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	4128	-0-	1128	24644	2064	1	2064	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	2578	-0-	-522	24122	1289	1	1289	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3164	-0-	64	24186	1582	1	1582	3	N	-0-			-0-
*09	3000	N	4578	-0-	1578	25764	2289	1	2289	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	25764					N	NO RPT			-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 202138 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 319 RRCID -> 202139 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	651	1	651	3	N	-0-			-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	622	1	622	3	N	-0-			-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	415	1	415	3	N	-0-			-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	570	1	570	3	N	-0-			-0-
*09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	689	1	689	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 323 RRCID -> 202841 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	3336	1	3336	3	N	-0-			1
06	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	3164	1	3164	3	N	-0-			1
07	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	3261	1	3261	3	N	-0-			1
08	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	2359	1	2359	3	N	-0-			1
*09	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	3141	1	3141	3	N	-0-			1
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT			1

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 326 RRCID -> 203064 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2798	-0-	-302	1912	1399	1	1399	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2798	-0-	-202	1710	1399	1	1399	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2946	-0-	-154	1556	1473	1	1473	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2744	-0-	-356	1200	1372	1	1372	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	2700	-0-	-300	900	1350	1	1350	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	900					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
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	560	1	560	3	N	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	536	1	536	3	N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	331	1	331	3	N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	379	1	379	3	N	-0-					-0-
*09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	531	1	531	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 325 RRCID -> 203241 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 203516 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	3	N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	N	-0-					-0-
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	92	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER G. P WELL #: 230 F RRCID -> 203536 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 204118 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
*09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 327 RRCID -> 204120 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	132	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	132	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	134	1	134	3	Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	129	1	129	3	Y	-0-					-0-
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	121	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 318 RRCID -> 204257 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4184	-0-	1084	13326	2092	1	2092	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3850	-0-	850	14176	1925	1	1925	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	2470	-0-	-630	13546	1235	1	1235	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3008	-0-	-92	13454	1504	1	1504	3	N	-0-			-0-
*09	3000	N	4182	-0-	1182	14636	2091	1	2091	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	14636					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
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	622	1	622	3	N	-0-			-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	622	1	622	3	N	-0-			-0-
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	648	1	648	3	N	-0-			-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	621	1	621	3	N	-0-			-0-
*09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	540	1	540	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER G P WELL #: 330 RRCID -> 204909 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	286	1	286	3	N	-0-			-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	286	1	286	3	N	-0-			-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	320	1	320	3	N	-0-			-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	305	1	305	3	N	-0-			-0-
*09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	272	1	272	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 332 RRCID -> 205610 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3518	-0-	418	2350	1759	1	1759	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3404	-0-	404	2754	1702	1	1702	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	2310	-0-	-790	1964	1155	1	1155	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3020	-0-	-80	1884	1510	1	1510	3	N	-0-			-0-
*09	3000	N	3772	-0-	772	2656	1886	1	1886	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2656					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 331 RRCID -> 205656 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	212	1	212	3	N	-0-			-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	212	1	212	3	N	-0-			-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	231	1	231	3	N	-0-			-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	241	1	241	3	N	-0-			-0-
*09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	207	1	207	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 333 RRCID -> 205956 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	3515	1	3515	3	N	-0-			-0-
06	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	3501	1	3501	3	N	-0-			-0-
07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	1994	1	1994	3	N	-0-			-0-
08	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	2545	1	2545	3	N	-0-			-0-
*09	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	3511	1	3511	3	N	-0-			-0-
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 335 RRCID -> 206010 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	559	1	559	3	N	-0-			-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	510	1	510	3	N	-0-			-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	328	1	328	3	N	-0-			-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	380	1	380	3	N	-0-			-0-
*09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	535	1	535	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 337 RRCID -> 206076 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	6572	-0-	3472	109203	3286	1	3286	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	6168	-0-	3168	112371	3084	1	3084	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3884	-0-	784	113155	1942	1	1942	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	4748	-0-	1648	114803	2374	1	2374	3	N	-0-			-0-
*09	3000	N	6402	-0-	3402	118205	3201	1	3201	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	118205					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 334 RRCID -> 206459 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	4366	1	4366	3	N	-0-			-0-
06	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	4148	1	4148	3	N	-0-			-0-
07	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	2557	1	2557	3	N	-0-			-0-
08	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	3033	1	3033	3	N	-0-			-0-
*09	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	4090	1	4090	3	N	-0-			-0-
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 339 RRCID -> 206626 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3596	-0-	496	10264	1798	1	1798	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3444	-0-	444	10708	1722	1	1722	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	2154	-0-	-946	9762	1077	1	1077	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	2600	-0-	-500	9262	1300	1	1300	3	N	-0-			-0-
*09	3000	N	3540	-0-	540	9802	1770	1	1770	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9802					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
05	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	5536	1	5536	3	N	-0-			-0-
06	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	5147	1	5147	3	N	-0-			-0-
07	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	3210	1	3210	3	N	-0-			-0-
08	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	3884	1	3884	3	N	-0-			-0-
*09	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	5322	1	5322	3	N	-0-			-0-
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 19 RRCID -> 207924 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	1126	1	1126	3	N	-0-			-0-
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	1131	1	1131	3	N	-0-			-0-
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	1112	1	1112	3	N	-0-			-0-
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	750	1	750	3	N	-0-			-0-
*09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	480	1	480	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 270 RRCID -> 208059 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	1070	1	1070	3	N	-0-			-0-
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	1070	1	1070	3	N	-0-			-0-
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	1113	1	1113	3	N	-0-			-0-
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	1130	1	1130	3	N	-0-			-0-
*09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	1127	1	1127	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
05	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	3274	1	3274	3	N	-0-					-0-
06	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	3101	1	3101	3	N	-0-					-0-
07	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	1910	1	1910	3	N	-0-					-0-
08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	2217	1	2217	3	N	-0-					-0-
*09	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	3049	1	3049	3	N	-0-					-0-
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-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
05	3100	N	3174	-0-	74	1154	1587	1	1587	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3030	-0-	30	1184	1515	1	1515	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1924	-0-	-1176	8	962	1	962	3	N	-0-					-0-
08	2720	N	2712	-0-	-8	-0-	1356	1	1356	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3920	-0-	920	920	1960	1	1960	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	920					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 20 RRCID -> 209063 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	795	1	795	3	N	-0-					-0-
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	757	1	757	3	N	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	520	1	520	3	N	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	645	1	645	3	N	-0-					-0-
*09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	882	1	882	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 342 RRCID -> 209093 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	735	1	735	3	N	-0-					-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	672	1	672	3	N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	250	1	250	3	N	-0-					-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	525	1	525	3	N	-0-					-0-
*09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	930	1	930	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 69 RRCID -> 209175 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 21 RRCID -> 209193 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4614	-0-	1514	41862	2307	1	2307	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	4352	-0-	1352	43214	2176	1	2176	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4198	-0-	1098	44312	2099	1	2099	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3004	-0-	-96	44216	1502	1	1502	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	1164	-0-	-1836	42380	582	1	582	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	42380					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 348 RRCID -> 209788 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4688	-0-	1588	24736	2344	1	2344	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	4552	-0-	1552	26288	2276	1	2276	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3078	-0-	-22	26266	1539	1	1539	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2540	-0-	-560	25706	1270	1	1270	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	4528	-0-	1528	27234	2264	1	2264	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	27234					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY WELL #: 23 RRCID -> 209873 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5326	-0-	2226	36419	2663	1	2663	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	4468	-0-	1468	37887	2234	1	2234	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	1118	-0-	-1982	35905	559	1	559	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	320	-0-	-2780	33125	160	1	160	3	N	-0-			-0-
*09	3000	N	5546	-0-	2546	35671	2773	1	2773	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	35671					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
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	506	1	506	3	N	-0-			-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	500	1	500	3	N	-0-			-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	501	1	501	3	N	-0-			-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	353	1	353	3	N	-0-			-0-
*09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	179	1	179	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 341 RRCID -> 211334 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	18	1	18	3	N	-0-			-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	21	1	21	3	N	-0-			-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	41	1	41	3	N	-0-			-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	3	N	-0-			-0-
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	29	1	29	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 71 RRCID -> 214179 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 355 RRCID -> 219644 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	879	1	879	3	N	-0-			-0-
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	829	1	829	3	N	-0-			-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	531	1	531	3	N	-0-			-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	597	1	597	3	N	-0-			-0-
*09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	804	1	804	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAGE W. T. A WELL #: 4 RRCID -> 223758 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 136 RRCID -> 226982 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	3971	1	3971	3	N	-0-			-0-
06	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	3971	1	3971	3	N	-0-			-0-
07	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	4224	1	4224	3	N	-0-			-0-
08	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	4264	1	4264	3	N	-0-			-0-
*09	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	3779	1	3779	3	N	-0-			-0-
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY WELL #: 25 RRCID -> 229018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	1206	1	1206	3	N	-0-			-0-
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	1107	1	1107	3	N	-0-			-0-
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	1094	1	1094	3	N	-0-			-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	761	1	761	3	N	-0-			-0-
*09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	355	1	355	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

U.C.L.I. WELL #: 20 RRCID -> 229041 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3884	-0-	784	3896	1942	1	1942	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3948	-0-	948	4844	1974	1	1974	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	2698	-0-	-402	4442	1349	1	1349	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3104	-0-	4	4446	1552	1	1552	3	N	-0-			-0-
*09	3000	N	3326	-0-	326	4772	1663	1	1663	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4772					N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 229972 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-			-0-
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRYDEN WELL #: 18 RRCID -> 230509 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-			-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-			-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-			-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-			-0-
*09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

U.C.L.I. WELL #: 21 RRCID -> 231975 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	461	1	461	3	N	-0-			-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	408	1	408	3	N	-0-			-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	294	1	294	3	N	-0-			-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	350	1	350	3	N	-0-			-0-
*09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	422	1	422	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUTTS, J. B. WELL #: RRCID -> 239125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 133 RRCID -> 240185 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	113	1	113	3	N	-0-			-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	113	1	113	3	N	-0-			-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	124	1	124	3	N	-0-			-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	114	1	114	3	N	-0-			-0-
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	113	1	113	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	N	-0-			-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-			-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-			-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 78 RRCID -> 259795 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3	N	-0-			-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-			-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-			-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3	N	-0-			-0-
*09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 74 RRCID -> 260472 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 75 RRCID -> 261029 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-			-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-			-0-
*09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 76 RRCID -> 261067 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-			-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-			-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-			-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-			-0-
*09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 77 RRCID -> 261137 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-			-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-			-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-			-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-			-0-
*09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 6 RRCID -> 268194 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HAGAN & STEWART WELL #: 7 RRCID -> 269996 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (G-29-3) 86508 404 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUENE, O. A. WELL #: 4 RRCID -> 199275 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 5336 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (GOLIAD) 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNTERBRINK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255210 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 600 PERF. 455 - 458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
*08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
*09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
*10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ELLIFF, MABEL WELL #: A 13 RRCID -> 165064 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1088 - 1092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 15 RRCID -> 178592 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1080 - 1083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (GOLIAD) //CONT.// 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, MABLE WELL #: A 14 RRCID -> 178603 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 714 - 717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (HET, LOWER) 86508 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 111 D RRCID -> 040601 COMPL. DATE 10/19/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG (SAENZ 7320) 86717 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
SAENZ, VICENTE -STATE -C- WELL #: 6 RRCID -> 077240 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
*08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
*09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

STUDEBAKER (LOWER FRIO) 86805 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
STUDEBAKER, JAMES R. WELL #: 1 RRCID -> 203187 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14124 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

SUEMAUR (FRIO 4080) 86934 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L &L CO.-B- WELL #: 4 RRCID -> 150758 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4083 - 4091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR (FRIO 4400) 86934 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 137129 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4424 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR (FRIO 4470) 86934 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 157104 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	578	-0-	-42	-0-	1 549	1 9	28	2	Y	499	484	1			27
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	2 551	1 9	25	2	Y	501	478	1			50
07	186	N	33	-0-	-153	-0-	33	2			Y	-0-					50
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1 58	1 9	24	2	Y	53	55	1			48
09	570	N	100	-0-	-470	-0-	7 61	1 9	32	2	Y	55	55	1			48
*10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	33	2	58	9	Y	53	54	1			47

SUEMAUR (FRIO 4670) 86934 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 RRCID -> 143550 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4676 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR (FRIO 4900) 86934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 C RRCID -> 131581 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4882 - 4904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (GARZA) 87039 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EL PINTO OPERATING, INC. 247090
SAENZ, G.F. WELL #: 2 RRCID -> 115132 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5115 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) 87039 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EL PINTO OPERATING, INC. 247090
RIVERA, ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 170955 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930

05	DLQ	G-10	201	-0-	201	B	369	201	2			Y	-0-					1
06	DLQ	G-10	156	-0-	156	B	525	156	2			Y	-0-					1
07	562	N	37	-0-	-525	B	-0-	37	2			Y	-0-					1
*08	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2			Y	-0-					1
*09	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2			Y	-0-					1
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					Y	NO RPT					1

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RICHARDS, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 199384 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290

05	846	N	846	-0-	-0-	B	-0-	174	1	672	2	Y	-0-					57
06	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	239	1	953	2	Y	-0-					57
07	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	240	1	952	2	Y	-0-					57
08	1133	N	1133	-0-	-0-	B	-0-	234	1	899	2	Y	-0-					57
09	1209	N	1209	-0-	-0-	B	-0-	252	1	957	2	Y	-0-					57
10	DLQ	G-10	1090	-0-	1090	B	1090	233	1	857	2	Y	-0-					57

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER) 87039 602 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
EL PINTO OPERATING, INC. 247090
SAENZ, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 106821 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5706 - 5860

05	327	N	327	-0-	-0-		-0-	327	2			N	-0-					48
06	254	N	254	-0-	-0-		-0-	254	2			N	-0-					48
07	60	N	60	-0-	-0-		-0-	60	2			N	-0-					48
*08	72	N	72	-0-	-0-		-0-	44	2	28	9	N	25					73
*09	68	N	68	-0-	-0-		-0-	45	2	23	9	N	21					94
10	62	N	NO RPT	-0-	-62		-0-					N	NO RPT					94

RIVERA, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 126235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 5882

05	211	N	211	-0-	-0-		-0-	211	2			Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-		-0-	164	2			Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-		-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*08	28	N	28	-0-	-0-		-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*09	29	N	29	-0-	-0-		-0-	29	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)//CONT.// 87039 602 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 3 RRCID -> 273008 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5000 - 5002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065) 87039 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 10 RRCID -> 262472 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5158 - 5166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SULLIVAN CITY (2975) 87039 688 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
CHAPA, V. G. WELL #: 2A RRCID -> 052810 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	14B2 EXT	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN (B RINCON) 87122 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 19 RRCID -> 126744 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7410 - 7424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN (D-1) 87122 161 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 6 RRCID -> 236414 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4740 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
	05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
	06	990	N	915	-0-	-75	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
	07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
	08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
	09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
*10		1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1005	2	55	9	Y	50					50

SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 27 RRCID -> 256496 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (D-3-D) 87122 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 8 RRCID -> 066290 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 4968 PERF. N/A

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
	06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
	07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
	08	1147	N	921	-0-	-226	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
	09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
*10		1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-

SUN (D-4) 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 38 RRCID -> 257905 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4794 - 4800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -A- WELL #: 19 RRCID -> 258744 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836

05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					17
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					17
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					17
08	620 N	333	-0-	-287	-0-	333	2			N	-0-					17
09	540 N	152	-0-	-388	-0-	152	2			N	-0-					17
10	589 N	334	-0-	-255	-0-	334	2			N	-0-					17

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 40 RRCID -> 260037 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 39 RRCID -> 260199 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 42 RRCID -> 260529 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4559 - 4756

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (DX) 87122 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
OLIVARES, A. WELL #: 22 RRCID -> 232470 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 4556 - 4580

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN (F-1-M 4950) 87122 391 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MC KINNEY, A. WELL #: 25 RRCID -> 129539 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4782 - 4796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N.R. WELL #: 37 RRCID -> 081671 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 4778 - 4795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (F-4-L, M) 87122 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 58 RRCID -> 164825 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4899 - 4905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MONTALVO, N. R. WELL #: 57 RRCID -> 177498 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5021 - 5026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (G-1) 87122 598 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 21 RRCID -> 256217 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4968 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (5200) 87122 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 61 RRCID -> 185682 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (5530) 87122 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. ST. 'B' WELL #: 28ST RRCID -> 281260 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5558 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	#	3509	-0-	-242	-0-	3505	2	4	9	Y	4					106
06	3439	R	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-	86	1			20
07	3224	#	2713	-0-	-511	-0-	2711	2	2	9	Y	2					22
08	3503	#	1151	-0-	-2352	-0-	1150	2	1	9	Y	1					23
09	3450	#	30	-0-	-3420	-0-	30	2			Y	-0-					23
10	3565	#	1095	-0-	-2470	-0-	1094	2	1	9	Y	1					24

SUN (5680) 87122 905 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GEO. H. SPEER - STATE 'B' WELL #: 31 RRCID -> 277517 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5545 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	#	2694	-0-	-406	-0-	2690	2	4	9	Y	4					109
06	2790	#	2685	-0-	-105	-0-	2685	2			Y	-0-	88	1			21
07	2697	#	2531	-0-	-166	-0-	2529	2	2	9	Y	2					23
08	2697	N	2589	-0-	-108	-0-	2585	2	4	9	Y	4					27
09	2700	N	2535	-0-	-165	-0-	2528	2	7	9	Y	6					33
*10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2822	2	4	9	Y	4					37

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 29 RRCID -> 266026 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, EAST (G-39) 87123 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PENA, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252012 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6412 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (C-2-A) 87124 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 31 RRCID -> 138830 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 4552 - 4559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (C-3-A) 87124 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
AMANDA MCKINNEY WELL #: 34 RRCID -> 275620 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4140 - 4148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN, NORTH (C-3-C) 87124 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GARZA, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 117448 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4480 - 4488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (D-1 RES. 2) 87124 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO, I.V. -C- WELL #: 9 RRCID -> 130645 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4785 - 4815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -C- WELL #: 28 RRCID -> 153886 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4824 - 4835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (DX-D) 87124 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
INLAND RECYCLING, LLC 424632
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 154168 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4998 - 5015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

SUN, NORTH (DX-G) 87124 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 11 RRCID -> 181437 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 46 RRCID -> 275791 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4680 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
07	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
09	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
*10	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (F-4-D) 87124 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 35 RRCID -> 154349 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5586 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (GARZA) 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA-MONTALVO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014459 COMPL. DATE 10/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4295 - 4305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, C. L. DE WELL #: 1 RRCID -> 053819 COMPL. DATE 01/24/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, D. WELL #: 6 RRCID -> 060445 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN, NORTH (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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 126939 COMPL. DATE 03/27/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4326 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 130461 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	#	3065	-0-	-66	-0-	3058	2	7	9	Y	6					95
06	3030	#	2846	-0-	-184	-0-	2846	2			Y	-0-					95
07	3131	#	2792	-0-	-339	-0-	2792	2			Y	-0-					95
08	3104	R	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			Y	-0-					95
09	2970	#	2789	-0-	-181	-0-	2789	2			Y	-0-					95
*10	2814	R	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			Y	-0-					95

SUN, NORTH (VICKSBURG 5960) 87124 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 17 RRCID -> 209781 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7842 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2387	-0-	-93	-0-	2353	2	34	9	N	31					140
06	2310	N	2264	-0-	-46	-0-	2231	2	33	9	N	30					170
07	2418	N	2234	-0-	-184	-0-	2202	2	32	9	N	29					199
08	2387	N	2285	-0-	-102	-0-	2257	2	28	9	N	25	178	1			46
09	2250	N	2131	-0-	-119	-0-	2102	2	29	9	N	26					72
10	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	2156	2	35	9	N	32					104

SUN, NORTH (5030) 87124 796 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO HEIRS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 277543 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4842 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SUN, NORTH (5810) 87124 878 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'A' WELL #: 20 RRCID -> 284072 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5864 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	12200	2	922	9	Y	838	913	1			62
06	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9308	2	674	9	Y	613	551	1			124
07	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5082	2	714	9	Y	649	559	1			214
08	13113	X	1568	-0-	-11545	-0-	1141	2	427	9	Y	388	545	1			57
09	12690	X	-0-	-0-	-12690	-0-					Y	-0-					-0-
10	13113	X	-0-	-0-	-13113	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (5810) //CONT.// 87124 878 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 54 RRCID -> 284712 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5693 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16926	X	-0-	-0-	-16926	-0-					Y	-0-					18
06	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					Y	-0-					18
07	16368	X	-0-	-0-	-16368	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 55 RRCID -> 287193 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5230 - 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
08	0		11492	-0-	11492	11492	11356	2	136	9	Y	124	60	1			64
09	15093	X	3601	-0-	-11492	-0-	3499	2	102	9	Y	93	157	1			-0-
10	21731	X	-0-	-0-	-21731	-0-					Y	-0-					-0-

I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 49 RRCID -> 287266 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5685 - 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
05	11304	X	10486	-0-	-818	-0-	10027	2	459	9	Y	417	380	1			37
06	18840	X	17223	-0-	-1617	-0-	16362	2	861	9	Y	783	791	1			29
07	23576	X	23576	-0-	-0-	-0-	22644	2	932	9	Y	847	813	1			63
08	24501	X	24501	-0-	-0-	-0-	23628	2	873	9	Y	794	804	1			53
09	23969	X	23969	-0-	-0-	-0-	22909	2	1060	9	Y	964	947	1			70
*10	24332	X	24332	-0-	-0-	-0-	23313	2	1019	9	Y	926	902	1			94

SUN, NORTH (6070) 87124 891 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
N.R. MONTALVO WELL #: 2 RRCID -> 286012 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5966 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12431		5078	-0-	-7353	13365	5078	2			N	-0-					-0-
06	12030		48	-0-	-11982	1383	48	2			N	-0-					-0-
07	12431		-0-	-0-	-12431	-0-					N	-0-					-0-
08	12431		-0-	-0-	-12431	-0-					N	-0-					-0-
09	12030		-0-	-0-	-12030	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 1 RRCID -> 287071 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5767 - 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
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	25119		14397	-0-	-10722	-0-	14228	2	169	9	N	154					154
09	22050		16320	-0-	-5730	-0-	16176	2	144	9	N	131	181	1			104
10	0		13602	-0-	13602 B	13602	13524	2	78	9	N	71					175

SUN, NORTH (6340) 87124 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'A' WELL #: 20 RRCID -> 283381 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6264 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/02/2018 - W/O TO 04-284072

SUN, NORTH (6350) 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
IMP OIL 423066
LAUREL, C. WELL #: RRCID -> 191690 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6138 - 6160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2016

INLAND RECYCLING, LLC 424632
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 112498 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6358 - 6386

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN, WEST (8800) 87129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
BLOCK, E. HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 167516 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8749 - 8776

05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	623	2	30	9	N	27							189
06	660 N	651	-0-	-9	-0-	623	2	28	9	N	25							214
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	625	2	25	9	N	23	187	1					50
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	634	2	25	9	N	23							73
09	660 N	633	-0-	-27	-0-	605	2	28	9	N	25							98
10	651 N	648	-0-	-3	-0-	623	2	25	9	N	23							121

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

T-BIRD (QUEEN CITY) 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173300 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9488 - 9508

05	2108 N	1920	-0-	-188	-0-	103	1	1742	3	Y	68	62	1	2	8	43				
						75	9													
06	2040 N	1746	-0-	-294	-0-	94	1	1569	3	Y	75	37	1	10	8	71				
						83	9													
07	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	98	1	1734	3	Y	75	33	1	10	8	103				
						83	9													
08	1922 N	1909	-0-	-13	-0-	106	1	1731	3	Y	65	92	1	7	8	69				
						72	9													
09	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	114	1	1848	3	Y	80	62	1	7	8	80				
						88	9													
10	DLQ G-10	2343	-0-	2343	2343	145	1	2104	3	Y	85	90	1	14	8	61				
						94	9													

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174010 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	270	1	4574	3	Y	66	62	1			43
							73	9									
06	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	253	1	4198	3	Y	65	37	1			71
							72	9									
07	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	267	1	4744	3	Y	65	33	1			103
							72	9									
08	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	283	1	4605	3	Y	58	92	1			69
							64	9									
09	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	257	1	4172	3	Y	73	62	1			80
							80	9									
10	DLQ	G-10	5257	-0-	5257	5257	334	1	4845	3	Y	71	90	1			61
							78	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175830 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9461 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	110	1	1869	3	Y	88	83	1			57
							97	9									
06	2040	N	1984	-0-	-56	-0-	107	1	1780	3	Y	88	50	1			95
							97	9									
07	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	114	1	2023	3	Y	86	44	1			137
							95	9									
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	118	1	1928	3	Y	78	123	1			92
							86	9									
09	1980	N	1934	-0-	-46	-0-	106	1	1721	3	Y	97	83	1			106
							107	9									
10	DLQ	G-10	2187	-0-	2187	2187	134	1	1947	3	Y	96	120	1			82
							106	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177647 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9478 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	62	1	1043	3	Y	22	21	1			14
							24	9									
06	1200	N	976	-0-	-224	-0-	54	1	897	3	Y	23	13	1			24
							25	9									
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	56	1	988	3	Y	21	11	1			34
							23	9									
08	1116	N	962	-0-	-154	-0-	54	1	886	3	Y	20	31	1			23
							22	9									
09	990	N	928	-0-	-62	-0-	52	1	848	3	Y	25	21	1			27
							28	9									
10	DLQ	G-10	1096	-0-	1096	1096	69	1	1002	3	Y	23	30	1			20
							25	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180274 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	203	1	3439	3	Y	51	48	1			33
							56	9									
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	183	1	3034	3	Y	51	29	1			55
							56	9									
07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	182	1	3237	3	Y	49	25	1			79
							54	9									
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	193	1	3145	3	Y	45	71	1			53
							50	9									
09	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	206	1	3353	3	Y	56	48	1			61
							62	9									
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	69	1			47

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	2	1			11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614

05	217	N	161	-0-	-56	-0-	8	1	129	3	Y	22	21	1			14
							24	9									
06	210	N	95	-0-	-115	-0-	4	1	66	3	Y	23	13	1			24
							25	9									
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	21	11	1			34
							23	9									
08	155	N	94	-0-	-61	-0-	4	1	68	3	Y	20	31	1			23
							22	9									
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	25	21	1			27
							28	9									
10	DLQ	G-10	147	-0-	147	147	8	1	114	3	Y	23	30	1			20
							25	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496

05	2542	N	2509	-0-	-33	-0-	136	1	2300	3	Y	66	62	1			43
							73	9									
06	2490	N	2335	-0-	-155	-0-	128	1	2135	3	Y	65	37	1			71
							72	9									
07	2635	X	2579	-0-	-56	-0-	134	1	2373	3	Y	65	33	1			103
							72	9									
08	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	145	1	2359	3	Y	58	92	1			69
							64	9									
09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	132	1	2138	3	Y	73	62	1			80
							80	9									
10	DLQ	G-10	2684	-0-	2684	2684	168	1	2438	3	Y	71	90	1			61
							78	9									

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	358	-0-	-324	-0-	20	1	336	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	47	1	782	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	50	1	880	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	53	1	861	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	840	N	817	-0-	-23	-0-	47	1	767	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	DLQ G-10		991	-0-	991	991	64	1	925	3	Y	2	3	1			2
							2	9									

T PATCH (REKLAW OSO) 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAS ESCOBAS WELL #: 1 RRCID -> 204949 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7852 - 7953

05	837	N	763	-0-	-74	-0-	103	1	659	2	Y	1					68
							1	9									
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	118	1	728	2	Y	2					70
							2	9									
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	125	1	759	2	Y	2					72
							2	9									
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	142	1	919	2	Y	6					78
							7	9									
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	118	1	734	2	Y	11					89
							12	9									
*10	899	N	852	-0-	-47	-0-	120	1	721	2	Y	10					99
							11	9									

LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	176	1	1126	2	N	12					85
							13	9									
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	144	1	884	2	N	10					95
							11	9									
07	1023	N	964	-0-	-59	-0-	135	1	823	2	N	5					100
							6	9									
08	1302	N	1074	-0-	-228	-0-	143	1	927	2	N	4					104
							4	9									
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	145	1	898	2	N	6					110
							7	9									
*10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	148	1	889	2	N	4					114
							4	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936

05	13733	X	10576	-0-	-3157	-0-	1006	1	9451	2	Y	108	115	1			56
							119	9									
06	13050	X	9714	-0-	-3336	-0-	953	1	8655	2	Y	96	118	1			34
							106	9									
07	11098	X	10008	-0-	-1090	-0-	1000	1	8914	2	Y	85	58	1			61
							94	9									
08	10261	X	10159	-0-	-102	-0-	998	1	9067	2	Y	85	111	1			35
							94	9									
09	9930	X	9923	-0-	-7	-0-	1079	1	8741	2	Y	94	70	1			59
							103	9									
*10	10261	X	9904	-0-	-357	-0-	1108	1	8682	2	Y	104	67	1			96
							114	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	672	1	6316	2	Y	69	71	1			18
							76	9									
06	6780	X	6714	-0-	-66	-0-	658	1	5982	2	Y	67	75	1			10
							74	9									
07	7006	X	6282	-0-	-724	-0-	628	1	5596	2	Y	53	36	1			27
							58	9									
08	6355	X	5914	-0-	-441	-0-	581	1	5280	2	Y	48	64	1			11
							53	9									
09	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					Y	-0-					11
10	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-					11

SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	47	1	443	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	46	1	420	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	51	1	453	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	47	1	424	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	51	1	415	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	49	1	387	2	Y	5	3	1			4
							6	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	335	1	3150	2	Y	36	38	1			40
							40	9									
06	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	294	1	2670	2	Y	29	35	1			34
							32	9									
07	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	287	1	2558	2	Y	25	17	1			42
							28	9									
08	3534	X	2572	-0-	-962	-0-	253	1	2296	2	Y	21	28	1			35
							23	9									
09	3420	X	2363	-0-	-1057	-0-	257	1	2081	2	Y	23	17	1			41
							25	9									
10	3534	X	2961	-0-	-573	-0-	331	1	2596	2	Y	31	20	1			52
							34	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4383	-0-	-143	-0-	417	1	3916	2	Y	45	48	1			12
							50	9									
06	4320	X	4263	-0-	-57	-0-	418	1	3799	2	Y	42	48	1			6
							46	9									
07	4464	X	4157	-0-	-307	-0-	415	1	3703	2	Y	35	24	1			17
							39	9									
08	4371	X	4215	-0-	-156	-0-	414	1	3761	2	Y	36	46	1			7
							40	9									
09	4230	X	4137	-0-	-93	-0-	450	1	3643	2	Y	40	29	1			18
							44	9									
*10	4371	X	4200	-0-	-171	-0-	470	1	3683	2	Y	43	28	1			33
							47	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	1126	1	10579	2	Y	124	139	1			100
							136	9									
06	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	1087	1	9874	2	Y	108	122	1			86
							119	9									
07	11191	X	11178	-0-	-13	-0-	1117	1	9958	2	Y	94	118	1			62
							103	9									
08	11656	X	11056	-0-	-600	-0-	1091	1	9913	2	Y	47					109
							52	9									
09	11280	X	10925	-0-	-355	-0-	1192	1	9659	2	Y	67	108	1			68
							74	9									
*10	11656	X	10458	-0-	-1198	-0-	1177	1	9224	2	Y	52					120
							57	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
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	79	1	503	2	Y	-0-					29
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	79	1	484	2	Y	1					30
							1	9									
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	84	1	513	2	Y	2					32
							2	9									
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	76	1	492	2	Y	3					35
							3	9									
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	77	1	478	2	Y	7					42
							8	9									
*10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	85	1	513	2	Y	7					49
							8	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	70	1	658	2	Y	7	8	1			16
							8	9									
06	600	N	417	-0-	-183	-0-	41	1	370	2	Y	5	5	1			16
							6	9									
07	713	N	295	-0-	-418	-0-	30	1	263	2	Y	2	2	1			16
							2	9									
08	744	N	282	-0-	-462	-0-	28	1	252	2	Y	2	3	1			15
							2	9									
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	39	1	320	2	Y	4	3	1			16
							4	9									
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	72	1	565	2	Y	6	4	1			18
							7	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	1317	-0-	-977	-0-	125	1	1177	2	Y	14	15	1			28
							15	9									
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	169	1	1536	2	Y	17	19	1			26
							19	9									
07	3100	N	3517	-0-	417	417	352	1	3133	2	Y	29	37	1			18
							32	9									
08	3100	N	3287	-0-	187	604	324	1	2948	2	Y	14					32
							15	9									
09	3000	N	3294	-0-	294	898	359	1	2912	2	Y	21	33	1			20
							23	9									
*10	3903	X	3005	-0-	-898	-0-	338	1	2650	2	Y	15					35
							17	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2050	-0-	-244	-0-	195	1	1833	2	Y	20	21	1			6
							22	9									
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	208	1	1895	2	Y	21	24	1			3
							23	9									
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	224	1	1995	2	Y	19	13	1			9
							21	9									
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	247	1	2243	2	Y	22	27	1			4
							24	9									
09	3000	N	3141	-0-	141	141	342	1	2767	2	Y	29	22	1			11
							32	9									
*10	3000	N	2859	-0-	-141	-0-	320	1	2506	2	Y	30	19	1			22
							33	9									

EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2666	-0-	-372	-0-	327	1	2317	2	Y	20	31	1			1
							22	9									
06	2940	X	1929	-0-	-1011	-0-	201	1	1713	2	Y	14					15
							15	9									
07	3038	X	2612	-0-	-426	-0-	272	1	2318	2	Y	20	27	1			8
							22	9									
08	2759	X	2644	-0-	-115	-0-	320	1	2302	2	Y	20	26	1			2
							22	9									
09	2670	X	2606	-0-	-64	-0-	350	1	2234	2	Y	20					22
							22	9									
10	2666	X	2406	-0-	-260	-0-	296	1	2091	2	Y	17	29	1			10
							19	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "G" WELL #: 7 RRCID -> 214798 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	76	1	714	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	79	1	717	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	81	1	724	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	78	1	711	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	89	1	717	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
*10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	138	1	1078	2	Y	13	8	1			9
							14	9									

EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11408	X	11226	-0-	-182	-0-	1374	1	9741	2	Y	101	131	1			3
							111	9									
06	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	1483	1	12615	2	Y	99					102
							109	9									
07	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	1491	1	12691	2	Y	110	147	1			65
							121	9									
08	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	1405	1	10096	2	Y	85	136	1			14
							94	9									
09	11400	X	9732	-0-	-1668	-0-	1307	1	8340	2	Y	77					91
							85	9									
10	11780	X	11646	-0-	-134	-0-	1432	1	10126	2	Y	80	139	1			32
							88	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COOPER FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 215177 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	294	1	2760	2	Y	32	36	1			33
							35	9									
06	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	433	1	3932	2	Y	42	48	1			27
							46	9									
07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	313	1	2786	2	Y	26	33	1			20
							29	9									
08	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	424	1	3855	2	Y	19					39
							21	9									
09	4410	X	3842	-0-	-568	-0-	419	1	3397	2	Y	24	38	1			25
							26	9									
*10	4557	X	4021	-0-	-536	-0-	453	1	3547	2	Y	19					44
							21	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	118	1	1109	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
06	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	101	1	918	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	118	1	1051	2	Y	10	7	1			8
							11	9									
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	122	1	1105	2	Y	10	13	1			5
							11	9									
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	126	1	1020	2	Y	11	8	1			8
							12	9									
*10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	145	1	1139	2	Y	14	9	1			13
							15	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 9 RRCID -> 228238 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8546 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	193	1	1812	2	Y	20	21	1			5
							22	9									
06	2130	N	1921	-0-	-209	-0-	188	1	1712	2	Y	19	21	1			3
							21	9									
07	2201	N	1961	-0-	-240	-0-	196	1	1747	2	Y	16	11	1			8
							18	9									
08	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	198	1	1795	2	Y	17	22	1			3
							19	9									
09	1920	N	1896	-0-	-24	-0-	206	1	1670	2	Y	18	13	1			8
							20	9									
10	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	212	1	1662	2	Y	20	13	1			15
							22	9									

HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	333	1	687	2	Y	-0-					2
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	338	1	770	2	Y	-0-					2
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	377	1	1055	2	Y	-0-					2
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	353	1	964	2	Y	1					3
							1	9									
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	344	1	870	2	Y	-0-					3
10	1426	N	913	-0-	-513	-0-	247	1	666	2	Y	-0-					3

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	282	1	1807	2	N	7					152
							8	9									
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	293	1	1805	2	N	5					157
							6	9									
07	2201	N	2196	-0-	-5	-0-	310	1	1885	2	N	1					158
							1	9									
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	282	1	1825	2	N	2					160
							2	9									
09	2100	N	2059	-0-	-41	-0-	286	1	1773	2	N	-0-					160
10	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	301	1	1810	2	N	-0-					160

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	167	1	1565	2	N	18	19	1			80
							20	9									
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	166	1	1505	2	N	17	21	1			76
							19	9									
07	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	170	1	1513	2	N	15	10	1			81
							17	9									
08	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	159	1	1445	2	N	13	20	1			74
							14	9									
09	1680	N	1557	-0-	-123	-0-	169	1	1371	2	N	15	11	1			78
							17	9									
*10	1705	N	1225	-0-	-480	-0-	137	1	1075	2	N	12	8	1			82
							13	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 13 RRCID -> 274867 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8780 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	173	-0-	-75	-0-	16	1	155	2	N	2	2	1			43
							2	9									
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	18	1	161	2	N	1	2	1			42
							1	9									
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	20	1	182	2	N	2	1	1			43
							2	9									
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	173	2	N	1	2	1			42
							1	9									
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	172	2	N	2	1	1			43
							2	9									
*10	217	N	196	-0-	-21	-0-	22	1	173	2	N	1	1	1			43
							1	9									

EIA PROPERTIES WELL #: 5 RRCID -> 275310 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8629 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	180	1	1277	2	N	12	17	1			59
							13	9									
06	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	138	1	1178	2	N	9					68
							10	9									
07	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	142	1	1208	2	N	11	14	1			65
							12	9									
08	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	168	1	1209	2	N	10	16	1			59
							11	9									
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	181	1	1154	2	N	10					69
							11	9									
*10	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	167	1	1177	2	N	10	16	1			63
							11	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
05	961	N	803	-0-	-158	-0-	76	1	717	2	N	9	9	1			55
							10	9									
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	95	1	862	2	N	10	10	1			55
							11	9									
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	86	1	770	2	N	7	5	1			57
							8	9									
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	85	1	774	2	N	7	9	1			55
							8	9									
09	960	N	863	-0-	-97	-0-	94	1	760	2	N	8	6	1			57
							9	9									
*10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	98	1	771	2	N	9	6	1			60
							10	9									

RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 6772

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218315 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6576 - 6928

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DONNELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 229978 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 7332

05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	911	2	8	9	N	7					63
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	924	2	8	9	N	7					70
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	717	2	3	9	N	3					73
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	824	2	6	9	N	5					78
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					78
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					78

MAURICIO GONZALEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 6330

05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					27
06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					27
07	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					27
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					27
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					27
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					27

GUTIERREZ WELL #: 6 RRCID -> 233584 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					29
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					29
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					29
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					29
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					29
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					29

GUTIERREZ WELL #: 5 RRCID -> 235477 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

EL PATON WELL #: 2 RRCID -> 242315 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6953 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1174	2	1	9	N	1					100
06	1800	N	1564	-0-	-236	-0-	1561	2	3	9	N	3					103
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1330	2	2	9	N	2					105
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1369	2	2	9	N	2					107
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					107
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					107

RODRIGUEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 245245 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6940 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PATON WELL #: 1R RRCID -> 246922 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6940 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	1751	-0-	-1318	-0-	1725	2	26	9	N	24					197
06	3300	X	3207	-0-	-93	-0-	3188	2	19	9	N	17					214
07	3410	X	3370	-0-	-40	-0-	3353	2	17	9	N	15					229
08	3410	X	2843	-0-	-567	-0-	2826	2	17	9	N	15					244
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					244
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					244

BOWERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251146 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6162 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					185
06	2340	N	1701	-0-	-639	-0-	1697	2	4	9	N	4					189
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					189
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					189
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					189
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					189

BOWERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252976 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6188 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	2440	-0-	-2086	-0-	2440	2			N	-0-					92
06	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					92
07	4836	X	4634	-0-	-202	-0-	4634	2			N	-0-					92
08	4836	X	4409	-0-	-427	-0-	4409	2			N	-0-					92
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					92
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					92

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
GARZA HEIRS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 275498 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6378 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	915	-0-	-285	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WOOD WELL #: RRCID -> 226684 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10564 - 10684

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015

COWRIE ENERGY LLC 183056
BELL, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 014539 COMPL. DATE 01/27/1962 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

05	DLQ G-10		10	-0-	10	1368	10	2			Y	-0-					115
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1368					Y	-0-					115
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1368					Y	-0-					115
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1368					Y	-0-					115
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1368					Y	-0-					115
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1368					Y	NO RPT					115

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 U RRCID -> 014509 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	4	1			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 M RRCID -> 014530 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	86	X	86	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	67	84	1			30
							74	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	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-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 26 RRCID -> 081950 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8046 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	39	1	1004	3	Y	21	18	1			7
							23	9									
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	30	1	859	3	Y	21	18	1			10
							23	9									
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	43	1	1229	3	Y	26	17	1			19
							29	9									
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	75	1	2138	3	Y	33	36	1			16
							36	9									
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	53	1	1491	3	Y	33	34	1			15
							36	9									
10	DLQ G-10		1195	-0-	1195	1195	46	1	1113	3	Y	33	34	1			14
							36	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 28 RRCID -> 083952 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	168	-0-	-72	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	Y	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		238	-0-	238	238	10	1	228	3	Y	-0-					-0-

CHESTNUT, F.E. UNIT "R" WELL #: 2 RRCID -> 092396 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, EVERETT R G.U. WELL #: 1 RRCID -> 109288 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10694 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2132	N	1834	-0-	-298	-0-	102	1	1691	3	Y	37	46	1			22
							41	9									
06	1800	N	1697	-0-	-103	-0-	94	1	1560	3	Y	39	45	1			16
							43	9									
07	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	93	1	1598	3	Y	38	35	1			19
							42	9									
08	1829	N	1674	-0-	-155	-0-	91	1	1542	3	Y	37	36	1			20
							41	9									
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	99	1	1604	3	Y	49	41	1			28
							54	9									
*10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	113	1	1742	3	Y	53	61	1			20
							58	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118477 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10980 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	PAGE, R.C. GAS UNIT #1				WELL #: 6	RRCID -> 126836	COMPL. DATE 04/21/2006				TOTAL DEPTH 10050		PERF. 7271 - 7814				
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	50 3	1 9	828	3	Y	3	3	1			-0-
06	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	58 6	1 9	962	3	Y	5	5	1			-0-
07	992	N	913	-0-	-79	-0-	50 6	1 9	857	3	Y	5	5	1			-0-
08	868	N	818	-0-	-50	-0-	46 6	1 9	766	3	Y	5	5	1			-0-
09	1020	N	679	-0-	-341	-0-	39 8	1 9	632	3	Y	7	6	1			1
10	899	N	609	-0-	-290	-0-	37 3	1 9	569	3	Y	3	4	1			-0-
	PAGE, ROY C. GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 146572	COMPL. DATE 10/10/2011				TOTAL DEPTH 9000		PERF. 5056 - 5100				
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	CHAPA, DAVID				WELL #: 1	RRCID -> 158276	COMPL. DATE 01/31/2006				TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6761 - 6791				
05	1306	N	1268	-0-	-38	-0-	48	1	1220	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1320	N	859	-0-	-461	-0-	29	1	830	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	653	-0-	-711	-0-	22	1	631	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	344	-0-	-927	-0-	12	1	332	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	344	-0-	-526	-0-	12	1	332	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	391	-0-	-260	-0-	16	1	375	3	Y	-0-					-0-
	VOLZ, FRED				WELL #: 3	RRCID -> 160590	COMPL. DATE 03/15/1996				TOTAL DEPTH 7502		PERF. 6743 - 6840				
05	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	192 42	1 9	4877	3	Y	38	20	1			28
06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	152 31	1 9	4322	3	Y	28	31	1			25
07	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	160 24	1 9	4588	3	Y	22					47
08	5115	X	4522	-0-	-593	-0-	151 20	1 9	4351	3	Y	18	37	1			28
09	4950	X	4205	-0-	-745	-0-	144 1	1 9	4060	3	Y	1					29
10	5115	X	3760	-0-	-1355	-0-	151	1	3609	3	Y	-0-					29

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 163009 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059

05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	4	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	Y	-0-					-0-
*10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	397	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756

05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320	3	Y	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	11	1	324	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	294	-0-	-47	-0-	10	1	284	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	38	-0-	-262	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	14	1	342	3	Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	33	1	844	3	Y	-0-	23	1			-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	328	3	Y	-0-					-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	40	1	1140	3	Y	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	35	1	987	3	Y	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	28	1	786	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	469	-0-	-709	-0-	19	1	450	3	Y	-0-					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 174685 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

05	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	225	1	5697	3	Y	125	141	1			170
							138	9									
06	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	160	1	4552	3	Y	96	159	1			107
							106	9									
07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	166	1	4717	3	Y	72					179
							79	9									
08	4960	X	4566	-0-	-394	-0-	151	1	4349	3	Y	60	148	1			91
							66	9									
09	4800	X	4190	-0-	-610	-0-	143	1	4043	3	Y	4					95
							4	9									
10	4960	X	1038	-0-	-3922	-0-	42	1	996	3	Y	-0-					95

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 175818 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7696 - 8190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 176472 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7410 - 7452

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 8 RRCID -> 179287 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6150 - 6300

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 T RRCID -> 179288 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7044

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 4 RRCID -> 182921 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7332 - 7406

05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	12	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	272	3	Y	-0-					-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	12	1	343	3	Y	-0-					-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	299	3	Y	-0-					-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	3	Y	-0-					-0-
*10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	Y	-0-					-0-

A. LONGORIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183936 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228

05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	Y	7	10	1			5
						8	9									
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	6	1	91	3	Y	7	8	1			4
						8	9									
07	186 N	94	-0-	-92	-0-	5	1	88	3	Y	1	3	1			2
						1	9									
08	186 N	66	-0-	-120	-0-	4	1	62	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	120 N	57	-0-	-63	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	29	1	732	3	Y	2	21	1			6
							2	9									
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	24	1	683	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
07	868	N	714	-0-	-154	-0-	24	1	687	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	27	1	768	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	28	1	793	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	DLQ G-10		821	-0-	821	821	33	1	784	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 187970 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 190280 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194223 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE. W WELL #: 37 RRCID -> 200416 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	310	3	Y	-0-	13	1			-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	9	1	269	3	Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	11	1	311	3	Y	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	11	1	312	3	Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	12	1	295	3	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 41 RRCID -> 205766 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 43 RRCID -> 206841 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980

05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	541	3	Y	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	20	1	564	3	Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	29	1	824	3	Y	-0-					-0-
*10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	36	1	856	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 42 RRCID -> 206846 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938

05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	330	N	235	-0-	-95	-0-	8	1	227	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	80	-0-	-261	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	49	-0-	-191	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 44 RRCID -> 208347 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7309 - 7917

05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	9	7	1			5
							10	9									
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	5	1	132	3	Y	11	7	1			9
							12	9									
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	5	1	130	3	Y	13	15	1			7
							14	9									
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	218	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	Y	13	14	1			6
							14	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 47 RRCID -> 221575 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5988 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	47	1	1188	3	Y	86	78	1			28
							95	9									
06	1740	X	173	-0-	-1567	-0-	3	1	72	3	Y	89	76	1			41
							98	9									
07	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	79	1	2252	3	Y	14	25	1			30
							15	9									
08	1643	X	1594	-0-	-49	-0-	54	1	1540	3	Y	-0-	30	1			-0-
09	1590	X	969	-0-	-621	-0-	33	1	936	3	Y	-0-					-0-
10	2356	X	1450	-0-	-906	-0-	58	1	1392	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 4WI RRCID -> 224898 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227035 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7536 - 7570

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 2WI RRCID -> 232797 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234304 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6330 - 6718

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 0011 RRCID -> 236951 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6592 - 7292

05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE,R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237378 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	122	-0-	-157	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
06	150	N	43	-0-	-107	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
07	279	N	36	-0-	-243	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
08	124	N	29	-0-	-95	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 56 RRCID -> 240366 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6446 - 7961

05	4061	X	3310	-0-	-751	-0-	123	1	3115	3	N	65	77	1			27
							72	9									
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	118	1	3354	3	N	66	61	1			32
							73	9									
07	3565	X	3514	-0-	-51	-0-	116	1	3308	3	N	82	54	1			60
							90	9									
08	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	119	1	3412	3	N	102	114	1			48
							112	9									
09	3540	X	3211	-0-	-329	-0-	106	1	2989	3	N	105	106	1			47
							116	9									
10	3658	X	3448	-0-	-210	-0-	135	1	3200	3	N	103	106	1			44
							113	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 57 RRCID -> 242175 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 6645 - 8285

05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	N	-0-					-0-
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 62 RRCID -> 243688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 59 RRCID -> 245377 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896

05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	4	1	114	3	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	N	-0-					-0-
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	3	1	80	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 55 RRCID -> 247697 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	1625	-0-	-1785	-0-	59	1	1494	3	N	65	77	1			26
							72	9									
06	3090	X	1157	-0-	-1933	-0-	37	1	1047	3	N	66	61	1			31
							73	9									
07	2821	X	1034	-0-	-1787	-0-	32	1	912	3	N	82	53	1			60
							90	9									
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	127	1	3639	3	N	102	114	1			48
							112	9									
09	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	122	1	3455	3	N	105	105	1			48
							116	9									
*10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	132	1	3131	3	N	103	106	1			45
							113	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 88 RRCID -> 248302 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6997 - 7078

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 7510

05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 58 RRCID -> 251650 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 8390

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LONGORIA, A. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 253351 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7756 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1206	-0-	-189	-0-	68	1	1124	3	N	13	27	1			10
							14	9									
06	960	N	845	-0-	-115	-0-	47	1	783	3	N	14	20	1			4
							15	9									
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	111	1	1895	3	N	14	13	1			5
							15	9									
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	100	1	1685	3	N	13	13	1			5
							14	9									
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	98	1	1594	3	N	17	15	1			7
							19	9									
10	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	107	1	1650	3	N	18	21	1			4
							20	9									

ETHYL L. CARTER ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 253980 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10366 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	5536	-0-	-788	-0-	308	1	5120	3	N	98	102	1			52
							108	9									
06	5940	X	5259	-0-	-681	-0-	294	1	4853	3	N	102	111	1			43
							112	9									
07	6076	X	5516	-0-	-560	-0-	299	1	5107	3	N	100	91	1			52
							110	9									
08	6045	X	5213	-0-	-832	-0-	284	1	4823	3	N	96	93	1			55
							106	9									
09	5850	X	4635	-0-	-1215	-0-	261	1	4232	3	N	129	107	1			77
							142	9									
10	5549	X	4087	-0-	-1462	-0-	241	1	3695	3	N	137	159	1			55
							151	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 78 RRCID -> 254227 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1509	-0-	-289	-0-	57	1	1452	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1382	-0-	-58	-0-	47	1	1335	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1614	-0-	-153	-0-	55	1	1559	3	N	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	56	1	1599	3	N	-0-					-0-
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	54	1	1521	3	N	-0-					-0-
*10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	67	1	1571	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 60 RRCID -> 256156 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	48	1	1227	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	5839	-0-	2839	2839	198	1	5641	3	N	-0-					-0-
07	2920	N	81	-0-	-2839	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
08	186	N	34	-0-	-152	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
09	180	X	65	-0-	-115	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-
*10	193	X	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 87 RRCID -> 262711 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25555	X	7860	-0-	-17695	-0-	287	1	7289	3	N	258	305	1			106
							284	9									
06	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	180	1	5126	3	N	243	228	1			121
							267	9									
07	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	189	1	5426	3	N	246	173	1			194
							271	9									
08	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	217	1	6245	3	N	306	352	1			148
							337	9									
09	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	188	1	5300	3	N	314	319	1			143
							345	9									
10	7874	X	5198	-0-	-2676	-0-	196	1	4660	3	N	311	320	1			134
							342	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 81 RRCID -> 263069 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6640 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 82 RRCID -> 263252 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6670 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	142	1	3602	3	N	65	67	1			23
							72	9									
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	126	1	3583	3	N	44	44	1			23
							48	9									
07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	133	1	3796	3	N	63	41	1			45
							69	9									
08	3658	X	415	-0-	-3243	-0-	14	1	401	3	N	-0-	45	1			-0-
09	3540	X	208	-0-	-3332	-0-	7	1	201	3	N	-0-					-0-
10	3999	X	213	-0-	-3786	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 86 RRCID -> 263253 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5426 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ, 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
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	65	1	1085	3	N	6	6	1			2
							7	9									
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	64	1	1061	3	N	6	7	1			1
							7	9									
07	1085	N	965	-0-	-120	-0-	53	1	911	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1147	N	843	-0-	-304	-0-	47	1	790	3	N	5	4	1			1
							6	9									
09	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	58	1	945	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1178	X	991	-0-	-187	-0-	61	1	930	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 90 RRCID -> 263280 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	54	1	1367	3	N	-0-					-0-
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	44	1	1241	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	48	1	1356	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	48	1	1375	3	N	-0-					-0-
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	45	1	1262	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	54	1	1299	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 85 RRCID -> 263295 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5409	-0-	-419	-0-	197	1	4999	3	N	194	249	1			88
							213	9									
06	5640	X	4826	-0-	-814	-0-	155	1	4404	3	N	243	216	1			115
							267	9									
07	5735	X	5626	-0-	-109	-0-	175	1	5001	3	N	409	247	1			277
							450	9									
08	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	174	1	5019	3	N	511	554	1			234
							562	9									
09	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	170	1	4804	3	N	524	522	1			236
							576	9									
*10	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	196	1	4659	3	N	518	530	1			224
							570	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 66 RRCID -> 267244 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 7380

05	155	N	80	-0-	-75	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	3	N	-0-					-0-
*10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	N	-0-					-0-

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 267330 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8706 - 10032

05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	152	1	2536	3	N	378	379	1			200
							416	9									
06	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	132	1	2180	3	N	256	323	1			133
							282	9									
07	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	133	1	2271	3	N	327	287	1			173
							360	9									
08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	144	1	2439	3	N	251	260	1			164
							276	9									
09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	160	1	2600	3	N	339	288	1			215
							373	9									
*10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	179	1	2743	3	N	368	426	1			157
							405	9									

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 268721 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 8132 - 10272

05	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	349	1	5806	3	N	-0-					-0-
06	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	299	1	4945	3	N	-0-					-0-
07	5363	X	4682	-0-	-681	-0-	258	1	4424	3	N	-0-					-0-
08	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	406	1	6879	3	N	-0-					-0-
09	5970	X	5675	-0-	-295	-0-	329	1	5346	3	N	-0-					-0-
10	6169	X	4740	-0-	-1429	-0-	290	1	4450	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 61 RRCID -> 268747 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341

05	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	290	1	7378	3	N	258	303	1			107
							284	9									
06	7020	X	6490	-0-	-530	-0-	213	1	6082	3	N	177	185	1			99
							195	9									
07	7254	X	6746	-0-	-508	-0-	228	1	6518	3	N	-0-	99	1			-0-
08	7254	X	6397	-0-	-857	-0-	215	1	6182	3	N	-0-					-0-
09	7020	X	5530	-0-	-1490	-0-	189	1	5341	3	N	-0-					-0-
10	7161	X	6513	-0-	-648	-0-	262	1	6251	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 63 RRCID -> 268845 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	944	-0-	-79	-0-	36	1	908	3	N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	27	1	780	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	864	-0-	-159	-0-	29	1	835	3	N	-0-					-0-
08	930	N	861	-0-	-69	-0-	29	1	832	3	N	-0-					-0-
09	810	N	783	-0-	-27	-0-	27	1	756	3	N	-0-					-0-
10	868	N	852	-0-	-16	-0-	34	1	818	3	N	-0-					-0-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 269077 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595

05	6324	X	6313	-0-	-11	-0-	350	1	5819	3	N	131	136	1			70
							144	9									
06	6120	X	5996	-0-	-124	-0-	334	1	5511	3	N	137	149	1			58
							151	9									
07	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	429	1	7348	3	N	135	122	1			71
							149	9									
08	6324	X	5824	-0-	-500	-0-	316	1	5365	3	N	130	125	1			76
							143	9									
09	6120	X	5111	-0-	-1009	-0-	295	1	4784	3	N	29	61	1			44
							32	9									
10	6324	X	4730	-0-	-1594	-0-	289	1	4441	3	N	-0-	44	1			-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 7 RRCID -> 269224 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968

05	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	100	1	2541	3	N	12	15	1			5
							13	9									
06	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	79	1	2237	3	N	12	11	1			6
							13	9									
07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	94	1	2680	3	N	16	10	1			12
							18	9									
08	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	206	1	5921	3	N	19	22	1			9
							21	9									
09	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	219	1	6180	3	N	20	20	1			9
							22	9									
*10	3100	N	6626	-0-	3526	3526	265	1	6339	3	N	20	20	1			9
							22	9									

VOLTZ ET AL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 269226 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956

05	4991	X	4630	-0-	-361	-0-	254	1	4232	3	N	131	136	1			73
							144	9									
06	4830	X	4547	-0-	-283	-0-	251	1	4145	3	N	137	149	1			61
							151	9									
07	4991	X	4668	-0-	-323	-0-	250	1	4271	3	N	134	122	1			73
							147	9									
08	4867	X	4279	-0-	-588	-0-	230	1	3906	3	N	130	125	1			78
							143	9									
09	4680	X	4409	-0-	-271	-0-	245	1	3975	3	N	172	144	1			106
							189	9									
10	4712	X	4662	-0-	-50	-0-	272	1	4188	3	N	184	213	1			77
							202	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHESTNUT, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 269505 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	242	1	6150	3	N	160	194	1			370
							176	9									
06	5970	X	5598	-0-	-372	-0-	184	1	5252	3	N	147	385	1			132
							162	9									
07	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	206	1	5895	3	N	145					277
							160	9									
08	6572	X	6160	-0-	-412	-0-	203	1	5837	3	N	109					386
							120	9									
09	6360	X	5823	-0-	-537	-0-	193	1	5456	3	N	158	378	1			166
							174	9									
10	6572	X	5015	-0-	-1557	-0-	198	1	4703	3	N	104					270
							114	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 8 RRCID -> 270121 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	111	1	2817	3	N	37					277
							41	9									
06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	88	1	2497	3	N	30	189	1			118
							33	9									
07	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	99	1	2818	3	N	40					158
							44	9									
08	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	97	1	2786	3	N	57					215
							63	9									
09	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	93	1	2622	3	N	56	182	1			89
							62	9									
*10	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	113	1	2670	3	N	71					160
							78	9									

PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 270578 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	81	1	1341	3	N	-0-					-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	82	1	1360	3	N	-0-					-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	82	1	1409	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	76	1	1288	3	N	-0-					-0-
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	79	1	1282	3	N	-0-					-0-
*10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	84	1	1298	3	N	-0-					-0-

AMYX BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270606 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	317	1	5275	3	N	131	136	1			70
							144	9									
06	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	275	1	4538	3	N	137	148	1			59
							151	9									
07	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	272	1	4649	3	N	135	122	1			72
							149	9									
08	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	254	1	4311	3	N	130	125	1			77
							143	9									
09	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	266	1	4313	3	N	172	144	1			105
							189	9									
*10	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	296	1	4551	3	N	184	213	1			76
							202	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL, EVERETT R. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 270809 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10294 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3230	-0-		130	232	179	1	2979	3	N	65	68	1			39
								72	9									
06	3000	N	2861	-0-		-139	93	159	1	2626	3	N	69	74	1			34
								76	9									
07	3038	X	2751	-0-		-287	-0-	148	1	2529	3	N	67	61	1			40
								74	9									
08	3038	X	2788	-0-		-250	-0-	151	1	2565	3	N	65	62	1			43
								72	9									
09	4920	X	4920	-0-		-0-	-0-	280	1	4545	3	N	86	72	1			57
								95	9									
*10	4482	X	4482	-0-		-0-	-0-	268	1	4113	3	N	92	106	1			43
								101	9									

PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 271571 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3257	-0-		157	157	181	1	3004	3	N	65	68	1			35
								72	9									
06	3000	N	3896	-0-		896	1053	218	1	3602	3	N	69	74	1			30
								76	9									
07	3100	N	2908	-0-		-192	861	156	1	2678	3	N	67	61	1			36
								74	9									
08	4585	X	3724	-0-		-861	-0-	203	1	3449	3	N	65	62	1			39
								72	9									
09	3000	X	2592	-0-		-408	-0-	149	1	2425	3	N	16	31	1			24
								18	9									
10	3100	X	2071	-0-		-1029	-0-	127	1	1944	3	N	-0-	24	1			-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4416	-0-		-265	-0-	245	1	4073	3	N	89					296
								98	9									
06	4530	X	4187	-0-		-343	-0-	232	1	3837	3	N	107	186	1			217
								118	9									
07	4681	X	4344	-0-		-337	-0-	236	1	4030	3	N	71	175	1			113
								78	9									
08	4402	X	4057	-0-		-345	-0-	218	1	3700	3	N	126					239
								139	9									
09	4260	X	3979	-0-		-281	-0-	225	1	3648	3	N	96	190	1			145
								106	9									
10	4402	X	4029	-0-		-373	-0-	240	1	3691	3	N	89					234
								98	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	338					Y	-0-					10
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	338					Y	-0-					10
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	338					Y	-0-					10
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	338					Y	-0-					10
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	338					Y	-0-					10
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	338					Y	NO RPT					10

TABASCO (X) 88103 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
CARD - HGWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 128055 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8815 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TAFT (4000) 88119 528 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HARRIGAN OPERATING, LLC 359521
MAYO WELL #: 91H RRCID -> 269588 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 4248 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	257	1	1121	8	N	-0-					-0-
06	1350	N	776	-0-	-574	-0-	132	1	644	8	N	-0-					-0-
07	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	257	1	2622	8	N	-0-					-0-
08	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	174	1	995	8	N	-0-					-0-
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	232	1	1600	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	1404	-0-	-1138	-0-	149	1	1255	2	N	-0-					-0-

TAFT (6150 FRIO) 88119 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WILLIAMS, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 120991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 4150 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAFT, WEST (5600) 88132 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER FORD WELL #: 1 RRCID -> 266216 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5708 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2017

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GOMEZ WELL #: 2 RRCID -> 174955 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	258	1	628	2	Y	15					35
							17	9									
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	257	1	721	2	Y	4					39
							4	9									
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	285	1	870	2	Y	15					54
							17	9									
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	295	1	879	2	Y	12					66
							13	9									
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	279	1	804	2	Y	15					81
							17	9									
10	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	275	1	730	2	Y	11					92
							12	9									

GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10458 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	206	1	501	2	Y	5					57
							6	9									
06	720	N	683	-0-	-37	-0-	179	1	502	2	Y	2					59
							2	9									
07	775	N	730	-0-	-45	-0-	178	1	542	2	Y	9					68
							10	9									
08	713	N	683	-0-	-30	-0-	170	1	504	2	Y	8					76
							9	9									
09	690	N	673	-0-	-17	-0-	171	1	493	2	Y	8					84
							9	9									
*10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	187	1	497	2	Y	8					92
							9	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
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					103
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1827	2	34	9	N	31					134
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1940	2	29	9	N	26					160
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1738	2	8	9	N	7					167
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					167
10	1612	N	1170	-0-	-442	-0-	1170	2			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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT		209	-0-	209	209	209	2			N	-0-					92
08	14B2 EXT		41	-0-	41	250	41	2			N	-0-					92
09	14B2 EXT		34	-0-	34	284	34	2			N	-0-					92
*10	338	X	54	-0-	-284	-0-	54	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162) 88360 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
J.M. CUELLAR NE WELL #: 1 RRCID -> 221232 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11872 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECOLOTE, WEST (2200) 88632 461 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LIVE OAK RESERVES, INC. 503944
GARCIA WELL #: RRCID -> 178225 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2370 - 2374

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2011

TEMPAS (REKLAW 4030-A) 88746 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 098866 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 4034 - 4036

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TERESA (3110) 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
MCDANIELS, S. T. WELL #: 1 RRCID -> 014611 COMPL. DATE 09/03/1955 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3129 - 3141

05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3		N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PRICE,C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC //CONT.// 950529

BAKER, HEIRS, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 076547 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	473	N	100	-0-	-373	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHEPHERD, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 077735 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 087154 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1985	N	400	-0-	-1585	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 087971 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1613	N	200	-0-	-1413	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 7 RRCID -> 095076 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 8 RRCID -> 095077 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3109 - 3127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2075	N	400	-0-	-1675	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TESORO 88949 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AWP OPERATING COMPANY 038889
MARCHBANKS WELL #: 2 RRCID -> 270852 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4768 - 4775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAN GARDENS (L SAND) 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG G.U. IV WELL #: 5 RRCID -> 142383 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8236 - 8292

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CNG G.U. IV WELL #: 6 RRCID -> 144367 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS (O SAND) 89070 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG III WELL #: 2 RRCID -> 181955 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8423 - 8529

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS (P SAND) 89070 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 222989 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS (R SAND) 89070 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG IV WELL #: 7T RRCID -> 182138 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 8953

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDINBURG IMPR. ASSOC #1 G U WELL #: 1 RRCID -> 101292 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 15084 PERF.11269 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	38	1	323	2	N	425	43	1	424	8	180
							468	9									
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	25	1	246	2	N	527	20	1	526	8	161
							580	9									
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	1	2	422	9	N	384	10	1	355	8	180
08	434	N	232	-0-	-202	-0-	17	1	137	2	N	71	108	1	70	8	73
							78	9									
*09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	5	1			68
10	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	2			N	-0-	3	8			65

BOREN GU WELL #: 6 RRCID -> 164785 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 14240 PERF.11940 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 4 RRCID -> 171165 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 14679 PERF.11350 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	121	1	1051	2	N	46	11	1	1	8	142
							51	9									
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	102	1	1038	2	N	33	6	1	1	8	168
							36	9									
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	117	1	1036	2	N	52	10	1	1	8	209
							57	9									
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	118	1	972	2	N	217	206	1	2	8	218
							239	9									
09	1170	N	921	-0-	-249	-0-	84	1	831	2	N	5	4	1			219
							6	9									
10	1209	N	993	-0-	-216	-0-	89	1	896	2	N	7	4	1	1	8	221
							8	9									

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 171721 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	136	1	1141	2	N	-0-					54
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	121	1	1182	2	N	-0-					54
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	145	1	1268	2	N	-0-					54
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	151	1	1224	2	N	-0-					54
09	1290	N	1183	-0-	-107	-0-	112	1	1071	2	N	-0-					54
10	1426	N	905	-0-	-521	-0-	84	1	821	2	N	-0-					54

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	507	1	4266	2	N	78					131
							86	9									
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	447	1	4383	2	N	32					163
							35	9									
07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	537	1	4682	2	N	55					218
							61	9									
08	4867	X	4841	-0-	-26	-0-	529	1	4276	2	N	33	179	1			72
							36	9									
09	4860	X	4559	-0-	-301	-0-	427	1	4093	2	N	35					107
							39	9									
10	5270	X	4252	-0-	-1018	-0-	392	1	3814	2	N	42					149
							46	9									

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178755 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	627 116	1 9	5274	2	N	105	17	1	4	8	133
06	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	633 42	1 9	6210	2	N	38	10	1	5	8	156
07	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	741 76	1 9	6465	2	N	69	17	1	3	8	205
08	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	765 111	1 9	6179	2	N	101	201	1	5	8	100
09	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	533 52	1 9	5114	2	N	47	7	1	1	8	139
10	5735	X	5607	-0-	-128	-0-	517 66	1 9	5024	2	N	60	7	1	3	8	189

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 191851 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11708 - 11739

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230362 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11498 - 14168

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243547 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11150 - 11440

05	3534	X	2878	-0-	-656	-0-	306 2	1 9	2570	2	N	2	3	1			334
06	3330	X	2411	-0-	-919	-0-	222 7	1 9	2182	2	N	6	4	8			336
07	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	270 3	1 9	2358	2	N	3	3	8			336
08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	325 76	1 9	2626	2	N	69	5	8			400
*09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	283 73	1 9	2719	2	N	66	370	1	1	8	95
*10	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	274 76	1 9	2668	2	N	69	3	8			161

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168288 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15980 PERF.11350 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	946	1	8218	2	N	236	208	1	4	8	113
							260	9									
06	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	837	1	8498	2	N	235	196	1	5	8	147
							259	9									
07	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	1026	1	9120	2	N	234	199	1	3	8	179
							257	9									
08	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	1025	1	8466	2	N	210	211	1	6	8	172
							231	9									
09	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	868	1	8574	2	N	333	368	1	1	8	136
							366	9									
*10	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	868	1	8749	2	N	150	7	1	4	8	275
							165	9									

R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	65	1	24	8	46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	38	1	29	8	73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	63	1	19	8	70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	87	1	34	8	50
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	26	1	7	8	62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	26	1	21	8	74

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170599 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444

05	2077	N	1003	-0-	-1074	-0-	102	1	887	2	N	13	4	1			193
							14	9									
06	1740	N	1628	-0-	-112	-0-	145	1	1473	2	N	9	3	1			199
							10	9									
07	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	310	1	2753	2	N	9	5	1			203
							10	9									
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	234	1	1934	2	N	111	190	1			124
							122	9									
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	198	1	1960	2	N	14	2	1			136
							15	9									
10	2077	N	1172	-0-	-905	-0-	104	1	1050	2	N	16	2	1			150
							18	9									

R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 172753 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	214	1	1859	2	N	2					46
							2	9									
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	172	1	1742	2	N	65					111
							72	9									
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	237	1	2108	2	N	40					151
							44	9									
08	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	295	1	2433	2	N	23					174
							25	9									
09	3000	N	5061	-0-	2061	2061	461	1	4554	2	N	42	172	1			44
							46	9									
*10	3100	N	2917	-0-	-183	1878	263	1	2654	2	N	-0-					44

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 172768 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 173000 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 13166

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 173948 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11709 - 11739

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178757 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 179255 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11750 - 11929

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 225849 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 12220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 163928 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 14688 PERF.13062 - 13392

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 164095 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 4 RRCID -> 165312 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 13620

05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	151	1	1269	2	N	-0-					135
06	1200 N	1124	-0-	-76	-0-	104	1	1020	2	N	-0-					135
07	1240 N	963	-0-	-277	-0-	99	1	864	2	N	-0-					135
08	1240 N	1030	-0-	-210	-0-	113	1	917	2	N	-0-					135
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	107	1	1030	2	N	-0-					135
*10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	106	1	1032	2	N	-0-					135

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 169940 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13221 - 13962

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 170483 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13130 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170635 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.13249 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 170861 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 170946 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11430 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 171557 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 6 RRCID -> 173349 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.11588 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 173856 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 15176 PERF.12959 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 175275 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 13628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 6 RRCID -> 233904 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13564 - 14250

05	2759	X	2668	-0-	-91	-0-	272	1	2362	2	N	31	13	1	24	8	68
							34	9									
06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	281	1	2849	2	N	41	8	1	29	8	72
							45	9									
07	2728	X	2689	-0-	-39	-0-	268	1	2385	2	N	33	13	1	19	8	73
							36	9									
08	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	346	1	2857	2	N	46	18	1	34	8	67
							51	9									
*09	3180	X	2967	-0-	-213	-0-	265	1	2618	2	N	76	5	1	7	8	131
							84	9									
10	3286	X	2813	-0-	-473	-0-	241	1	2431	2	N	128	5	1	21	8	233
							141	9									

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242177 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243548 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13232 - 13323

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U) 89072 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168286 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF. N/A

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170633 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.15188 - 15444

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) 89078 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 191087 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 15667 PERF. 8978 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	24	-0-	-100	-0-	9	1	13	2	N	2	2	8			31
							2	9									
06	210	N	100	-0-	-110	-0-	15	1	82	2	N	3	3	8			31
							3	9									
07	155	N	15	-0-	-140	-0-	4	1	9	2	N	2	2	8			31
							2	9									
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	4	2	N	2	3	1			30
							2	9									
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	12	1	42	2	N	31					61
							34	9									
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	20	1	132	2	N	1	1	8			61
							1	9									

EIA "A" WELL #: 3 RRCID -> 194496 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654

05	651	N	162	-0-	-489	-0-	69	1	93	2	N	-0-					127
06	1080	N	434	-0-	-646	-0-	65	1	369	2	N	-0-					127
07	775	N	236	-0-	-539	-0-	78	1	158	2	N	-0-					127
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	104	1	790	2	N	17					144
							19	9									
09	420	N	139	-0-	-281	-0-	29	1	103	2	N	6					150
							7	9									
*10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	129	1	865	2	N	-0-					150

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS) 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 185964 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873

05	806	N	618	-0-	-188	B	-0-	618	2			Y	-0-				-0-
06	780	N	544	-0-	-236	B	-0-	544	2			Y	-0-				-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	B	-0-	46	1	782	2	Y	-0-				-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	B	-0-	91	1	987	2	Y	-0-				-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	B	-0-	304	1	1103	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10		1426	-0-	1426	B	1426	355	1	1071	2	Y	-0-				-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GARCIA, E. WELL #: 1 C RRCID -> 088170 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2A RRCID -> 118847 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
AMYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120343 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	B	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		919	-0-	919	B	919	919	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 6 B RRCID -> 123683 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 8394

05	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2			Y	-0-					25
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-					25
07	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			Y	-0-					25
08	798	N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	2			Y	-0-					25
09	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	1058	2			Y	-0-					25
10	DLQ G-10		645	-0-	645	B	645	645	2			Y	-0-					25

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 9 B RRCID -> 124261 COMPL. DATE 03/22/1987 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8063 - 8141

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134

05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					106
06	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	255	2	11	9	Y	10					116
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					116
08	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	283	2	2	9	Y	2					118
09	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			Y	-0-					118
10	DLQ G-10		273	-0-	273	B	273	273	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 #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10320 - 10420

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560

05	527	N	271	-0-	-256	B	-0-	271	2			Y	-0-				5
06	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2			Y	-0-				5
07	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-				5
08	279	N	224	-0-	-55	B	-0-	224	2			Y	-0-				5
09	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					Y	-0-				5
10	DLQ G-10		301	-0-	301	B	301	301	2			Y	-0-				5

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996

05	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	647	2	22	9	Y	20				135
06	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	608	2	10	9	Y	9				144
07	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	588	2	7	9	Y	6				150
08	651	N	486	-0-	-165	B	-0-	485	2	1	9	Y	1				151
09	630	N	573	-0-	-57	B	-0-	573	2			Y	-0-				151
10	DLQ G-10		584	-0-	584	B	584	584	2			Y	-0-				151

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742

05	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2			Y	-0-				9
06	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					Y	-0-				9
07	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2			Y	-0-				9
08	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					Y	-0-				9
09	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2			Y	-0-				9
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				9

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	2			N	-0-					56
06	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2			N	-0-					56
07	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2			N	-0-					56
08	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2			N	-0-					56
09	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					56
*10	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2			N	-0-					56

EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	2			N	-0-					44
06	630	N	621	-0-	-9	B	-0-	621	2			N	-0-					44
07	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	2			N	-0-					44
08	651	N	536	-0-	-115	B	-0-	536	2			N	-0-					44
09	630	N	629	-0-	-1	B	-0-	629	2			N	-0-					44
*10	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	2			N	-0-					44

SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96

DOUGHERTY, M. P. WELL #: B 1 RRCID -> 163847 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5927 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	127	-0-	127	B	127	127	2		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	127				Y	-0-			-0-
10	T. A.	100	-0-	100	B	227	100	2		Y	-0-			-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008

05	642 N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	2		Y	-0-			27
06	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	2		Y	-0-			27
07	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	2		Y	-0-			27
08	651 N	363	-0-	-288	B	-0-	363	2		Y	-0-			27
09	480 N	456	-0-	-24	B	-0-	456	2		Y	-0-			27
10	DLQ G-10	390	-0-	390	B	390	390	2		Y	-0-			27

HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610

05	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2		Y	-0-			-0-
06	509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	2		Y	-0-			-0-
07	535 N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	2		Y	-0-			-0-
08	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2		Y	-0-			-0-
09	511 N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	501	-0-	501	B	501	501	2		Y	-0-			-0-

HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868

05	697 N	697	-0-	-0-	B	-0-	675	2	22 9	Y	20			129
06	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	590	2	10 9	Y	9			138
07	527 N	502	-0-	-25	B	-0-	495	2	7 9	Y	6			144
08	558 N	396	-0-	-162	B	-0-	395	2	1 9	Y	1			145
09	540 N	372	-0-	-168	B	-0-	372	2		Y	-0-			145
10	DLQ G-10	252	-0-	252	B	252	252	2		Y	-0-			145

TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549

05	1291 N	1291	-0-	-0-	B	-0-	1291	2		N	-0-			147
06	1152 N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	2		N	-0-			147
07	1211 N	1211	-0-	-0-	B	-0-	1211	2		N	-0-			147
08	1302 N	578	-0-	-724	B	-0-	578	2		N	-0-			147
09	1811 N	1811	-0-	-0-	B	-0-	1811	2		N	-0-			147
*10	2257 N	2257	-0-	-0-	B	-0-	2257	2		N	-0-			147

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280

05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-			-0-
*10	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2		N	-0-			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 194585 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	507	-0-	-237	B	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		527	-0-	527	B	527	527	2			Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7 RRCID -> 214119 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370

05	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		398	-0-	398	B	398	398	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19

HIDALGO-WILLACY WELL #: 13B RRCID -> 214703 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494

05	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					Y	-0-					20
06	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	2			Y	-0-					20
07	527	N	422	-0-	-105	B	-0-	422	2			Y	-0-					20
08	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	2			Y	-0-					20
09	510	N	462	-0-	-48	B	-0-	462	2			Y	-0-					20
10	DLQ G-10		434	-0-	434	B	434	434	2			Y	-0-					20

ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920

05	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	B	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688

05	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					Y	-0-					42
06	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	2			Y	-0-					42
07	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	2			Y	-0-					42
08	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2			Y	-0-					42
09	750	N	527	-0-	-223	B	-0-	527	2			Y	-0-					42
10	DLQ G-10		556	-0-	556	B	556	556	2			Y	-0-					42

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 2B RRCID -> 219531 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092

05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					20
06	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2			Y	-0-					20
07	31	N	11	-0-	-20	B	-0-	11	2			Y	-0-					20
08	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			Y	-0-					20
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					20
10	DLQ G-10		38	-0-	38	B	38	38	2			Y	-0-					20

HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004

05	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974

05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-					94
06	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	82	2	10	9	Y	9					103
07	155	N	62	-0-	-93	B	-0-	55	2	7	9	Y	6					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					109
09	90	N	54	-0-	-36	B	-0-	54	2			Y	-0-					109
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					109

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 221477 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670

05	2827	N	2827	-0-	-0-	B	-0-	2827	2			Y	-0-					139
06	2534	N	2534	-0-	-0-	B	-0-	2534	2			Y	-0-					139
07	2685	N	2685	-0-	-0-	B	-0-	2685	2			Y	-0-					139
08	2130	N	2130	-0-	-0-	B	-0-	2130	2			Y	-0-					139
09	2449	N	2449	-0-	-0-	B	-0-	2449	2			Y	-0-					139
10	DLQ G-10		2222	-0-	2222	B	2222	2222	2			Y	-0-					139

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1488	-0-	-124	B	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1237	-0-	-83	B	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1134	-0-	-230	B	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	815	-0-	-673	B	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	960	-0-	-270	B	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		907	-0-	907	B	907	907	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 10B RRCID -> 223977 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8B RRCID -> 224309 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586

05	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	2			N	-0-					81
06	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2			N	-0-					81
07	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	2			N	-0-					81
08	496	N	426	-0-	-70	B	-0-	426	2			N	-0-					81
09	450	N	-0-	-0-	-450	B	-0-					N	-0-					81
10	496	N	370	-0-	-126	B	-0-	370	2			N	-0-					81

ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825

05	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			Y	-0-					16
06	30	N	12	-0-	-18	B	-0-	12	2			Y	-0-					16
07	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			Y	-0-					16
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					16
09	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2			Y	-0-					16
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420

05	2790	X	2673	-0-	-117	B	-0-	2672	2	1	9	Y	1					318
06	2674	N	2674	-0-	-0-	B	-0-	2672	2	2	9	Y	2					320
07	2468	N	2468	-0-	-0-	B	-0-	2466	2	2	9	Y	2					322
08	2666	N	2295	-0-	-371	B	-0-	2293	2	2	9	Y	2	171	1			153
09	2700	N	2636	-0-	-64	B	-0-	2636	2			Y	-0-					153
10	DLQ G-10		1258	-0-	1258	B	1258	1258	2			Y	-0-					153

HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847

05	1764	N	1764	-0-	-0-	B	-0-	1764	2			Y	-0-					16
06	1519	N	1519	-0-	-0-	B	-0-	1519	2			Y	-0-					16
07	1557	N	1557	-0-	-0-	B	-0-	1557	2			Y	-0-					16
08	1643	N	1242	-0-	-401	B	-0-	1242	2			Y	-0-					16
09	1530	N	1250	-0-	-280	B	-0-	1250	2			Y	-0-					16
10	DLQ G-10		1080	-0-	1080	B	1080	1080	2			Y	-0-					16

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239

05	217	N	215	-0-	-2	B	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	97	-0-	-113	B	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	65	-0-	-90	B	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	69	-0-	-148	B	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		140	-0-	140	B	140	140	2			Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		5403	-0-	5403 B	5403	370	1	5033	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		12200	-0-	12200 B	17603	777	1	11423	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		10793	-0-	10793 B	28396	722	1	10071	3	Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			Y	-0-					19
06	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 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-

CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7293	X	4298	-0-	-2995 B	-0-	411	1	3887	3	Y	-0-					-0-
06	3817	X	3817	-0-	-0- B	-0-	358	1	3459	3	Y	-0-					-0-
07	3828	X	3828	-0-	-0- B	-0-	297	1	3531	3	Y	-0-					-0-
08	3682	X	3682	-0-	-0- B	-0-	252	1	3430	3	Y	-0-					-0-
09	3509	X	3509	-0-	-0- B	-0-	223	1	3286	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3623	-0-	3623 B	3623	242	1	3381	3	Y	-0-					-0-

CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077

05	1497 N	1497	-0-	-0-	B	-0-	142	1	1345	3	Y	9					30
							10	9									
06	1418 N	1418	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1278	3	Y	7	33	1			4
							8	9									
07	1852 N	1852	-0-	-0-	B	-0-	143	1	1705	3	Y	4					8
							4	9									
08	1917 N	1917	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1783	3	Y	3	8	1			3
							3	9									
09	1350 N	1245	-0-	-105	B	-0-	80	1	1163	3	Y	2					5
							2	9									
*10	1442 N	1442	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1340	3	Y	5	7	1			3
							6	9									

CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330

05	1474 N	1474	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1333	3	Y	-0-					-0-
06	1170 N	1072	-0-	-98	B	-0-	100	1	972	3	Y	-0-					-0-
07	1653 N	1653	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1525	3	Y	-0-					-0-
08	1566 N	1566	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1459	3	Y	-0-					-0-
09	1458 N	1458	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1365	3	Y	-0-					-0-
*10	1432 N	1432	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1336	3	Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 10562 - 10670

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 1 RRCID -> 220756 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234

05	997 N	997	-0-	-0-	B	-0-	96	1	901	3	Y	-0-					-0-
06	810 N	750	-0-	-60	B	-0-	70	1	680	3	Y	-0-					-0-
07	961 N	786	-0-	-175	B	-0-	61	1	725	3	Y	-0-					-0-
08	992 N	720	-0-	-272	B	-0-	50	1	670	3	Y	-0-					-0-
09	820 N	820	-0-	-0-	B	-0-	52	1	768	3	Y	-0-					-0-
10	775 N	707	-0-	-68	B	-0-	47	1	660	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 #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668

05	2797	N	2797	-0-	-0-	B	-0-	267	1	2516	3	Y	13					38
								14	9									
06	3000	X	2090	-0-	-910	B	-0-	195	1	1883	3	Y	11	44	1			5
								12	9									
07	3100	X	1981	-0-	-1119	B	-0-	147	1	1746	3	Y	80					85
								88	9									
08	3100	X	1958	-0-	-1142	B	-0-	129	1	1767	3	Y	56	102	1			39
								62	9									
09	2700	X	1935	-0-	-765	B	-0-	120	1	1760	3	Y	50					89
								55	9									
10	2790	X	2332	-0-	-458	B	-0-	148	1	2068	3	Y	105	121	1			73
								116	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

05	8405	X	3782	-0-	-4623	B	-0-	362	1	3420	3	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3827	-0-	-43	B	-0-	358	1	3469	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4083	-0-	-660	B	-0-	317	1	3766	3	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4503	-0-	-240	B	-0-	308	1	4195	3	Y	-0-					-0-
09	4590	X	4402	-0-	-188	B	-0-	280	1	4122	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	4841	-0-	4841	B	4841	323	1	4518	3	Y	-0-					-0-

CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648

05	589	N	520	-0-	-69	B	-0-	49	1	464	3	N	6					28
								7	9									
06	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	47	1	458	3	N	5	26	1			7
								6	9									
07	589	N	429	-0-	-160	B	-0-	33	1	393	3	N	3					10
								3	9									
08	527	N	445	-0-	-82	B	-0-	30	1	413	3	N	2	6	1			6
								2	9									
09	510	N	272	-0-	-238	B	-0-	16	1	254	3	N	2					8
								2	9									
10	434	N	388	-0-	-46	B	-0-	26	1	362	3	N	-0-	8	1			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950

05	3565	X	3464	-0-	-101	B	-0-	326	1	3074	3	N	58					119
								64	9									
06	3450	X	3398	-0-	-52	B	-0-	313	1	3031	3	N	49	145	1			23
								54	9									
07	3565	X	3412	-0-	-153	B	-0-	262	1	3120	3	N	27					50
								30	9									
08	3472	X	3423	-0-	-49	B	-0-	233	1	3170	3	N	18	49	1			19
								20	9									
09	3390	X	3249	-0-	-141	B	-0-	206	1	3024	3	N	17					36
								19	9									
10	3503	X	3354	-0-	-149	B	-0-	221	1	3094	3	N	35	44	1			27
								39	9									

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737

05	2035	N	2035	-0-	-0-	B	-0-	194	1	1834	3	N	6					25
								7	9									
06	2107	N	2107	-0-	-0-	B	-0-	197	1	1904	3	N	5	26	1			4
								6	9									
07	2012	N	2012	-0-	-0-	B	-0-	156	1	1853	3	N	3					7
								3	9									
08	2046	N	1952	-0-	-94	B	-0-	133	1	1817	3	N	2	6	1			3
								2	9									
09	2100	N	1087	-0-	-1013	B	-0-	69	1	1017	3	N	1					4
								1	9									
10	2015	N	1236	-0-	-779	B	-0-	83	1	1153	3	N	-0-	4	1			-0-

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U WELL #: 9 RRCID -> 273892 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 10032

05	496	N	1105	-0-	609	B	-11485	116 15	1 9	974	2	N	14	15	1	4	8	64
06	1290	N	1124	-0-	-166	B	-11485	102 23	1 9	999	2	N	21	9	1	5	8	71
07	1116	N	1175	-0-	59	B	-11426	119 19	1 9	1037	2	N	17	15	1	3	8	70
08	1116	N	1115	-0-	-1	B	-11426	118 45	1 9	952	2	N	41	20	1	6	8	85
*09	1110	N	1035	-0-	-75	B	-11426	95 26	1 9	914	2	N	24	6	1	1	8	102
10	1178	N	960	-0-	-218	B	-11426	88 14	1 9	858	2	N	13	6	1	4	8	105

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 10224

05	31	N	35	-0-	4	B	-4898	1 29	1 9	5	2	N	26	14	1	20	8	34
06	30	N	44	-0-	14	B	-4884	1 32	1 9	11	2	N	29	7	1	19	8	37
07	62	N	52	-0-	-10	B	-4884	1 45	1 9	6	2	N	41	14	1	19	8	45
08	31	N	66	-0-	35	B	-4849	2	2	64	9	N	58	25	1	39	8	39
*09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-4849					N	24	8	1	8	8	47
10	62	N	-0-	-0-	-62	B	-4849					N	39	8	1	25	8	53

EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190

05	31	N	30	-0-	-1	B	-20850	12 2	1 9	16	2	N	2	2	8			71
06	120	N	51	-0-	-69	B	-20850	7 3	1 9	41	2	N	3	3	8			71
07	0	N	20	-0-	20	B	-20830	6 2	1 9	12	2	N	2	2	8			71
08	31	N	126	-0-	95	B	-20735	12 23	1 9	91	2	N	21	3	8			89
09	60	N	14	-0-	-46	B	-20735	2 6	1 9	6	2	N	5					94
10	31	N	118	-0-	87	B	-20648	15 1	1 9	102	2	N	1	1	8			94

SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG I WELL #: 1 RRCID -> 160792 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

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	2022	X	2022	-0-	-0-		-0-	141	1	1881	2	Y	-0-					-0-
06	2190	X	1619	-0-	-571		-0-	155	1	1464	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	2023	-0-	-612		-0-	189	1	1834	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	2144	-0-	-491		-0-	231	1	1913	2	Y	-0-					-0-
09	2550	X	2156	-0-	-394		-0-	258	1	1898	2	Y	-0-					-0-
*10	2109	N	2109	-0-	-0-		-0-	232	1	1877	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14730	X	13295	-0-	-1435		-0-	802	1	12406	2	Y	79					103
								87	9									
*05	15221	X	8457	-0-	-6764		-0-	589	1	7862	2	Y	5					108
								6	9									
*06	14730	X	390	-0-	-14340		-0-	34	1	323	2	Y	30					138
								33	9									
*07	13733	X	481	-0-	-13252		-0-	38	1	366	2	Y	70	141	1			67
								77	9									
08	13733	X	127	-0-	-13606		-0-	14	1	113	2	Y	-0-					67
09	13290	X	-0-	-0-	-13290		-0-					Y	-0-					67
*10	2170	X	62	-0-	-2108		-0-	7	1	53	2	Y	2					69
								2	9									

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	535	1	7139	2	Y	-0-					-0-
06	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	664	1	6256	2	Y	-0-					-0-
07	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	652	1	6315	2	Y	-0-					-0-
08	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	663	1	5485	2	Y	-0-					-0-
09	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	653	1	4796	2	Y	23					23
							25	9									
*10	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	708	1	5719	2	Y	32					55
							35	9									

BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		30	-0-	30	30	3	1	27	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200

*04	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					20
*05	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					20
*06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					20
*07	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
08	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					-0-
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418

05	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	689	1	9198	2	Y	-0-					-0-
06	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	882	1	8309	2	Y	-0-					-0-
07	9331	X	9098	-0-	-233	-0-	851	1	8247	2	Y	-0-					-0-
08	9331	X	8609	-0-	-722	-0-	929	1	7680	2	Y	-0-					-0-
09	9030	X	7922	-0-	-1108	-0-	949	1	6973	2	Y	-0-					-0-
10	8742	X	8039	-0-	-703	-0-	886	1	7153	2	Y	-0-					-0-

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682

05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	154	1	2055	2	Y	-0-					17
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	174	1	1636	2	Y	-0-					17
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	193	1	1874	2	Y	-0-	17	1			-0-
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	193	1	1592	2	Y	-0-					-0-
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	170	1	1251	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1327	-0-	-750	-0-	146	1	1181	2	Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629
ARCHER PARR TRUST WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS LOCKHART (3400) 89481 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 1 RRCID -> 088285 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750) 89481 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 2 RRCID -> 101684 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2200 - 2330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HOLBEIN-MAJOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014625 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	MCLEAN, MARRS, TRUST -A-				WELL #: 2	RRCID -> 014629	COMPL. DATE 09/18/1960				TOTAL DEPTH 9582		PERF. N/A				
05	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	546	1	10168	3	Y	3	12	1			4
							3	9									
06	10380	X	5171	-0-	-5209	-0-	408	1	4761	3	Y	2					6
							2	9									
07	11284	X	9158	-0-	-2126	-0-	703	1	8454	3	Y	1					7
							1	9									
08	11284	X	9846	-0-	-1438	-0-	765	1	9081	3	Y	-0-	4	1			3
09	10920	X	6382	-0-	-4538	-0-	469	1	5911	3	Y	2					5
							2	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
	MCLEAN, MARRS				WELL #: 3	RRCID -> 014630	COMPL. DATE 01/25/1960				TOTAL DEPTH 10110		PERF. N/A				
05	11470	X	9886	-0-	-1584	-0-	506	1	9376	3	Y	4	14	1			4
							4	9									
06	11400	X	6083	-0-	-5317	-0-	480	1	5594	3	Y	8					12
							9	9									
07	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	1054	1	12682	3	Y	3					15
							3	9									
08	11780	X	8457	-0-	-3323	-0-	640	1	7816	3	Y	1	9	1			7
							1	9									
*09	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	959	1	11846	3	Y	1					8
							1	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
	MCLEAN, MARRS				WELL #: 4	RRCID -> 014631	COMPL. DATE 08/03/1960				TOTAL DEPTH 9600		PERF. N/A				
05	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	72	1	1337	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	111	1	1270	3	Y	1					2
							1	9									
07	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	118	1	1419	3	Y	-0-					2
08	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	117	1	1406	3	Y	-0-	1	1			1
*09	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	110	1	1353	3	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
	TREVINO, ADOLFO				WELL #: 4	RRCID -> 014637	COMPL. DATE 01/29/1983				TOTAL DEPTH 9831		PERF. 9770 - 7800				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650

05	17174	X	15675	-0-	-1499	-0-	792	1	14877	3	Y	5	23	1			6
							6	9									
06	16530	X	14857	-0-	-1673	-0-	1194	1	13645	3	Y	16					22
							18	9									
07	17081	X	15330	-0-	-1751	-0-	1176	1	14151	3	Y	3					25
							3	9									
08	16430	X	14816	-0-	-1614	-0-	1144	1	13672	3	Y	-0-	14	1			11
09	15810	X	15074	-0-	-736	-0-	1132	1	13940	3	Y	2					13
							2	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONTIAC OIL, INC. 670449
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (9800) 89546 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 053721 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

05	6510	X	5876	-0-	-634	-0-	296	1	5578	3	Y	2	10	1					2
							2	9											
06	6210	X	5726	-0-	-484	-0-	461	1	5256	3	Y	8	1	8					9
							9	9											
07	6417	X	6120	-0-	-297	-0-	469	1	5650	3	Y	1							10
							1	9											
08	6200	X	6055	-0-	-145	-0-	463	1	5590	3	Y	2	6	1	2	8			4
							2	9											
*09	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	457	1	5582	3	Y	1							5
							1	9											
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							5

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

05	3596	X	2825	-0-	-771	-0-	142	1	2682	3	Y	1	5	1					1
							1	9											
06	3180	X	3015	-0-	-165	-0-	243	1	2769	3	Y	3							4
							3	9											
07	3286	X	2991	-0-	-295	-0-	230	1	2760	3	Y	1							5
							1	9											
08	2976	X	2938	-0-	-38	-0-	223	1	2715	3	Y	-0-	3	1					2
*09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	285	1	3493	3	Y	1							3
							1	9											
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							3

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (10640) //CONT.// 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 191795 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2175	-0-	-243	-0-	108	1	2066	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	177	1	2033	3	Y	2					3
							2	9									
07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	180	1	2171	3	Y	1					4
							1	9									
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	172	1	2073	3	Y	-0-	2	1			2
09	2220	N	1711	-0-	-509	-0-	131	1	1580	3	Y	-0-					2
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 8 RRCID -> 230403 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10726 - 10736

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 11 RRCID -> 247003 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700

05	713	X	354	-0-	-359	-0-	18	1	336	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	720	X	404	-0-	-316	-0-	32	1	371	3	Y	1					1
							1	9									
07	744	X	335	-0-	-409	-0-	26	1	309	3	Y	-0-					1
08	744	X	498	-0-	-246	-0-	38	1	460	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	540	X	411	-0-	-129	-0-	31	1	380	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 166269 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11277 - 11311

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 189381 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515

05	1302	N	963	-0-	-339	-0-	50	1	912	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	1170	N	842	-0-	-328	-0-	70	1	772	3	Y	-0-					1
07	1302	N	575	-0-	-727	-0-	43	1	530	3	Y	2	2	8			1
							2	9									
08	961	N	659	-0-	-302	-0-	51	1	607	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	840	N	399	-0-	-441	-0-	28	1	371	3	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 242188 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) //CONT.// 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST C WELL #: 20 RRCID -> 245778 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 228834 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060

05	8742	X	567	-0-	-8175	-0-	516	1	51	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	172	-0-	-8048	-0-	165	1	7	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
08	7378	X	35	-0-	-7343	-0-	35	1			N	-0-					-0-
09	22828	X	22828	-0-	-0-	-0-	2022	1	20805	2	N	1					1
							1	9									
*10	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	2484	1	6780	2	N	-0-					1

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	968	1	97	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	475	-0-	-575	-0-	457	1	18	2	N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	1054	N	303	-0-	-751	-0-	303	1			N	-0-					-0-
09	480	N	109	-0-	-371	-0-	10	1	99	2	N	-0-					-0-
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	42	1	115	2	N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 2 RRCID -> 043704 COMPL. DATE 11/16/1966 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -C- WELL #: 16 RRCID -> 155807 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390

05	21018	X	19466	-0-	-1552	-0-	983	1	18475	3	Y	7	28	1			8
							8	9									
06	20340	X	18907	-0-	-1433	-0-	1524	1	17362	3	Y	19					27
							21	9									
07	21018	X	19624	-0-	-1394	-0-	1506	1	18112	3	Y	5					32
							6	9									
08	20088	X	19217	-0-	-871	-0-	1485	1	17732	3	Y	-0-	18	1			14
*09	19731	X	19731	-0-	-0-	-0-	1481	1	18248	3	Y	2					16
							2	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 4 RRCID -> 171363 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	597	1	11273	3	Y	5	18	1			5
							6	9									
06	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	990	1	11334	3	Y	13					18
							14	9									
07	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	983	1	11827	3	Y	3					21
							3	9									
08	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	948	1	11224	3	Y	-0-	12	1			9
*09	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	901	1	11145	3	Y	1					10
							1	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A WELL #: 5 RRCID -> 175454 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 176678 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13046 - 13064

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222

05	2883	X	2143	-0-	-740	-0-	108	1	2034	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	2700	X	2033	-0-	-667	-0-	165	1	1866	3	Y	2					3
							2	9									
07	2604	X	2157	-0-	-447	-0-	165	1	1992	3	Y	-0-					3
08	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	203	1	2429	3	Y	-0-	2	1			1
09	2400	X	2093	-0-	-307	-0-	154	1	1938	3	Y	1					2
							1	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 17 RRCID -> 178020 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	1570	-0-	-1592	-0-	84	1	1486	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	2580	X	1632	-0-	-948	-0-	130	1	1499	3	Y	3					3
							3	9									
07	2263	X	1813	-0-	-450	-0-	138	1	1675	3	Y	-0-					3
08	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	177	1	2122	3	Y	-0-	2	1			1
*09	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	156	1	1982	3	Y	1					2
							1	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HOLBEIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 180049 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
05	1085	X	275	-0-	-810	-0-	14	1	261	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	1050	X	727	-0-	-323	-0-	61	1	665	3	Y	1					1
							1	9									
07	1364	X	775	-0-	-589	-0-	60	1	715	3	Y	-0-					1
08	1364	X	657	-0-	-707	-0-	51	1	605	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	341	1	4046	3	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 20 RRCID -> 182753 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	8178	-0-	-3137	-0-	429	1	7745	3	Y	4	15	1			4
							4	9									
06	10950	X	7768	-0-	-3182	-0-	606	1	7154	3	Y	7					11
							8	9									
07	9827	X	9746	-0-	-81	-0-	742	1	9003	3	Y	1					12
							1	9									
08	9827	X	6517	-0-	-3310	-0-	501	1	6016	3	Y	-0-	7	1			5
09	8940	X	7668	-0-	-1272	-0-	572	1	7094	3	Y	2					7
							2	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 21 RRCID -> 184921 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	602	1	11411	3	Y	5	10	1			5
							6	9									
06	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	601	1	6782	3	Y	5					10
							6	9									
07	9517	X	8524	-0-	-993	-0-	646	1	7868	3	Y	2					12
							8	4	2	9							
08	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	872	1	10428	3	Y	-0-	7	1			5
09	10800	X	6490	-0-	-4310	-0-	498	1	5991	3	Y	1					6
							1	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	4123	X	2310	-0-	-1813	-0-	107	1	2201	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
06	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	332	1	3824	3	Y	5					7
							6	9									
07	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	319	1	3881	3	Y	1					8
							1	9									
08	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	330	1	3932	3	Y	-0-	4	1			4
*09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	310	1	3821	3	Y	-0-					4
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	37	1	705	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	71	1	818	3	Y	1					1
							1	9									
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	72	1	861	3	Y	1					2
							1	9									
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	49	1	588	3	Y	-0-	1	1			1
*09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	44	1	544	3	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181799 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 191636 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 14421 PERF.13142 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 150050 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12699 - 12766

05	5704	X	4808	-0-	-896	-0-	247	1	4560	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
06	5520	X	4571	-0-	-949	-0-	371	1	4196	3	Y	4					5
							4	9									
07	5704	X	4864	-0-	-840	-0-	367	1	4495	3	Y	2					7
							2	9									
08	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	440	1	5326	3	Y	-0-	4	1			3
*09	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	422	1	5180	3	Y	1					4
							1	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

05	938	X	938	-0-	-0-	-0-	51	1	887	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	162	X	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 162683 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3128	-0-	-840	-0-	152	1	2976	3	Y	-0-	3	1			1
06	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	356	1	4035	3	Y	3					4
							3	9									
07	3968	X	3476	-0-	-492	-0-	263	1	3213	3	Y	-0-					4
08	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	406	1	4896	3	Y	-0-	2	1			2
09	3840	X	2460	-0-	-1380	-0-	185	1	2275	3	Y	-0-					2
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572

05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971

05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	75	1	1424	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	119	1	1356	3	Y	1					2
							1	9									
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	123	1	1488	3	Y	-0-					2
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	119	1	1437	3	Y	-0-	1	1			1
*09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	111	1	1360	3	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13509 - 13515

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 186789 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 189351 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13682 - 13702

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ, F. E WELL #: 1 RRCID -> 181483 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.13863 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
F PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 169590 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13760 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, E. WELL #: 1 RRCID -> 174409 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 175508 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	4908	-0-	-548	-0-	753	1	4155	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4406	-0-	-874	-0-	700	1	3706	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4739	-0-	-717	-0-	766	1	3973	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4859	-0-	-380	-0-	773	1	4086	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4477	-0-	-593	-0-	753	1	3724	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4501	-0-	-397	-0-	731	1	3770	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 1 RRCID -> 175742 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12926 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3315	-0-	-1025	-0-	509	1	2806	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4043	-0-	-517	-0-	642	1	3401	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3768	-0-	-944	-0-	609	1	3159	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	3976	-0-	-736	-0-	633	1	3343	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3609	-0-	-651	-0-	607	1	3002	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3329	-0-	-856	-0-	540	1	2789	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 2 RRCID -> 176515 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13932 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	2672	1	14736	2	N	-0-					-0-
06	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	2527	1	13380	2	N	-0-					-0-
07	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	2514	1	13043	2	N	-0-					-0-
08	15159	X	15159	-0-	-0-	-0-	2412	1	12747	2	N	-0-					-0-
09	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	2462	1	12174	2	N	-0-					-0-
*10	14749	X	14749	-0-	-0-	-0-	2395	1	12354	2	N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ, F. "C" WELL #: 3 RRCID -> 181820 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 18571 PERF.13849 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 2 RRCID -> 182320 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F "D" WELL #: 1 RRCID -> 182349 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 4 RRCID -> 183602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	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-

CANTU, ANGELITA WELL #: 1 RRCID -> 188037 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 3 RRCID -> 197110 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	756	-0-	-81	-0-	116	1	640	2	N	-0-					-0-
06	720	N	683	-0-	-37	-0-	109	1	574	2	N	-0-					-0-
07	775	N	731	-0-	-44	-0-	118	1	613	2	N	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	119	1	630	2	N	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	126	1	624	2	N	-0-					-0-
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	123	1	636	2	N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MERIT ENERGY COMPANY 561136
OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 176848 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181797 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 182316 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 14504

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 5 RRCID -> 185303 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DE LA GARZA WELL #: 1 RRCID -> 176819 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9343 - 9883

05	2046	N	1290	-0-	-756	-0-	35	1	1079	2	Y	160	174	1							89
							176	9													
06	1980	N	416	-0-	-1564	-0-	16	1	383	2	Y	15									104
							17	9													
07	1860	N	1508	-0-	-352	-0-	77	1	1410	2	Y	19	79	1							44
							21	9													
08	3100	N	3355	-0-	255	255	144	1	3156	2	Y	50									94
							55	9													
09	2893	N	2638	-0-	-255	-0-	123	1	2478	2	Y	34	73	1							55
							37	9													
*10	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	143	1	2651	2	Y	27									82
							30	9													

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	76 295	1 9	864	2	N	268	191	1			77
06	780	N	415	-0-	-365	-0-	44 42	1 9	329	2	N	38					115
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	55 35	1 9	332	2	N	32					147
08	837	N	498	-0-	-339	-0-	46 44	1 9	408	2	N	40					187
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	45 50	1 9	405	2	N	45					232
*10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	45 55	1 9	425	2	N	50	173	1			109

MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STAGGS, JULIE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197049 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838

05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	393	1	1197	2	N	-0-					24
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	372	1	1167	2	N	-0-					24
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	387	1	1285	2	N	-0-					24
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	399	1	1362	2	N	-0-					24
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	396	1	1236	2	N	-0-					24
10	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	409	1	1208	2	N	-0-					24

MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442

05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	174 2	1 9	1143	2	Y	2					26
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	109 1	1 9	1139	2	Y	1					27
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	169 1	1 9	1855	2	Y	1					28
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	199	1	2160	2	Y	-0-					28
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	173	1	1699	2	Y	-0-					28
10	2015	N	1881	-0-	-134	-0-	172 3	1 9	1706	2	Y	3					31

MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667

05	4495	X	2690	-0-	-1805	-0-	354 7	1 9	2329	2	Y	6					81
06	4350	X	3287	-0-	-1063	-0-	288 2	1 9	2997	2	Y	2					83
07	4309	X	3827	-0-	-482	-0-	319 1	1 9	3507	2	Y	1					84
08	4278	X	3747	-0-	-531	-0-	316 3	1 9	3428	2	Y	3					87
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	327 1	1 9	3218	2	Y	1					88
10	3813	X	3537	-0-	-276	-0-	324 7	1 9	3206	2	Y	6					94

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	128	1	843	2	Y	1					18
							1	9									
06	3000	N	3011	-0-	11	11	264	1	2745	2	Y	2					20
							2	9									
07	2368	N	2357	-0-	-11	-0-	197	1	2159	2	Y	1					21
							1	9									
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	169	1	1834	2	Y	3					24
							3	9									
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	156	1	1533	2	Y	-0-					24
*10	1953	N	1812	-0-	-141	-0-	166	1	1642	2	Y	4					28
							4	9									

MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832

05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	28	1	187	2	Y	-0-					4
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	14	1	149	2	Y	-0-					4
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	15	1	160	2	Y	-0-					4
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	15	1	166	2	Y	1					5
							1	9									
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	Y	-0-					5
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	17	1	165	2	Y	-0-					5

MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788

05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	140	2	Y	-0-					17
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	Y	-0-					17
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					17
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					17
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					17
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	28	1	280	2	Y	1					18
							1	9									

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498

05	868	N	494	-0-	-374	-0-	97	1	397	2	Y	-0-					16
06	930	N	404	-0-	-526	-0-	87	1	313	2	Y	4					20
							4	9									
07	713	N	517	-0-	-196	-0-	85	1	432	2	Y	-0-					20
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	135	1	443	2	Y	-0-	17	1			3
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	145	1	371	2	Y	-0-					3
*10	527	N	433	-0-	-94	-0-	118	1	315	2	Y	-0-					3

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2013	-0-	-95	-0-	204	1	1790	2	N	17					162
							19	9									
06	1950	N	1778	-0-	-172	-0-	190	1	1571	2	N	15					177
							17	9									
07	1953	N	1574	-0-	-379	-0-	153	1	1411	2	N	9	164	1			22
							10	9									
08	2015	N	1849	-0-	-166	-0-	181	1	1645	2	N	21					43
							23	9									
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	207	1	1673	2	N	17					60
							19	9									
*10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	177	1	1702	2	N	15					75
							17	9									

EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308

05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	66	1	186	2	N	-0-					36
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	70	1	176	2	N	-0-					36
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	67	1	173	2	N	-0-					36
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	65	1	187	2	N	-0-					36
*09	240	N	195	-0-	-45	-0-	63	1	132	2	N	-0-					36
*10	248	N	180	-0-	-68	-0-	19	1	161	2	N	-0-					36

TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022

05	3379	X	3296	-0-	-83	-0-	868	1	2426	2	Y	2					36
							2	9									
06	3270	X	3236	-0-	-34	-0-	917	1	2317	2	Y	2					38
							2	9									
07	3379	X	3138	-0-	-241	-0-	874	1	2262	2	Y	2					40
							2	9									
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	940	1	2692	2	Y	-0-					40
*09	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	1147	1	2394	2	Y	-0-					40
10	3348	X	2723	-0-	-625	-0-	287	1	2434	2	Y	2					42
							2	9									

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498

05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	814	1	2921	2	Y	9					130
							10	9									
06	2970	X	2826	-0-	-144	-0-	695	1	2124	2	Y	6					136
							7	9									
07	3379	X	2850	-0-	-529	-0-	759	1	2091	2	Y	-0-					136
08	3379	X	2807	-0-	-572	-0-	756	1	2051	2	Y	-0-					136
09	3270	X	2696	-0-	-574	-0-	731	1	1965	2	Y	-0-					136
10	3162	X	2661	-0-	-501	-0-	754	1	1907	2	Y	-0-					136

MOGLIA "O" WELL #: 3 RRCID -> 209456 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696

05	341	N	263	-0-	-78	-0-	27	1	236	2	Y	-0-					70
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	47	1	392	2	Y	-0-					70
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	65	1	600	2	Y	-0-					70
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	47	1	429	2	Y	-0-					70
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	36	1	296	2	Y	-0-					70
10	651	N	135	-0-	-516	-0-	13	1	122	2	Y	-0-					70

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 209896 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11704 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	503	-0-	-86	-0-	109	1	393	2	Y	1					13
							1	9									
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	176	1	537	2	Y	2					15
							2	9									
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	186	1	513	2	Y	-0-					15
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	179	1	486	2	Y	-0-					15
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	185	1	497	2	Y	-0-					15
10	713	N	645	-0-	-68	-0-	183	1	462	2	Y	-0-					15

TIJERINA WELL #: 2H RRCID -> 219915 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11360 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	789	1	2204	2	Y	2					24
							2	9									
06	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	825	1	2086	2	Y	2					26
							2	9									
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	631	1	1632	2	Y	1					27
							1	9									
08	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	679	1	1945	2	Y	-0-					27
*09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	547	1	1142	2	Y	1					28
							1	9									
10	3007	X	1903	-0-	-1104	-0-	201	1	1701	2	Y	1					29
							1	9									

TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	563	-0-	-181	-0-	148	1	414	2	Y	1					25
							1	9									
06	720	N	36	-0-	-684	-0-	10	1	26	2	Y	-0-					25
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	304	1	788	2	Y	-0-					25
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	198	1	566	2	Y	-0-					25
*09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	360	1	751	2	Y	-0-					25
*10	775	N	585	-0-	-190	-0-	62	1	522	2	Y	1					26
							1	9									

NORVEHC WELL #: 1H RRCID -> 228977 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20405	X	13098	-0-	-7307	-0-	413	1	12598	2	Y	79					209
							87	9									
06	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	388	1	9398	2	Y	130	170	1			169
							143	9									
07	10168	X	6555	-0-	-3613	-0-	335	1	6139	2	Y	74	102	1			141
							81	9									
08	10168	X	6306	-0-	-3862	-0-	271	1	5944	2	Y	83	161	1			63
							91	9									
09	9840	X	5638	-0-	-4202	-0-	261	1	5278	2	Y	90	105	1			48
							99	9									
10	8494	X	5632	-0-	-2862	-0-	283	1	5236	2	Y	103					151
							113	9									

MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5938	-0-	-200	-0-	478	1	5406	2	Y	49	48	1			1
							54	9									
06	5730	X	4095	-0-	-1635	-0-	481	1	3614	2	Y	-0-					1
07	6324	X	3450	-0-	-2874	-0-	489	1	2961	2	Y	-0-					1
08	6324	X	4947	-0-	-1377	-0-	497	1	4450	2	Y	-0-					1
09	6120	X	4939	-0-	-1181	-0-	495	1	4444	2	Y	-0-					1
*10	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	513	1	4850	2	Y	21	15	1			7
							23	9									

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	74	1	303	2	Y	6					81
							7	9									
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	97	1	347	2	Y	2					83
							2	9									
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	68	1	349	2	Y	-0-					83
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	97	1	319	2	Y	-0-					83
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	113	1	289	2	Y	-0-					83
*10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	136	1	364	2	Y	-0-					83

PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	4107	-0-	-140	-0-	419	1	3671	2	Y	15					78
							17	9									
06	3870	X	3545	-0-	-325	-0-	379	1	3136	2	Y	27					105
							30	9									
07	4123	X	3270	-0-	-853	-0-	319	1	2941	2	Y	9					114
							10	9									
08	4123	X	3747	-0-	-376	-0-	370	1	3358	2	Y	17					131
							19	9									
09	3990	X	3560	-0-	-430	-0-	389	1	3151	2	Y	18					149
							20	9									
10	4092	X	3595	-0-	-497	-0-	337	1	3233	2	Y	23					172
							25	9									

EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	391	1	1600	2	Y	1					22
							1	9									
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	381	1	1368	2	Y	-0-					22
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	287	1	1463	2	Y	-0-					22
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	499	1	1633	2	Y	-0-					22
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	549	1	1410	2	Y	-0-					22
*10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	598	1	1599	2	Y	-0-					22

NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	391	-0-	-1624	-0-	12	1	379	2	Y	-0-					100
06	1950	N	1142	-0-	-808	-0-	45	1	1097	2	Y	-0-	20	1			80
07	1271	N	558	-0-	-713	-0-	29	1	523	2	Y	5	9	1			76
							6	9									
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	43	1	945	2	Y	13	28	1			61
							14	9									
09	1140	N	647	-0-	-493	-0-	30	1	606	2	Y	10	12	1			59
							11	9									
10	558	N	279	-0-	-279	-0-	14	1	259	2	Y	5					64
							6	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					15
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					15
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	126	1	1162	2	Y	3					18
							3	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	45	1	361	2	Y	2					20
							2	9									
*10	T. A.		858	-0-	858	858	80	1	771	2	Y	6					26
							7	9									

MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265

05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	427	1	3739	2	Y	55					146
							61	9									
06	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	442	1	3653	2	Y	89	183	1			52
							98	9									
07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	429	1	3958	2	Y	70					122
							77	9									
08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	468	1	4246	2	Y	68					190
							75	9									
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	352	1	2850	2	Y	36	162	1			64
							40	9									
*10	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	478	1	4591	2	Y	95					159
							105	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DE LA GARZA, LOLITA BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 201251 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11792 - 11876

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098

05	620	N	323	-0-	-297	-0-	22	1	300	3	N	1	1	1			18
							1	9									
06	450	N	266	-0-	-184	-0-	18	1	247	3	N	1	1	1			18
							1	9									
07	589	N	230	-0-	-359	-0-	15	1	215	3	N	-0-					18
08	310	N	198	-0-	-112	-0-	12	1	175	3	N	10					28
							11	9									
09	270	N	106	-0-	-164	-0-	6	1	75	3	N	23					51
							25	9									
*10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	40	1	758	3	N	-0-	30	6			21

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	42	1	575	3	N	26	1	1			42
							29	9									
06	870	N	819	-0-	-51	-0-	53	1	751	3	N	14	3	1			53
							15	9									
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	70	1	1033	3	N	23	1	1			75
							25	9									
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	73	1	1050	3	N	12	2	1			85
							13	9									
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	72	1	952	3	N	21	78	1			28
							23	9									
*10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	56	1	1066	3	N	3	2	1			29
							3	9									

VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10418 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	7253	-0-	-714	-0-	497	1	6746	3	N	9	15	1			17
							10	9									
06	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	461	1	6460	3	N	29	22	1			24
							32	9									
07	7130	X	7035	-0-	-95	-0-	448	1	6573	3	N	13	13	1			24
							14	9									
08	7254	X	7081	-0-	-173	-0-	461	1	6598	3	N	20	19	1			25
							22	9									
09	7020	X	6847	-0-	-173	-0-	481	1	6351	3	N	14					39
							15	9									
10	7254	X	6858	-0-	-396	-0-	339	1	6490	3	N	26	15	1			50
							29	9									

VAQUILLAS WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	487	-0-	-381	-0-	33	1	454	3	N	-0-	1	1			13
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	36	1	507	3	N	98	101	1			10
							108	9									
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	41	1	593	3	N	-0-	1	1			9
08	496	N	429	-0-	-67	-0-	28	1	401	3	N	-0-	1	1			8
09	660	N	105	-0-	-555	-0-	7	1	98	3	N	-0-					8
10	620	N	566	-0-	-54	-0-	28	1	538	3	N	-0-					8

VAQUILLAS-STATE WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	889	-0-	-4350	-0-	61	1	828	3	N	-0-	2	1			77
06	3480	X	2853	-0-	-627	-0-	190	1	2651	3	N	11	9	1			79
							12	9									
07	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	243	1	3553	3	N	7	7	1			79
							8	9									
08	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	244	1	3486	3	N	8	9	1			78
							9	9									
09	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	259	1	3433	3	N	27					105
							30	9									
*10	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	191	1	3654	3	N	1	57	1			49
							1	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	5642	X	5052	-0-		-590	-0-	346	1	4691	3	N	14	10	1			112
								15	9									
06	4882	X	4882	-0-		-0-	-0-	324	1	4533	3	N	23	113	1			22
								25	9									
07	5032	X	5032	-0-		-0-	-0-	319	1	4670	3	N	39	10	1			51
								43	9									
08	5053	X	5041	-0-		-12	-0-	328	1	4702	3	N	10	12	1			49
								11	9									
09	5025	X	5025	-0-		-0-	-0-	353	1	4660	3	N	11					60
								12	9									
*10	5084	X	5084	-0-		-0-	-0-	252	1	4822	3	N	9	11	1			58
								10	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
05	4557	X	3752	-0-		-805	-0-	257	1	3483	3	N	11	8	1			34
								12	9									
06	4495	X	4495	-0-		-0-	-0-	298	1	4175	3	N	20	14	1			40
								22	9									
07	4605	X	4605	-0-		-0-	-0-	293	1	4291	3	N	19	9	1			50
								21	9									
08	4602	X	4602	-0-		-0-	-0-	299	1	4288	3	N	14	11	1			53
								15	9									
09	4500	X	4428	-0-		-72	-0-	311	1	4099	3	N	16					69
								18	9									
10	4650	X	4438	-0-		-212	-0-	220	1	4208	3	N	9	9	1			69
								10	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10080 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6134	-0-		-624	-0-	421	1	5710	3	N	3	10	1			90
								3	9									
06	6114	X	6114	-0-		-0-	-0-	406	1	5685	3	N	21	87	1			24
								23	9									
07	6000	X	6000	-0-		-0-	-0-	382	1	5606	3	N	11	12	1			23
								12	9									
08	6269	X	6269	-0-		-0-	-0-	407	1	5834	3	N	25	16	1			32
								28	9									
09	6120	X	5848	-0-		-272	-0-	411	1	5424	3	N	12					44
								13	9									
*10	6390	X	6390	-0-		-0-	-0-	316	1	6048	3	N	24	13	1			55
								26	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
05	2201	X	1052	-0-		-1149	-0-	69	1	941	3	N	38	32	1			68
								42	9									
06	2130	X	961	-0-		-1169	-0-	60	1	847	3	N	49	31	1			86
								54	9									
07	1147	X	1114	-0-		-33	-0-	69	1	1020	3	N	23	86	1			23
								25	9									
08	1085	X	1068	-0-		-17	-0-	68	1	979	3	N	19	26	1	1	6	15
								21	9									
09	1050	X	994	-0-		-56	-0-	67	1	894	3	N	30					45
								33	9									
10	1116	X	980	-0-		-136	-0-	47	1	908	3	N	23	20	1			48
								25	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	7624	-0-	-1397	-0-	517	1	7023	3	N	76	133	1			59
							84	9									
06	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	534	1	7483	3	N	81	25	1			115
							89	9									
07	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	499	1	7306	3	N	75	159	1			31
							83	9									
08	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	534	1	7640	3	N	70	21	1			80
							77	9									
09	8100	X	7918	-0-	-182	-0-	549	1	7251	3	N	107	159	1			28
							118	9									
10	8370	X	7920	-0-	-450	-0-	387	1	7386	3	N	134	17	1			145
							147	9									

VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

05	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	144	1	1953	3	N	32	21	1			95
							35	9									
06	1470	X	583	-0-	-887	-0-	35	1	496	3	N	47	21	1			121
							52	9									
07	1519	X	466	-0-	-1053	-0-	27	1	400	3	N	35	110	1			46
							39	9									
08	1519	X	431	-0-	-1088	-0-	25	1	362	3	N	40	14	1			72
							44	9									
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	22					94
10	1519	X	228	-0-	-1291	-0-	10	1	182	3	N	33	13	1			114
							36	9									

VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

05	2108	N	1462	-0-	-646	-0-	99	1	1346	3	N	15	3	1			54
							17	9									
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	114	1	1599	3	N	15	5	1			64
							17	9									
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	123	1	1801	3	N	12	4	1			72
							13	9									
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	111	1	1594	3	N	22	5	1			89
							24	9									
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	127	1	1684	3	N	11	26	1			74
							12	9									
10	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	91	1	1740	3	N	12	4	1			82
							13	9									

VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 10257 - 12392

05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					9
06	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-					9
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-					9
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					9
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					9
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					9

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF.10110 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	95	1	1295	3	N	73	102	1			60
							80	9									
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	86	1	1214	3	N	69	86	1			43
							76	9									
07	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	78	1	1147	3	N	65	20	1			88
							72	9									
08	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	77	1	1113	3	N	58	27	1			119
							64	9									
09	1380	N	1184	-0-	-196	-0-	79	1	1043	3	N	56	134	1			41
							62	9									
10	1302	N	1161	-0-	-141	-0-	55	1	1052	3	N	49	21	1			69
							54	9									

DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380

05	10106	X	8583	-0-	-1523	-0-	587	1	7954	3	N	38	16	1			86
							42	9									
06	8460	X	8264	-0-	-196	-0-	547	1	7655	3	N	56	26	1			116
							62	9									
07	8711	X	8364	-0-	-347	-0-	532	1	7784	3	N	44	131	1			29
							48	9									
08	8587	X	8249	-0-	-338	-0-	537	1	7679	3	N	30	22	1			37
							33	9									
09	8310	X	7758	-0-	-552	-0-	542	1	7170	3	N	42					79
							46	9									
10	8587	X	7753	-0-	-834	-0-	385	1	7347	3	N	19	17	1			81
							21	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560

05	3875	X	3501	-0-	-374	-0-	241	1	3257	3	N	3	23	1			13
							3	9									
06	3390	X	3351	-0-	-39	-0-	220	1	3076	3	N	50	40	1			23
							55	9									
07	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	216	1	3160	3	N	24	25	1			22
							26	9									
08	3503	X	3401	-0-	-102	-0-	220	1	3149	3	N	29	34	1			17
							32	9									
09	3390	X	3309	-0-	-81	-0-	230	1	3048	3	N	28					45
							31	9									
10	3503	X	3305	-0-	-198	-0-	164	1	3134	3	N	6	28	1			23
							7	9									

LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					64
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 15H RRCID -> 263157 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10080 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21669	X	14430	-0-		-7239	-0-	988	1	13389	3	N	48	30	1			145
								53	9									
06	17640	X	13367	-0-		-4273	-0-	883	1	12365	3	N	108	43	1			210
								119	9									
07	17980	X	14077	-0-		-3903	-0-	895	1	13118	3	N	58	28	1			240
								64	9									
08	15717	X	14555	-0-		-1162	-0-	947	1	13562	3	N	42	35	1			247
								46	9									
09	14730	X	13765	-0-		-965	-0-	965	1	12747	3	N	48	190	1			105
								53	9									
10	14415	X	13234	-0-		-1181	-0-	654	1	12501	3	N	72	28	1			149
								79	9									

VAQUILLAS WELL #: 14H RRCID -> 263289 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3710	X	3710	-0-		-0-	-0-	251	1	3401	3	N	53	151	1			55
								58	9									
06	3355	X	3355	-0-		-0-	-0-	220	1	3076	3	N	54	10	1			99
								59	9									
07	3131	X	2501	-0-		-630	-0-	157	1	2298	3	N	42	122	1			19
								46	9									
08	3131	X	2074	-0-		-1057	-0-	132	1	1888	3	N	49	5	1			63
								54	9									
*09	3030	X	2356	-0-		-674	-0-	165	1	2190	3	N	1					64
								1	9									
10	3131	X	2558	-0-		-573	-0-	126	1	2415	3	N	15	5	1			74
								17	9									

VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15779	X	12622	-0-		-3157	-0-	859	1	11646	3	N	106	214	1			234
								117	9									
06	12690	X	12099	-0-		-591	-0-	795	1	11136	3	N	153	227	1			160
								168	9									
07	12648	X	12053	-0-		-595	-0-	760	1	11148	3	N	132	134	1			158
								145	9									
08	12617	X	9695	-0-		-2922	-0-	625	1	8946	3	N	113	24	1			247
								124	9									
09	12210	X	10885	-0-		-1325	-0-	759	1	10040	3	N	78	188	1			137
								86	9									
10	12617	X	10383	-0-		-2234	-0-	512	1	9785	3	N	78	22	1			193
								86	9									

VAQUILLAS WELL #: 18H RRCID -> 265594 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10158 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18166	X	14333	-0-		-3833	-0-	983	1	13337	3	N	12	29	1			57
								13	9									
06	14970	X	14108	-0-		-862	-0-	923	1	12934	3	N	228	44	1			241
								251	9									
07	14973	X	13906	-0-		-1067	-0-	887	1	12985	3	N	31	213	1			59
								34	9									
08	14663	X	13500	-0-		-1163	-0-	881	1	12612	3	N	6	33	1			32
								7	9									
09	14100	X	13076	-0-		-1024	-0-	902	1	11929	3	N	223					255
								245	9									
10	14570	X	13057	-0-		-1513	-0-	648	1	12403	3	N	5	191	1			69
								6	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					43
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					43
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					43
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	5	3	N	11					54
							12	9									
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					54
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					54

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454

05	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	569	1	3438	2	Y	6	8	1			44
							7	9									
06	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	601	1	3453	2	Y	5	5	1			44
							6	9									
07	4309	X	2547	-0-	-1762	-0-	350	1	2190	2	Y	6	5	1			45
							7	9									
08	4309	X	3785	-0-	-524	-0-	486	1	3293	2	Y	5	5	1			45
							6	9									
09	4170	X	3313	-0-	-857	-0-	469	1	2836	2	Y	7	8	1			44
							8	9									
10	4185	X	3127	-0-	-1058	-0-	440	1	2679	2	Y	7	8	1			43
							8	9									

UNION RANCH WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 11014

05	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	887	1	5362	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	1178	1	6775	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	1607	1	10042	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
08	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	1174	1	7954	2	Y	8					9
							9	9									
09	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	1316	1	7962	2	Y	7	12	1			4
							8	9									
*10	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	1284	1	7813	2	Y	5	6	1			3
							6	9									

BILLINGS B WELL #: 2 RRCID -> 186883 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10946 - 10980

05	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	441	1	2664	2	Y	18	21	1			10
							20	9									
06	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	473	1	2717	2	Y	13	13	1			10
							14	9									
07	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	476	1	2973	2	Y	13	12	1			11
							14	9									
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	431	1	2918	2	Y	14	13	1			12
							15	9									
09	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	504	1	3049	2	Y	17	20	1			9
							19	9									
*10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	557	1	3389	2	Y	18	20	1			7
							20	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS A WELL #: 2 RRCID -> 188055 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11079 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	1052	-0-	-250	-0-	146	1	883	2	Y	21	25	1			3
							23	9									
06	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	222	1	1274	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
07	2077	X	821	-0-	-1256	-0-	111	1	691	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
08	2077	X	1466	-0-	-611	-0-	186	1	1261	2	Y	17	16	1			6
							19	9									
09	1500	X	1206	-0-	-294	-0-	168	1	1015	2	Y	21	25	1			2
							23	9									
10	1550	X	483	-0-	-1067	-0-	65	1	394	2	Y	22	24	1			-0-
							24	9									

UNION RANCH WELL #: 2 RRCID -> 188672 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10890 - 10912

05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	73	1	438	2	Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	37	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	588	-0-	-94	-0-	81	1	507	2	Y	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	92	1	623	2	Y	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	120	1	724	2	Y	-0-					-0-
*10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	108	1	656	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS A WELL #: 3 RRCID -> 189376 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150

05	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	461	1	2785	2	Y	30	34	1			5
							33	9									
06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	601	1	3455	2	Y	20	21	1			4
							22	9									
07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	437	1	2730	2	Y	22	20	1			6
							24	9									
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	433	1	2937	2	Y	23	21	1			8
							25	9									
09	3030	X	1668	-0-	-1362	-0-	232	1	1406	2	Y	27	33	1			2
							30	9									
10	3131	X	2918	-0-	-213	-0-	407	1	2478	2	Y	30	32	1			-0-
							33	9									

BILLINGS B WELL #: 3 RRCID -> 189426 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044

05	5921	X	3330	-0-	-2591	-0-	467	1	2822	2	Y	37	42	1			10
							41	9									
06	3660	X	3268	-0-	-392	-0-	480	1	2760	2	Y	25	26	1			9
							28	9									
07	3441	X	1847	-0-	-1594	-0-	251	1	1566	2	Y	27	24	1			12
							30	9									
08	3317	X	2330	-0-	-987	-0-	296	1	2003	2	Y	28	27	1			13
							31	9									
09	3270	X	2492	-0-	-778	-0-	348	1	2105	2	Y	35	41	1			7
							39	9									
10	3379	X	3066	-0-	-313	-0-	427	1	2598	2	Y	37	41	1			3
							41	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS B WELL #: 4 RRCID -> 190231 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	1511	-0-	-1527	-0-	214	1	1293	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	354	1	2035	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	677	1	4233	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	774	1	5244	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	2400	N	2318	-0-	-82	-0-	328	1	1986	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
10	3100	X	1774	-0-	-1326	-0-	250	1	1521	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

UNION RANCH STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 190647 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11198 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2119	-0-	-1229	-0-	296	1	1789	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
06	2490	X	2064	-0-	-426	-0-	301	1	1733	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
07	2449	X	2249	-0-	-200	-0-	305	1	1903	2	Y	37	34	1			3
							41	9									
08	2356	X	2224	-0-	-132	-0-	279	1	1889	2	Y	51					54
							56	9									
09	2190	X	2154	-0-	-36	-0-	299	1	1810	2	Y	41	69	1			26
							45	9									
10	2263	X	2226	-0-	-37	-0-	310	1	1887	2	Y	26	35	1			17
							29	9									

BILLINGS AB GU WELL #: 1 RRCID -> 190933 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	1725	-0-	-3049	-0-	243	1	1470	2	Y	11	13	1			18
							12	9									
06	3630	X	1896	-0-	-1734	-0-	280	1	1607	2	Y	8	8	1			18
							9	9									
07	3224	X	2357	-0-	-867	-0-	324	1	2024	2	Y	8	7	1			19
							9	9									
08	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	631	1	4273	2	Y	8	8	1			19
							9	9									
09	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	547	1	3311	2	Y	10	12	1			17
							11	9									
10	2356	X	2335	-0-	-21	-0-	328	1	1995	2	Y	11	13	1			15
							12	9									

BILLINGS STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191870 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11009 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	1333	-0-	-2976	-0-	188	1	1137	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
06	2550	X	2085	-0-	-465	-0-	308	1	1771	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
07	1953	X	1783	-0-	-170	-0-	245	1	1532	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
08	1953	X	1677	-0-	-276	-0-	215	1	1455	2	Y	6	5	1			8
							7	9									
09	2100	X	1720	-0-	-380	-0-	243	1	1470	2	Y	6	8	1			6
							7	9									
10	2170	X	1766	-0-	-404	-0-	248	1	1509	2	Y	8	8	1			6
							9	9									

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
05	1488	N	1049	-0-	-439	-0-	149	1	900	2	Y	-0-					43
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	103	1	592	2	Y	-0-					43
07	1612	N	196	-0-	-1416	-0-	27	1	169	2	Y	-0-					43
08	1054	N	886	-0-	-168	-0-	114	1	772	2	Y	-0-					43
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	363	1	2197	2	Y	-0-					43
*10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	180	1	1092	2	Y	-0-					43

BILLINGS B WELL #: 5ST RRCID -> 193951 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2979	-0-	-524	-0-	423	1	2556	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	1538	-0-	-1852	-0-	228	1	1310	2	Y	-0-					-0-
07	2170	X	2148	-0-	-22	-0-	296	1	1852	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2819	-0-	-157	-0-	363	1	2456	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	1675	-0-	-1205	-0-	238	1	1437	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	1807	-0-	-1169	-0-	255	1	1552	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS B WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	358	1	2163	2	Y	21	25	1			19
							23	9									
06	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	397	1	2284	2	Y	16	16	1			19
							18	9									
07	2697	N	2554	-0-	-143	-0-	350	1	2186	2	Y	16	15	1			20
							18	9									
08	2542	N	2375	-0-	-167	-0-	303	1	2053	2	Y	17	16	1			21
							19	9									
09	2700	N	2530	-0-	-170	-0-	355	1	2151	2	Y	22	25	1			18
							24	9									
10	2790	X	2539	-0-	-251	-0-	355	1	2161	2	Y	21	24	1			15
							23	9									

STAGGS WELL #: 1 RRCID -> 195091 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	235	1	2797	2	Y	15	17	1			4
							17	9									
06	2760	X	2610	-0-	-150	-0-	210	1	2398	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
07	2852	X	2183	-0-	-669	-0-	115	1	2061	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	2852	X	2105	-0-	-747	-0-	121	1	1971	2	Y	12	8	1			4
							13	9									
09	2760	X	1528	-0-	-1232	-0-	139	1	1385	2	Y	4	8	1			-0-
							4	9									
*10	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	339	1	2943	2	Y	3					3
							3	9									

BILLINGS A WELL #: 5 RRCID -> 196856 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	76	1	460	2	Y	-0-					5
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	70	1	405	2	Y	-0-					5
07	744	N	552	-0-	-192	-0-	76	1	476	2	Y	-0-					5
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	75	1	511	2	Y	-0-					5
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	88	1	534	2	Y	-0-					5
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	83	1	507	2	Y	-0-					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
05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	372	1	4435	2	Y	13					51
							14	9									
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	293	1	3355	2	Y	45	94	1			2
							50	9									
07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	202	1	3618	2	Y	51					53
							56	9									
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	240	1	3899	2	Y	16	69	1			-0-
							18	9									
09	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	411	1	4104	2	Y	118	95	1			23
							130	9									
*10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	547	1	4748	2	Y	-0-					23

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STAGGS WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023

05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	52	1	620	2	Y	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	62	1	705	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	162	-0-	-117	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	142	1	2310	2	Y	-0-					-0-
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	112	1	1119	2	Y	-0-					-0-
*10	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	308	1	2679	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10117 - 10136

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882

05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	52	1	622	2	Y	-0-					42
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	53	1	602	2	Y	-0-					42
07	744	N	707	-0-	-37	-0-	37	1	670	2	Y	-0-					42
08	682	N	625	-0-	-57	-0-	36	1	589	2	Y	-0-					42
09	660	N	630	-0-	-30	-0-	57	1	573	2	Y	-0-					42
10	713	N	666	-0-	-47	-0-	69	1	597	2	Y	-0-					42

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10160 - 10180

05	1178	N	922	-0-	-256	-0-	71	1	851	2	Y	-0-					16
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	104	1	1193	2	Y	-0-					16
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	70	1	1259	2	Y	-0-					16
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	68	1	1107	2	Y	-0-					16
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	110	1	1100	2	Y	-0-					16
10	1209	N	930	-0-	-279	-0-	96	1	834	2	Y	-0-					16

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 2H RRCID -> 208286 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	183	1	2184	2	Y	-0-					20
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	258	1	2947	2	Y	-0-					20
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	192	1	3444	2	Y	-0-					20
08	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	138	1	2246	2	Y	-0-					20
09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	238	1	2371	2	Y	-0-					20
*10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	313	1	2714	2	Y	-0-					20

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186

05	3131	X	2533	-0-	-598	-0-	196	1	2337	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2301	-0-	-969	-0-	185	1	2116	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2828	-0-	-551	-0-	150	1	2678	2	Y	-0-					-0-
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	238	1	3856	2	Y	-0-					-0-
09	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	322	1	3212	2	Y	-0-					-0-
*10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	353	1	3067	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254

05	2108	X	914	-0-	-1194	-0-	71	1	843	2	Y	-0-					130
06	2040	X	1925	-0-	-115	-0-	155	1	1770	2	Y	-0-					130
07	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	76	1	1362	2	Y	-0-					130
08	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	95	1	1547	2	Y	-0-					130
09	1920	X	1179	-0-	-741	-0-	107	1	1072	2	Y	-0-					130
10	1984	X	992	-0-	-992	-0-	102	1	890	2	Y	-0-					130

STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	72	1	859	2	Y	-0-					7
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	55	1	634	2	Y	-0-					7
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	49	1	874	2	Y	-0-					7
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	53	1	863	2	Y	-0-					7
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	75	1	743	2	Y	-0-					7
*10	3100	N	9975	-0-	6875	6875	1030	1	8945	2	Y	-0-					7

BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432

05	2759	X	2655	-0-	-104	-0-	206	1	2449	2	Y	-0-					52
06	2280	X	1599	-0-	-681	-0-	127	1	1450	2	Y	20					72
							22	9									
07	2573	X	2399	-0-	-174	-0-	126	1	2255	2	Y	16					88
							18	9									
08	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	153	1	2476	2	Y	71	109	1			50
							78	9									
09	2580	X	1635	-0-	-945	-0-	149	1	1486	2	Y	-0-					50
10	2666	X	1888	-0-	-778	-0-	195	1	1693	2	Y	-0-					50

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	1167	-0-		-4010	-0-	84	1	996	2	Y	79	94	1			56
								87	9									
06	1320	X	1315	-0-		-5	-0-	105	1	1199	2	Y	10	48	1			18
								11	9									
07	3835	X	3835	-0-		-0-	-0-	201	1	3600	2	Y	31	41	1			8
								34	9									
08	2890	X	2890	-0-		-0-	-0-	163	1	2654	2	Y	66	46	1			28
								73	9									
09	1983	X	1983	-0-		-0-	-0-	178	1	1777	2	Y	25	50	1			3
								28	9									
10	3844	X	1267	-0-		-2577	-0-	129	1	1123	2	Y	14					17
								15	9									

STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6704	X	6704	-0-		-0-	-0-	518	1	6171	2	Y	14	17	1			17
								15	9									
06	5190	X	3459	-0-		-1731	-0-	278	1	3179	2	Y	2	8	1			11
								2	9									
07	4185	X	2194	-0-		-1991	-0-	116	1	2072	2	Y	5	7	1			9
								6	9									
08	6735	X	6735	-0-		-0-	-0-	390	1	6332	2	Y	12	8	1			13
								13	9									
09	6480	X	3425	-0-		-3055	-0-	312	1	3109	2	Y	4	8	1			9
								4	9									
10	6696	X	4769	-0-		-1927	-0-	492	1	4275	2	Y	2					11
								2	9									

SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4159	X	4159	-0-		-0-	-0-	321	1	3825	2	Y	12					113
								13	9									
06	3381	X	3381	-0-		-0-	-0-	268	1	3063	2	Y	45	94	1			64
								50	9									
07	5640	X	5640	-0-		-0-	-0-	296	1	5288	2	Y	51					115
								56	9									
08	3272	X	3272	-0-		-0-	-0-	189	1	3065	2	Y	16	112	1			19
								18	9									
09	3453	X	3453	-0-		-0-	-0-	303	1	3020	2	Y	118	95	1			42
								130	9									
10	3038	X	1518	-0-		-1520	-0-	157	1	1361	2	Y	-0-					42

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	1351	-0-	-1036	-0-	105	1	1246	2	Y	-0-					115
06	3000	N	3182	-0-	182	182	252	1	2886	2	Y	40					155
							44	9									
07	2623	N	2441	-0-	-182	-0-	127	1	2279	2	Y	32					187
							35	9									
08	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	142	1	2300	2	Y	142	218	1			111
							156	9									
09	2310	X	2188	-0-	-122	-0-	199	1	1989	2	Y	-0-					111
10	2387	X	1998	-0-	-389	-0-	206	1	1792	2	Y	-0-					111

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO WELL #: 7 RRCID -> 226099 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 11424

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248

05	5301	X	4438	-0-	-863	-0-	611	1	3694	2	N	121					341
							133	9									
06	5130	X	4341	-0-	-789	-0-	629	1	3614	2	N	89	372	1			58
							98	9									
07	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	762	1	4763	2	N	92					150
							101	9									
08	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	683	1	4629	2	N	102	183	1			69
							112	9									
09	5100	X	4500	-0-	-600	-0-	631	1	3819	2	N	45					114
							50	9									
10	5518	X	4216	-0-	-1302	-0-	592	1	3602	2	N	20					134
							22	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 8H RRCID -> 226330 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11258 PERF.12592 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6461	-0-	-359	-0-	495	1	5894	2	Y	65	77	1			17
							72	9									
06	5520	X	2107	-0-	-3413	-0-	169	1	1929	2	Y	8	25	1			-0-
							9	9									
07	6820	X	2177	-0-	-4643	-0-	114	1	2034	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
08	6820	X	3272	-0-	-3548	-0-	186	1	3027	2	Y	54	38	1			16
							59	9									
09	6240	X	5437	-0-	-803	-0-	493	1	4922	2	Y	20	36	1			-0-
							22	9									
10	6448	X	1859	-0-	-4589	-0-	191	1	1655	2	Y	12					12
							13	9									

BILLINGS B WELL #: 7H RRCID -> 229091 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3607	-0-	-299	-0-	510	1	3085	2	Y	11	13	1			38
							12	9									
06	3420	X	3385	-0-	-35	-0-	500	1	2876	2	Y	8	8	1			38
							9	9									
07	3782	X	3660	-0-	-122	-0-	504	1	3148	2	Y	7	7	1			38
							8	9									
08	3782	X	3522	-0-	-260	-0-	452	1	3060	2	Y	9	8	1			39
							10	9									
09	3660	X	3076	-0-	-584	-0-	435	1	2630	2	Y	10	12	1			37
							11	9									
*10	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	527	1	3204	2	Y	11	12	1			36
							12	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 9 RRCID -> 229572 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10914 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	Y	-0-					7
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	2	Y	-0-					7
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	Y	-0-					7
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					7
09	240	N	185	-0-	-55	-0-	17	1	168	2	Y	-0-					7
10	372	N	240	-0-	-132	-0-	25	1	215	2	Y	-0-					7

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 229579 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 3 RRCID -> 230376 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	91	1	548	2	N	14	17	1			22
							15	9									
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	98	1	561	2	N	10	10	1			22
							11	9									
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	54	1	339	2	N	11	10	1			23
							12	9									
08	651	N	351	-0-	-300	-0-	43	1	295	2	N	12	11	1			24
							13	9									
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	93	1	562	2	N	13	16	1			21
							14	9									
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	15	16	1			20

STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	52	1	620	2	Y	58	68	1			31
							64	9									
06	3000	N	3525	-0-	525	525	283	1	3234	2	Y	7	33	1			5
							8	9									
07	3100	N	3755	-0-	655	1180	197	1	3533	2	Y	23	28	1			-0-
							25	9									
08	3100	N	3997	-0-	897	2077	229	1	3715	2	Y	48	33	1			15
							53	9									
09	5354	X	3277	-0-	-2077	-0-	297	1	2961	2	Y	17	32	1			-0-
							19	9									
*10	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	441	1	3828	2	Y	10					10
							11	9									

BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	297	1	3534	2	Y	-0-					48
06	3210	X	2669	-0-	-541	-0-	211	1	2415	2	Y	39					87
							43	9									
07	3658	X	2944	-0-	-714	-0-	154	1	2754	2	Y	33					120
							36	9									
08	3844	X	3292	-0-	-552	-0-	182	1	2955	2	Y	141	218	1			43
							155	9									
09	3720	X	3118	-0-	-602	-0-	284	1	2834	2	Y	-0-					43
10	3844	X	3060	-0-	-784	-0-	316	1	2744	2	Y	-0-					43

BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	213	-0-	-6483	-0-	1	1	13	2	Y	181	184	1			50
							199	9									
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	245	237	1			58
07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	220	119	1			159
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	146	236	1			69
09	2520	X	290	-0-	-2230	-0-	2	1	44	2	Y	222	179	1			112
							244	9									
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	218	298	1			32

BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	743	-0-	-311	-0-	58	1	685	2	Y	-0-					-0-
06	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	87	1	994	2	Y	-0-					-0-
07	1426	X	1014	-0-	-412	-0-	54	1	960	2	Y	-0-					-0-
08	1426	X	1092	-0-	-334	-0-	63	1	1029	2	Y	-0-					-0-
09	1140	X	688	-0-	-452	-0-	63	1	625	2	Y	-0-					-0-
*10	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	115	1	1003	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	1135	1	13522	2	Y	43	51	1			47
							47	9									
06	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	849	1	9713	2	Y	5	37	1			15
							6	9									
07	11222	X	9467	-0-	-1755	-0-	500	1	8948	2	Y	17	29	1			3
							19	9									
08	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	828	1	13436	2	Y	36	25	1			14
							40	9									
09	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	999	1	9969	2	Y	13	25	1			2
							14	9									
10	11315	X	3068	-0-	-8247	-0-	316	1	2743	2	Y	8					10
							9	9									

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					21
07	403	N	298	-0-	-105	-0-	16	1	282	2	Y	-0-					21
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	41	1	665	2	Y	-0-					21
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	Y	-0-					21
*10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	75	1	655	2	Y	-0-					21

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184

05	4371	X	3741	-0-	-630	-0-	290	1	3451	2	Y	-0-					51
06	4230	X	2788	-0-	-1442	-0-	224	1	2564	2	Y	-0-					51
07	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	224	1	4014	2	Y	-0-					51
08	4030	X	2251	-0-	-1779	-0-	127	1	2059	2	Y	59					110
							65	9									
09	3900	X	2313	-0-	-1587	-0-	211	1	2102	2	Y	-0-					110
10	4247	X	3902	-0-	-345	-0-	403	1	3499	2	Y	-0-					110

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES, ARTURO-ST. WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	586	1	6977	2	Y	62					111
							68	9									
06	6600	X	4215	-0-	-2385	-0-	339	1	3876	2	Y	-0-					111
07	6820	X	4932	-0-	-1888	-0-	261	1	4671	2	Y	-0-					111
08	6820	X	3471	-0-	-3349	-0-	201	1	3270	2	Y	-0-					111
09	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	810	1	8085	2	Y	-0-					111
10	6851	X	4809	-0-	-2042	-0-	496	1	4307	2	Y	5					116
							6	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	7725	-0-	-707	-0-	603	1	7027	2	Y	86	88	1			33
							95	9									
06	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	700	1	6242	2	Y	117	113	1			37
							129	9									
07	9269	X	8529	-0-	-740	-0-	949	1	7464	2	Y	105	57	1			85
							116	9									
08	9269	X	7878	-0-	-1391	-0-	555	1	7246	2	Y	70	113	1			42
							77	9									
09	8430	X	6262	-0-	-2168	-0-	267	1	5879	2	Y	105	85	1			62
							116	9									
10	8525	X	7677	-0-	-848	-0-	534	1	7029	2	Y	104	142	1			24
							114	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	83	1	967	2	Y	4	4	1			31
							4	9									
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	104	1	928	2	Y	6	6	1			31
							7	9									
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	120	1	942	2	Y	5	3	1			33
							6	9									
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	75	1	974	2	Y	4	6	1			31
							4	9									
09	960	N	910	-0-	-50	-0-	39	1	865	2	Y	5	4	1			32
							6	9									
10	1023	N	983	-0-	-40	-0-	69	1	908	2	Y	5	7	1			30
							6	9									

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	60	1	719	2	Y	-0-					58
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	59	1	670	2	Y	-0-					58
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	42	1	746	2	Y	-0-					58
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	43	1	701	2	Y	-0-					58
09	720	N	676	-0-	-44	-0-	62	1	614	2	Y	-0-					58
10	775	N	647	-0-	-128	-0-	67	1	580	2	Y	-0-					58

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	92	1	1096	2	Y	-0-					21
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	92	1	1057	2	Y	-0-					21
07	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	57	1	1014	2	Y	-0-					21
08	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	65	1	1059	2	Y	-0-					21
09	1140	N	1039	-0-	-101	-0-	95	1	944	2	Y	-0-					21
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	112	1	973	2	Y	-0-					21

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14322	X	13326	-0-	-996	-0-	1871	1	11312	2	Y	130	145	1			69
							143	9									
06	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	2000	1	11500	2	Y	113	153	1			29
							124	9									
07	13082	X	12493	-0-	-589	-0-	1700	1	10621	2	Y	156	142	1			43
							172	9									
08	14281	X	14281	-0-	-0-	-0-	1807	1	12242	2	Y	211					254
							232	9									
09	13620	X	12770	-0-	-850	-0-	1784	1	10797	2	Y	172	288	1			138
							189	9									
10	14074	X	12545	-0-	-1529	-0-	1754	1	10673	2	Y	107	147	1			98
							118	9									

STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	295	2	Y	-0-					11
06	3000	N	10464	-0-	7464	7464	841	1	9623	2	Y	-0-					11
07	3100	N	3816	-0-	716	8180	202	1	3614	2	Y	-0-					11
08	3100	N	3173	-0-	73	8253	184	1	2989	2	Y	-0-					11
09	12514	X	4261	-0-	-8253	-0-	388	1	3873	2	Y	-0-					11
10	2325	X	2107	-0-	-218	-0-	218	1	1889	2	Y	-0-					11

BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	414	1	2502	2	Y	37	42	1			25
							41	9									
06	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	377	1	2167	2	Y	25	26	1			24
							28	9									
07	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	405	1	2531	2	Y	27	24	1			27
							30	9									
08	2945	X	2731	-0-	-214	-0-	347	1	2353	2	Y	28	27	1			28
							31	9									
09	2850	X	2704	-0-	-146	-0-	378	1	2287	2	Y	35	41	1			22
							39	9									
10	2976	X	2941	-0-	-35	-0-	409	1	2491	2	Y	37	41	1			18
							41	9									

STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

05	4030	X	3466	-0-	-564	-0-	267	1	3175	2	Y	22	26	1			17
							24	9									
06	3900	X	3191	-0-	-709	-0-	256	1	2932	2	Y	3	12	1			8
							3	9									
07	4030	X	3931	-0-	-99	-0-	208	1	3714	2	Y	8	11	1			5
							9	9									
08	4030	X	3283	-0-	-747	-0-	189	1	3073	2	Y	19	13	1			11
							21	9									
09	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	426	1	4248	2	Y	7	13	1			5
							8	9									
10	3937	X	1715	-0-	-2222	-0-	177	1	1534	2	Y	4					9
							4	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS B WELL #: 11H RRCID -> 255692 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11216 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10261	X	10192	-0-	-69	-0-	1423	1	8605	2	Y	149	173	1			62
							164	9									
06	8730	X	8033	-0-	-697	-0-	1173	1	6744	2	Y	105	107	1			60
							116	9									
07	10261	X	7950	-0-	-2311	-0-	1080	1	6749	2	Y	110	100	1			70
							121	9									
08	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	1522	1	10314	2	Y	117	110	1			77
							129	9									
09	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	2114	1	12794	2	Y	142	168	1			51
							156	9									
*10	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	1890	1	11501	2	Y	152	167	1			36
							167	9									

BILLINGS B WELL #: 12H RRCID -> 256253 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10975 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	1163	1	7030	2	N	54	63	1			23
							59	9									
06	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	1092	1	6278	2	N	38	39	1			22
							42	9									
07	6913	X	6589	-0-	-324	-0-	903	1	5641	2	N	41	37	1			26
							45	9									
08	8246	X	7070	-0-	-1176	-0-	903	1	6120	2	N	43	40	1			29
							47	9									
09	7980	X	6282	-0-	-1698	-0-	883	1	5343	2	N	51	61	1			19
							56	9									
10	8246	X	7033	-0-	-1213	-0-	984	1	5987	2	N	56	61	1			14
							62	9									

BILLINGS B WELL #: 13H RRCID -> 256289 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10834 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	2313	1	13987	2	Y	80	93	1			30
							88	9									
06	15632	X	15632	-0-	-0-	-0-	2307	1	13263	2	Y	56	57	1			29
							62	9									
07	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	1885	1	11782	2	Y	59	54	1			34
							65	9									
08	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	1815	1	12297	2	Y	63	59	1			38
							69	9									
09	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	1874	1	11342	2	Y	76	90	1			24
							84	9									
*10	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	1939	1	11798	2	Y	81	89	1			16
							89	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 257806 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15875	X	15875	-0-	-0-	-0-	1247	1	14528	2	Y	91	92	1			48
							100	9									
06	15180	X	14439	-0-	-741	-0-	1443	1	12862	2	Y	122	118	1			52
							134	9									
07	15686	X	15594	-0-	-92	-0-	1745	1	13729	2	Y	109	59	1			102
							120	9									
08	15686	X	14119	-0-	-1567	-0-	999	1	13040	2	Y	73	118	1			57
							80	9									
09	15180	X	14256	-0-	-924	-0-	615	1	13519	2	Y	111	89	1			79
							122	9									
10	15810	X	14922	-0-	-888	-0-	1045	1	13757	2	Y	109	149	1			39
							120	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 18H RRCID -> 258764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	180	1	2141	2	Y	-0-					-0-
06	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	171	1	1960	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	108	1	1927	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1910	-0-	-260	-0-	111	1	1799	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1924	-0-	-176	-0-	175	1	1749	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3108	-0-	8	8	321	1	2787	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708

05	4867	X	3125	-0-	-1742	-0-	244	1	2838	2	Y	39	40	1			4
							43	9									
06	4500	X	2738	-0-	-1762	-0-	270	1	2410	2	Y	53	51	1			6
							58	9									
07	4867	X	2709	-0-	-2158	-0-	300	1	2358	2	Y	46	25	1			27
							51	9									
08	4867	X	2724	-0-	-2143	-0-	191	1	2498	2	Y	32	51	1			8
							35	9									
09	3180	X	2461	-0-	-719	-0-	105	1	2304	2	Y	47	38	1			17
							52	9									
10	3131	X	2329	-0-	-802	-0-	161	1	2116	2	Y	47	64	1			-0-
							52	9									

STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

05	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	359	1	4279	2	Y	22	26	1			43
							24	9									
06	4320	X	3322	-0-	-998	-0-	267	1	3053	2	Y	2	12	1			33
							2	9									
07	5022	X	3636	-0-	-1386	-0-	192	1	3434	2	Y	9	11	1			31
							10	9									
08	5022	X	3352	-0-	-1670	-0-	193	1	3138	2	Y	19	13	1			37
							21	9									
09	4500	X	3141	-0-	-1359	-0-	285	1	2848	2	Y	7	13	1			31
							8	9									
10	4650	X	2116	-0-	-2534	-0-	218	1	1895	2	Y	3					34
							3	9									

BILLINGS B WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BILLINGS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852

05	10199	X	9734	-0-	-465	-0-	761	1	8874	2	Y	90	92	1			11
							99	9									
06	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	974	1	8682	2	Y	122	118	1			15
							134	9									
07	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	1129	1	8879	2	Y	109	59	1			65
							120	9									
08	9734	X	4042	-0-	-5692	-0-	282	1	3679	2	Y	74	118	1			21
							81	9									
09	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	472	1	10386	2	Y	110	89	1			42
							121	9									
*10	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	754	1	9923	2	Y	109	149	1			2
							120	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	711	1	8289	2	Y	39	40	1			24
							43	9									
06	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	810	1	7217	2	Y	53	51	1			26
							58	9									
07	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	939	1	7390	2	Y	47	25	1			48
							52	9									
08	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	622	1	8125	2	Y	31	51	1			28
							34	9									
09	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	358	1	7880	2	Y	48	38	1			38
							53	9									
*10	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	630	1	8288	2	Y	47	64	1			21
							52	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	196	1	2279	2	Y	35	35	1			28
							39	9									
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	246	1	2195	2	Y	46	45	1			29
							51	9									
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	280	1	2199	2	Y	42	23	1			48
							46	9									
08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	179	1	2337	2	Y	28	45	1			31
							31	9									
09	2430	N	2326	-0-	-104	-0-	99	1	2181	2	Y	42	34	1			39
							46	9									
10	2511	N	2429	-0-	-82	-0-	168	1	2215	2	Y	42	57	1			24
							46	9									

TIGER (COLE 1700) 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC 196 NCT-12 WELL #: 6 RRCID -> 216128 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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-

LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TIGER (YEGUA) 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS -38- WELL #: 2 RRCID -> 014646 COMPL. DATE 04/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

TIGER (YEGUA) //CONT.// 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. //CONT.// 508936
PETERS, W. R., -C- WELL #: 1 RRCID -> 014647 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, "T" WELL #: 1 RRCID -> 130537 COMPL. DATE 02/17/1989 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3412 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIGRE GRANDE (12000) 89910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOPEZ WELL #: 2A RRCID -> 199928 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 10884 - 11420

05	1333	N	1158	-0-	-175	-0-	401	1	757	2	Y	-0-					25
06	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	389	1	800	2	Y	-0-					25
07	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	401	1	807	2	Y	-0-					25
08	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	389	1	722	2	Y	1					26
							1	9									
09	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	365	1	724	2	Y	1					27
							1	9									
10	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	390	1	696	2	Y	-0-					27

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 199067 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 12018 - 12748

05	5115	X	4338	-0-	-777	-0-	853	1	3483	2	N	2					2
							2	9									
06	5010	X	4476	-0-	-534	-0-	900	1	3576	2	N	-0-					2
07	5177	X	4604	-0-	-573	-0-	930	1	3674	2	N	-0-					2
*08	5177	X	3592	-0-	-1585	-0-	3575	2	17	9	N	15					17
*09	4740	X	3458	-0-	-1282	-0-	3458	2			N	-0-					17
*10	4619	X	3782	-0-	-837	-0-	275	1	3507	2	N	-0-	15	6			2

T.-C.-B. (CLAUDIA) 89945 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
LIVINGSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132461 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7077 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61) 89945 099 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC 701613
CANALES, A. T. WELL #: 65 RRCID -> 168322 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 F RRCID -> 058528 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J132 RRCID -> 073702 COMPL. DATE 09/27/1977 TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J133 RRCID -> 077639 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: A 34 RRCID -> 077704 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 9 RRCID -> 078092 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C195 RRCID -> 117276 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1085A RRCID -> 147948 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10359 - 11200

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1086A RRCID -> 152173 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10174 - 10760

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1089 A RRCID -> 152546 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1087A RRCID -> 155625 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9930 - 9947

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1138J RRCID -> 162433 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9740 - 9940

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1139J RRCID -> 165931 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 11086 PERF. 9954 - 9958

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1059 RRCID -> 168385 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10742 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1066 RRCID -> 168930 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10397 - 10412

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1090A RRCID -> 170727 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 9602 - 9665

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1091A RRCID -> 170886 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 11900

05	3193	X	2357	-0-	-836	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2392	-0-	-428	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2519	-0-	-395	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
08	2914	X	2600	-0-	-314	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
*09	2820	X	2369	-0-	-451	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
*10	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

05	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3062	2	35	9	Y	32	30	1			4
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2697	2	29	9	Y	26	25	1			5
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	798	2	8	9	Y	7	11	1			1
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	2152	-0-	-111	-0-	2134	2	18	9	Y	16	19	1			2
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2035	2	15	9	Y	14	13	1			3
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2119	2	15	9	Y	14	15	1			2
08	2139	N	2114	-0-	-25	-0-	2100	2	14	9	Y	13	13	1			2
*09	2040	N	1813	-0-	-227	-0-	1802	2	11	9	Y	10	11	1			1
10	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	1	1	2035	2	Y	13	13	1			1
							14	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11873	X	9189	-0-	-2684	-0-	8923	2	266	9	Y	242	237	1			29
06	9120	X	8926	-0-	-194	-0-	8686	2	240	9	Y	218	206	1			41
07	9238	X	8675	-0-	-563	-0-	8456	2	219	9	Y	199	216	1			24
08	9176	X	8558	-0-	-618	-0-	8340	2	218	9	Y	198	189	1			33
*09	8940	X	7324	-0-	-1616	-0-	5	1	7157	2	Y	147	160	1			20
							162	9									
10	9238	X	8320	-0-	-918	-0-	8	1	8085	2	Y	206	211	1			15
							227	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 812A RRCID -> 259594 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	763	-0-	-12	-0-	744	2	19	9	Y	17	16	1			2
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	843	2	19	9	Y	17	16	1			3
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1048	2	22	9	Y	20	21	1			2
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1087	2	24	9	Y	22	20	1			4
*09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1	1	1011	2	Y	17	19	1			2
							19	9									
*10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	1	1	904	2	Y	17	18	1			1
							19	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 801A RRCID -> 260448 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10819 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8753 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	166 1 388 9		10629	2	Y	353	349	1			42
06	13410	X	9886	-0-	-3524	-0-	162 1 319 9		9405	2	Y	290	278	1			54
07	13857	X	9282	-0-	-4575	-0-	167 1 283 9		8832	2	Y	257	280	1			31
08	11191	X	8000	-0-	-3191	-0-	163 1 244 9		7593	2	Y	222	216	1			37
*09	10830	X	7143	-0-	-3687	-0-	161 1 189 9		6793	2	Y	172	186	1			23
10	11191	X	9684	-0-	-1507	-0-	11 1 297 9		9376	2	Y	270	273	1			20

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 801 RRCID -> 261765 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10372 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 823A RRCID -> 264857 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10296 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2032	2	21	9	Y	19	18	1			2
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1905	2	19	9	Y	17	16	1			3
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2191	2	20	9	Y	18	19	1			2
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2383	2	21	9	Y	19	18	1			3
*09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	1	1	2114	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
*10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	1	1	2336	2	Y	19	20	1			1
							21	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6434	2	37	9	Y	34	32	1			4
06	4590	X	3468	-0-	-1122	-0-	3449	2	19	9	Y	17	18	1			3
07	4743	X	4331	-0-	-412	-0-	4310	2	21	9	Y	19	20	1			2
08	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5283	2	28	9	Y	25	23	1			4
*09	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	1	1	6219	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
*10	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	2	1	9119	2	Y	42	42	1			3
							46	9									

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 840 RRCID -> 267797 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9154 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	1216	2	10	9	Y	9	9	1			1
06	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	1419	2	12	9	Y	11	10	1			2
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1422	2	11	9	Y	10	11	1			1
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1350	2	11	9	Y	10	9	1			2
*09	1440	N	1153	-0-	-287	-0-	1145	2	8	9	Y	7	8	1			1
10	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1409	2	11	9	Y	10	10	1			1

KING RANCH TIJERINA WELL #: 877A RRCID -> 269733 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	262	1	1500	2	Y	71	73	1			26
							78	9									
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	250	1	1157	2	Y	46	38	1			34
							51	9									
07	1798	N	1069	-0-	-729	-0-	178	1	850	2	Y	37	16	1			55
							41	9									
08	3100	N	3468	-0-	368	368	550	1	2824	2	Y	85	53	1			87
							94	9									
*09	2411	N	2043	-0-	-368	-0-	227	1	1706	2	Y	100	124	1			63
							110	9									
*10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	239	1	1804	2	Y	53	75	1			41
							58	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 876A RRCID -> 270813 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9430 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4890	-0-	1790	1790	707	1	4043	2	Y	127	114	1			46
							140	9									
06	6040	X	4250	-0-	-1790	-0-	738	1	3412	2	Y	91	70	1			67
							100	9									
07	3224	X	2594	-0-	-630	-0-	439	1	2089	2	Y	60	31	1			96
							66	9									
08	4464	X	3392	-0-	-1072	-0-	544	1	2787	2	Y	55	92	1			59
							61	9									
*09	4320	X	2093	-0-	-2227	-0-	237	1	1779	2	Y	70	85	1			44
							77	9									
10	4464	X	2041	-0-	-2423	-0-	234	1	1772	2	Y	32	51	1			25
							35	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 881A RRCID -> 270829 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9587 - 9617

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 883A RRCID -> 271622 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9764 - 9861

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 893A RRCID -> 275301 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9398 - 9593

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 892J RRCID -> 275312 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9482 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2957	-0-	-329	-0-	2871	2	86	9	Y	78	71	1			9
06	2970	X	2816	-0-	-154	-0-	2739	2	77	9	Y	70	66	1			13
07	3224	X	2877	-0-	-347	-0-	2803	2	74	9	Y	67	72	1			8
08	3224	X	2800	-0-	-424	-0-	2727	2	73	9	Y	66	63	1			11
*09	3120	X	2419	-0-	-701	-0-	2	1	2354	2	Y	57	60	1			8
							63	9									
10	2945	X	2667	-0-	-278	-0-	3	1	2570	2	Y	85	87	1			6
							94	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 906J RRCID -> 276026 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9520 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	4993	2	207	9	Y	188	166	1			22
06	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1761	2	67	9	Y	61	72	1			11
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
08	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1354	2	50	9	Y	45	37	1			8
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 914J RRCID -> 276033 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9704 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	233237	X	233237	-0-	-0-	-0-	140	1	226650	2	Y	5861	5661	1			698
							6447	9									
06	262800	X	210860	-0-	-51940	-0-	135	1	205317	2	Y	4916	4698	1			916
							5408	9									
07	271560	X	201459	-0-	-70101	-0-	135	1	196458	2	Y	4424	4811	1			529
							4866	9									
08	245613	X	187114	-0-	-58499	-0-	5	1	182548	2	Y	4146	3979	1			696
							4561	9									
*09	237690	X	174125	-0-	-63565	-0-	113	1	170361	2	Y	3319	3570	1			445
							3651	9									
10	233244	X	166399	-0-	-66845	-0-	151	1	162158	2	Y	3718	3894	1			269
							4090	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 913J RRCID -> 278070 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8765 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25978	X	19442	-0-	-6536	-0-	47	1	18695	2	Y	636	602	1			76
							700	9									
06	15150	X	171	-0-	-14979	-0-	165	2	6	9	Y	5	80	1			1
07	29574	X	-0-	-0-	-29574	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	29574	X	12665	-0-	-16909	-0-	38	1	12225	2	Y	365	304	1			61
							402	9									
*09	34567	X	34567	-0-	-0-	-0-	74	1	33550	2	Y	857	803	1			115
							943	9									
10	19437	X	14893	-0-	-4544	-0-	17	1	14407	2	Y	426	510	1			31
							469	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 937J RRCID -> 286020 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8780 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28148	X	21509	-0-	-6639	-0-	192	1	20671	2	Y	587	559	1			70
							646	9									
06	23070	X	20161	-0-	-2909	-0-	191	1	19434	2	Y	487	466	1			91
							536	9									
07	23622	X	19635	-0-	-3987	-0-	140	1	19004	2	Y	446	484	1			53
							491	9									
08	23622	X	17579	-0-	-6043	-0-	53	1	17082	2	Y	404	389	1			68
							444	9									
*09	22860	X	15696	-0-	-7164	-0-	57	1	15298	2	Y	310	336	1			42
							341	9									
10	21514	X	15130	-0-	-6384	-0-	63	1	14673	2	Y	358	374	1			26
							394	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 126 RRCID -> 148734 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 123 RRCID -> 150046 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969

05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	157	1	1057	3	Y	-0-					-0-
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	146	1	1072	3	Y	-0-					-0-
07	2418 N	1357	-0-	-1061	-0-	164	1	1193	3	Y	-0-					-0-
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	167	1	1121	3	Y	-0-					-0-
09	1230 N	187	-0-	-1043	-0-	149	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	1364 N	1048	-0-	-316	-0-	133	1	915	3	Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 41 L RRCID -> 054776 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

STEWART - JONES UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 125369 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 6171 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

STEWART-JONES UNIT NO.2 WELL #: 7 L RRCID -> 131954 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7489 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134213 COMPL. DATE 04/07/1990 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8451 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
*06	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
*07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
*08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC 701613
DETIJERINA, H. C. WELL #: 104 RRCID -> 067217 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6968 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

CANALES, E.G WELL #: 20 RRCID -> 074454 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11864 PERF.10481 - 10920

05	969	X	969	-0-	-0-	-0-	889	3	80	9	Y	73	69	1			37
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1079	3	74	9	Y	67	66	1			38
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	6	1	1059	3	Y	53	53	1			38
							58	9									
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1206	3	50	9	Y	45	45	1			38
09	1140	N	642	-0-	-498	-0-	596	3	46	9	Y	42	45	1			35
*10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1388	3	46	9	Y	42	41	1			36

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249

05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					24
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					24
07	372	N	62	-0-	-310	-0-	62	3			Y	-0-					24
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					24
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	49	1	387	3	Y	-0-					24
*10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	104	1	377	3	Y	-0-					24

CANALES, A.T. WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 23 RRCID -> 093346 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426

05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	344	3	80	9	Y	73	69	1			36
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	247	3	74	9	Y	67	66	1			37
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	257	3	Y	53	53	1			37
							58	9									
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	245	3	50	9	Y	45	45	1			37
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	230	3	46	9	Y	42	45	1			34
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	244	3	46	9	Y	42	71	1			5

CANALES, A.T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976

05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	1	1	118	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, E.G. WELL #: 19 RRCID -> 114822 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 23 RRCID -> 119379 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626

05	279	N	112	-0-	-167	-0-	112	3			Y	-0-					13
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					13
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	2	1	359	3	Y	-0-					13
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					13
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			Y	-0-					13
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			Y	-0-					13

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 107 RRCID -> 119842 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

CANALES, E.G. WELL #: 28 RRCID -> 122949 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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

05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 67 RRCID -> 133464 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 53 RRCID -> 135220 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 9854

05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	1	1	111	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A.T. WELL #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 68 RRCID -> 145085 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	1	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE 12/29/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 8271 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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
05	1984	X	1006	-0-	-978	-0-	926	3	80	9	Y	73	69	1			66
06	1920	N	1031	-0-	-889	-0-	957	3	74	9	Y	67	66	1			67
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	6	1	1164	3	Y	53	53	1			67
							58	9									
08	992	N	415	-0-	-577	-0-	365	3	50	9	Y	45	45	1			67
09	1020	N	811	-0-	-209	-0-	765	3	46	9	Y	42	45	1			64
10	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1141	3	46	9	Y	42	41	1			65

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, E. G. WELL #: 31 RRCID -> 150812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.10202 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583

05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	677	3	40	9	Y	36	35	1			34
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	568	3	36	9	Y	33	33	1			34
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	3	1	581	3	Y	27	27	1			34
							30	9									
08	713	N	469	-0-	-244	-0-	444	3	25	9	Y	23	23	1			34
09	600	N	539	-0-	-61	-0-	516	3	23	9	Y	21	22	1			33
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	559	3	23	9	Y	21	20	1			34

CANALES, A.T. WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					15
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, E. G. WELL #: 36 RRCID -> 154911 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 66 RRCID -> 155366 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 43 RRCID -> 155388 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 57 RRCID -> 155931 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 81 RRCID -> 156611 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1555	3	80	9	Y	73	69	1			55
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1333	3	74	9	Y	67	66	1			56
07	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	7	1	1305	3	Y	53	53	1			56
							58	9									
08	1643	N	1308	-0-	-335	-0-	1258	3	50	9	Y	45	45	1			56
09	1410	N	1201	-0-	-209	-0-	1155	3	46	9	Y	42	45	1			53
*10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1407	3	46	9	Y	42	41	1			54

CANALES, E.G. WELL #: 37 RRCID -> 156689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.10331 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, A.T. WELL #: 84 RRCID -> 159132 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					36
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					36
07	186	N	123	-0-	-63	-0-	1	1	122	3	Y	-0-					36
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			Y	-0-					36
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-					36
10	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			Y	-0-					36

CANALES, A. T. WELL #: 87 RRCID -> 160073 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 83 RRCID -> 160472 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					15
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					15
07	403	N	247	-0-	-156	-0-	1	1	246	3	Y	-0-					15
08	527	N	125	-0-	-402	-0-	125	3			Y	-0-					15
09	420	N	34	-0-	-386	-0-	34	3			Y	-0-					15
10	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	3			Y	-0-					15

CANALES, A. T. WELL #: 90 RRCID -> 161661 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9409 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	2	1	279	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			Y	-0-					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 34 RRCID -> 164156 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
07	1395	N	573	-0-	-822	-0-	3	1	570	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	254	-0-	-955	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
09	1020	N	204	-0-	-816	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	212	-0-	-346	-0-	212	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 89 T RRCID -> 168564 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, A. T. WELL #: 91 RRCID -> 170243 COMPL. DATE 06/27/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	494	-0-	-95	-0-	454	3	40	9	Y	36	35	1			14
06	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	3			Y	-0-					14
07	651	N	283	-0-	-368	-0-	1	1	252	3	Y	27	27	1			14
							30	9									
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	530	3	25	9	Y	23	23	1			14
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	395	3	23	9	Y	21	22	1			13
*10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	421	3	23	9	Y	21	20	1			14

CANALES, E. G. WELL #: 38 RRCID -> 174381 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7434 - 7443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	192	191	1			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	191	191	1			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	190	173	1			18

CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1715	X	666	-0-	-1049	-0-	642	2	24	9	Y	22					22
06	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					22
07	1085	X	74	-0-	-1011	-0-	74	2			Y	-0-					22
08	1085	X	84	-0-	-1001	-0-	59	2	25	9	Y	23	23	1			22
09	1050	X	109	-0-	-941	-0-	86	2	23	9	Y	21	22	1			21
10	651	X	137	-0-	-514	-0-	114	2	23	9	Y	21	20	1			22

CANALES, A. T. WELL #: 79 RRCID -> 174842 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 85 RRCID -> 174889 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

CANALES, A. T. WELL #: 93 RRCID -> 176156 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7510 - 7520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, A. T. WELL #: 89 C RRCID -> 181618 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

CANALES, A. T. WELL #: 94 RRCID -> 203717 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 9934 - 10008

05		264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-				-0-
06		205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-				-0-
07		279	N	186	-0-	-93	-0-	1	1	185	3	Y	-0-				-0-
08		279	N	158	-0-	-121	-0-	158	3			Y	-0-				-0-
09		210	N	65	-0-	-145	-0-	65	3			Y	-0-				-0-
10		186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 108 RRCID -> 213827 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	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-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 214599 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8472 - 8503

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	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-

CANALES A.T. WELL #: 95 RRCID -> 222835 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10333 - 10370

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

CANALES, E. G. WELL #: 39 RRCID -> 222863 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10244 - 10272

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B	DENY	-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

05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	23	1		-0-
09	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	1		-0-
10	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	20	1		2

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES A.T. WELL #: 96 RRCID -> 223385 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12048 PERF.10643 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

CANALES A.T. WELL #: 99 RRCID -> 223933 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10264 - 11510

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 40 RRCID -> 225676 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487

05	930	X	89	-0-	-841	-0-	89	3			Y	-0-					52
06	630	N	71	-0-	-559	-0-	35	3	36	9	Y	33	33	1			52
07	403	N	13	-0-	-390	-0-	13	3			Y	-0-					52
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	50	3	25	9	Y	23	23	1			52
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	14	3	23	9	Y	21	22	1			51
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	15	3	23	9	Y	21	20	1			52

CANALES, A. T. WELL #: 98 RRCID -> 225822 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10885 - 11122

05	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			Y	-0-					25
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	278	3	74	9	Y	67	66	1			26
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	3	1	528	3	Y	53	53	1			26
							58	9									
08	465	N	343	-0-	-122	-0-	293	3	50	9	Y	45	45	1			26
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	361	3	46	9	Y	42	45	1			23
10	589	N	344	-0-	-245	-0-	298	3	46	9	Y	42	41	1			24

CANALES, A.T. WELL #: 100 RRCID -> 226263 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898

05	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2123	3	80	9	Y	73	69	1			63
06	1680	X	1601	-0-	-79	-0-	1527	3	74	9	Y	67	66	1			64
07	2108	X	1807	-0-	-301	-0-	10	1	1739	3	Y	53	53	1			64
							58	9									
08	2201	X	1717	-0-	-484	-0-	1667	3	50	9	Y	45	45	1			64
09	2130	X	1570	-0-	-560	-0-	1524	3	46	9	Y	42	45	1			61
10	2201	X	1539	-0-	-662	-0-	1493	3	46	9	Y	42	41	1			62

CANALES, A. T. WELL #: 101 RRCID -> 227509 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, A. T. WELL #: 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	EOM BALANCE
05	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1276	3	80	9	Y	73	69	1	29
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1272	3	74	9	Y	67	66	1	30
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1310	3	Y	53	53	1	30
							58	9							
08	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1269	3	50	9	Y	45	45	1	30
09	1350	N	1028	-0-	-322	-0-	982	3	46	9	Y	42	45	1	27
10	1364	N	1021	-0-	-343	-0-	975	3	46	9	Y	42	41	1	28

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	EOM BALANCE
05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2210	3	160	9	Y	145	138	1	37
06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2663	3	146	9	Y	133	132	1	38
07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	17	1	3117	3	Y	107	106	1	39
							118	9							
08	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2588	3	99	9	Y	90	90	1	39
09	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2773	3	92	9	Y	84	90	1	33
10	3224	X	2175	-0-	-1049	-0-	2084	3	91	9	Y	83	82	1	34

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	EOM BALANCE
05	1395	X	119	-0-	-1276	-0-	119	3			Y	-0-			73
06	330	N	45	-0-	-285	-0-	45	3			Y	-0-			73
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			73
08	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	3			Y	-0-			73
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			73
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-			73

CANALES, E.G. WELL #: 42 RRCID -> 240362 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANALES, A. T. WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1670	3	80	9	Y	73	69	1	38
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1816	3	74	9	Y	67	66	1	39
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	10	1	1746	3	Y	53	53	1	39
							58	9							
08	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	1529	3	50	9	Y	45	45	1	39
09	1890	N	1598	-0-	-292	-0-	1552	3	46	9	Y	42	45	1	36
10	1829	N	1324	-0-	-505	-0-	1278	3	46	9	Y	42	41	1	37

CANALES, A. T. WELL #: 105 RRCID -> 241726 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	1144	-0-	-406	-0-	1088	3	56	9	Y	51	48	1	3
06	1200	X	775	-0-	-425	-0-	723	3	52	9	Y	47	46	1	4
07	1240	X	933	-0-	-307	-0-	5	1	887	3	Y	37	37	1	4
							41	9							
08	1240	X	838	-0-	-402	-0-	803	3	35	9	Y	32	32	1	4
09	1110	X	749	-0-	-361	-0-	717	3	32	9	Y	29	31	1	2
10	1147	X	969	-0-	-178	-0-	937	3	32	9	Y	29	29	1	2

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A. T. WELL #: 107 RRCID -> 262691 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	X	620	-0-	-465	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
06	1020	X	311	-0-	-709	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
07	930	X	607	-0-	-323	-0-	3	1	516	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
08	899	X	636	-0-	-263	-0-	561	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
09	810	X	782	-0-	-28	-0-	708	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
10	620	X	449	-0-	-171	-0-	375	3	74	9	Y	67	61	1			6

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T.C.B.(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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 51RU RRCID -> 133220 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6293 - 6302

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 262052 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E856 RRCID -> 268828 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7202 - 7547

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 25LU RRCID -> 097599 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6866 - 6935

05	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
06	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
*07	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
*08	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 57 RRCID -> 122264 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6032 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 40 U RRCID -> 122873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7151 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7028 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 60 RRCID -> 138415 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7124 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7040 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 59 RRCID -> 155387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6182 - 6195

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 23 RRCID -> 155652 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 6924 - 6934

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 28 RRCID -> 162754 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6186 - 6197

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 56 RRCID -> 166739 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6269

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 62 RRCID -> 256165 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 6964

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 61 RRCID -> 256330 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6934

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC 701613
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 53 RRCID -> 014667 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			Y	-0-			2
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			Y	-0-			2
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-			2
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-			2
09	300	N	100	-0-	-200	-0-	11	1	89	3	Y	-0-			2
10	217	N	145	-0-	-72	-0-	31	1	114	3	Y	-0-			2

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-			78
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			78
07	868	N	261	-0-	-607	-0-	261	3			N	-0-			78
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-			78
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	94	1	736	3	N	-0-			78
*10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	248	1	900	3	N	-0-			78

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 94 U RRCID -> 053621 COMPL. DATE 10/01/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-			24
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			24
07	620	N	104	-0-	-516	-0-	104	3			Y	-0-			24
08	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	3			Y	-0-			24
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	49	1	387	3	Y	-0-			24
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	96	1	350	3	Y	-0-			24

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
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-			12
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			12
07	496	N	82	-0-	-414	-0-	82	3			Y	-0-			12
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-			12
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	69	1	541	3	Y	-0-			12
*10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	155	1	561	3	Y	-0-			12

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
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DETIJERINA, H. C. WELL #: 42 RRCID -> 063927 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			Y	-0-			2
06	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	3			Y	-0-			2
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-			2
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-			2
09	90	N	35	-0-	-55	-0-	4	1	31	3	Y	-0-			2
10	217	N	130	-0-	-87	-0-	28	1	102	3	Y	-0-			2

DETIJERINA, H.C. WELL #: 72 L RRCID -> 069014 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 86 RRCID -> 078276 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 69 RRCID -> 078612 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7231 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 67 RRCID -> 079989 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	1677	-0-	-1020	-0-	1677	3			Y	-0-					62
06	3000	N	5592	-0-	2592	2592	5589	3	3	9	Y	3					65
07	3100	N	5186	-0-	2086	4678	5186	3			Y	-0-					65
08	3100	N	1300	-0-	-1800	2878	1300	3			Y	-0-					65
09	4255	X	1377	-0-	-2878	-0-	156	1	1221	3	Y	-0-					65
10	2635	X	1730	-0-	-905	-0-	374	1	1356	3	Y	-0-					65

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 20 RRCID -> 083024 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 14 RRCID -> 088366 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 61 RRCID -> 091580 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6528 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2019 - P/A 05/03/19

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DE TIJERINA, H C WELL #: 7 RRCID -> 091751 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7070 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 94 L RRCID -> 092379 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 9 RRCID -> 109787 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 48 RRCID -> 111570 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 6154

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 50 RRCID -> 112566 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6922 - 6928

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 16 RRCID -> 118700 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6975 - 6985

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 57 RRCID -> 181429 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					12
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					12
07	496	N	82	-0-	-414	-0-	82	3			Y	-0-					12
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					12
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	67	1	523	3	Y	-0-					12
*10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	155	1	561	3	Y	-0-					12

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					51
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					51
07	1023	N	163	-0-	-860	-0-	163	3			Y	-0-					51
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					51
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	127	1	993	3	Y	-0-					51
*10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	321	1	1164	3	Y	-0-					51

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T-C-B, E (20-I-4) 89946 350 ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 809A RRCID -> 286914 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7470 - 7474

05	0		5487	-0-	5487	B	5637	813	1	4634	2	N	36	46	1				13
								40	9										
06	0		3375	-0-	3375	B	9012	598	1	2757	2	N	18	18	1				13
								20	9										
07	11127		2745	-0-	-8382	B	630	475	1	2252	2	N	16	6	1				23
								18	9										
08	0		2567	-0-	2567	B	3197	419	1	2138	2	N	9	22	1				10
								10	9										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3197																			
09	0	N	3464	-0-	3464	B	6661	404	1	3031	2	N	26	20	1				16
								29	9										
10	0		3406	-0-	3406	B	10067	396	1	2996	2	N	13	19	1				10
								14	9										

TIO AYOLA (3700) 90133 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 701 RRCID -> 258172 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 3690 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	679	-0-	-561	-0-	103	1	510	2	Y	60	173	1			132
							66	9									
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	144	1	908	2	Y	95					227
							105	9									
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	143	1	838	2	Y	130	171	1			186
							143	9									
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	141	1	802	2	Y	163	165	1			184
							179	9									
09	1170	N	369	-0-	-801	-0-	56	1	263	2	Y	45					229
							50	9									
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	11	173	1			67

TOM EAST (14,900) 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190121 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.14856 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4239	R	4239	-0-	-0-	-0-	294	1	3926	3	N	17	160	1			18
							19	9									
06	4500		4322	-0-	-178	-0-	310	1	4011	3	N	1					19
							1	9									
07	4650		3463	-0-	-1187	-0-	256	1	3207	3	N	-0-					19
08	4650		3527	-0-	-1123	-0-	279	1	3248	3	N	-0-					19
09	4500		4072	-0-	-428	-0-	293	1	3779	3	N	-0-					19
10	4464	#	3871	-0-	-593	-0-	243	1	3564	3	N	58					77
							64	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800) 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 105 RRCID -> 187663 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF.14145 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 107 RRCID -> 188472 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	Y	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	Y	-0-					-0-
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 106 RRCID -> 188650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	3514	-0-	-2965	-0-	179	1	3335	2	Y	-0-					-0-
06	6270	X	3148	-0-	-3122	-0-	170	1	2978	2	Y	-0-					-0-
07	5828	X	3356	-0-	-2472	-0-	177	1	3179	2	Y	-0-					-0-
08	4929	X	3899	-0-	-1030	-0-	215	1	3684	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	2686	-0-	-1124	-0-	143	1	2543	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3065	-0-	-438	-0-	152	1	2913	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189845 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	8235	-0-	-4630	-0-	415	1	7729	2	Y	83	64	1			146
							91	9									
06	11700	X	8088	-0-	-3612	-0-	432	1	7553	2	Y	94	80	1			160
							103	9									
07	12090	X	11200	-0-	-890	-0-	584	1	10466	2	Y	136	134	1			162
							150	9									
08	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	568	1	9735	2	Y	266	157	1			271
							293	9									
09	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	486	1	8639	2	Y	303	261	1			313
							333	9									
10	11191	X	9353	-0-	-1838	-0-	444	1	8513	2	Y	360	291	1			382
							396	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 110 RRCID -> 190028 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14519 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 120 RRCID -> 192325 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34472	X	34071	-0-	-401	-0-	1719	1	32046	2	Y	278	200	1			458
							306	9									
06	33360	X	32823	-0-	-537	-0-	1757	1	30755	2	Y	283	246	1			495
							311	9									
07	33108	X	18586	-0-	-14522	-0-	964	1	17286	2	Y	305	362	1			438
							336	9									
08	34069	X	3450	-0-	-30619	-0-	188	1	3233	2	Y	26	170	1			294
							29	9									
09	32970	X	723	-0-	-32247	-0-	38	1	672	2	Y	12	139	1			167
							13	9									
10	34069	X	114	-0-	-33955	-0-	6	1	105	2	Y	3	73	1			97
							3	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16864	X	6877	-0-	-9987	-0-	349	1	6497	2	Y	28	26	1			60
							31	9									
06	16320	X	5	-0-	-16315	-0-	5	2			Y	-0-	60	1			-0-
07	18166	X	1	-0-	-18165	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	18166	X	27	-0-	-18139	-0-	1	1	17	2	Y	8	3	1			5
							9	9									
09	17580	X	18	-0-	-17562	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	3	1			2
10	6882	X	8	-0-	-6874	-0-	8	2			Y	-0-	1	1			1

SANTA FE RANCH WELL #: 109 RRCID -> 194922 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	1362	-0-	-5055	-0-	62	1	1160	2	Y	127	107	1			245
							140	9									
06	6210	X	2054	-0-	-4156	-0-	100	1	1754	2	Y	182	142	1			285
							200	9									
07	6045	X	4807	-0-	-1238	-0-	239	1	4276	2	Y	265	249	1			301
							292	9									
08	5053	X	746	-0-	-4307	-0-	40	1	680	2	Y	24	119	1			206
							26	9									
09	2640	X	375	-0-	-2265	-0-	19	1	331	2	Y	23	105	1			124
							25	9									
10	4805	X	1824	-0-	-2981	-0-	89	1	1711	2	Y	22	64	1			82
							24	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 118 RRCID -> 196615 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	6761	-0-	-4089	-0-	342	1	6383	2	Y	33	26	1			56
							36	9									
06	10500	X	7509	-0-	-2991	-0-	404	1	7064	2	Y	37	32	1			61
							41	9									
07	10168	X	7920	-0-	-2248	-0-	415	1	7446	2	Y	54	54	1			61
							59	9									
08	8959	X	6589	-0-	-2370	-0-	359	1	6157	2	Y	66	48	1			79
							73	9									
09	8670	X	6187	-0-	-2483	-0-	325	1	5779	2	Y	75	72	1			82
							83	9									
10	7905	X	7094	-0-	-811	-0-	347	1	6649	2	Y	89	76	1			95
							98	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 113 RRCID -> 206601 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 14436 PERF.14062 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17515	X	13399	-0-	-4116	-0-	675	1	12590	2	Y	122	93	1			218
							134	9									
06	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	893	1	15619	2	Y	138	116	1			240
							152	9									
07	16182	X	15312	-0-	-870	-0-	797	1	14295	2	Y	200	197	1			243
							220	9									
08	14074	X	12982	-0-	-1092	-0-	700	1	12017	2	Y	241	175	1			309
							265	9									
09	16650	X	12352	-0-	-4298	-0-	642	1	11407	2	Y	275	263	1			321
							303	9									
10	17205	X	13134	-0-	-4071	-0-	633	1	12141	2	Y	327	278	1			370
							360	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 185501 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 15835 PERF.14154 - 14516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	6566	-0-	-4408	-0-	456	1	6097	3	N	12					31
							13	9									
06	10620	X	9095	-0-	-1525	-0-	646	1	8341	3	N	98					129
							108	9									
07	10726	X	9917	-0-	-809	-0-	727	1	9121	3	N	63	173	1			19
							69	9									
08	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	708	1	8238	3	N	71					90
							78	9									
09	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	710	1	9148	3	N	157	148	1			99
							173	9									
10	9920	X	8456	-0-	-1464	-0-	536	1	7861	3	N	54					153
							59	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
05	14477	X	13238	-0-	-1239	-0-	1117	1	12068	3	N	48	189	1			117
							53	9									
06	14010	X	11023	-0-	-2987	-0-	970	1	9882	3	N	155	189	1			83
							171	9									
07	15339	X	15339	-0-	-0-	-0-	1194	1	14031	3	N	104					187
							114	9									
08	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	1215	1	12886	3	N	154	190	1			151
							169	9									
09	13620	X	13462	-0-	-158	-0-	957	1	12331	3	N	158	223	1			86
							174	9									
10	15345	X	14975	-0-	-370	-0-	952	1	13970	3	N	48					134
							53	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
05	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	527	1	7042	3	N	45					89
							50	9									
06	7440	X	7276	-0-	-164	-0-	519	1	6700	3	N	52					141
							57	9									
07	8339	X	7613	-0-	-726	-0-	554	1	6952	3	N	97	189	1			49
							107	9									
08	8339	X	8025	-0-	-314	-0-	628	1	7306	3	N	83					132
							91	9									
09	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	624	1	8035	3	N	81	186	1			27
							89	9									
*10	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	542	1	7951	3	N	40					67
							44	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 187145 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14986 PERF.14328 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	5880	-0-	-3513	-0-	405	1	5422	3	N	48					149
							53	9									
06	9090	X	5380	-0-	-3710	-0-	385	1	4975	3	N	18					167
							20	9									
07	9393	X	5002	-0-	-4391	-0-	369	1	4633	3	N	-0-					167
08	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	669	1	7781	3	N	144	189	1			122
							158	9									
09	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	519	1	6691	3	N	43	139	1			26
							47	9									
*10	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	516	1	7569	3	N	65					91
							72	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 187275 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050

05	22971	X	19737	-0-	-3234	-0-	1361	1	18208	3	N	153	190	1			69
							168	9									
06	22230	X	19797	-0-	-2433	-0-	1411	1	18229	3	N	143	186	1			26
							157	9									
07	22227	X	21380	-0-	-847	-0-	1563	1	19613	3	N	185					211
							204	9									
08	20615	X	19799	-0-	-816	-0-	1549	1	18029	3	N	201	191	1			221
							221	9									
09	19950	X	18974	-0-	-976	-0-	1360	1	17522	3	N	84	258	1			47
							92	9									
10	21390	X	19626	-0-	-1764	-0-	1247	1	18298	3	N	74					121
							81	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 188724 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074

05	1705	X	1130	-0-	-575	-0-	70	1	931	3	N	117	167	1			117
							129	9									
06	1650	X	1005	-0-	-645	-0-	66	1	848	3	N	83	165	1			35
							91	9									
07	1705	X	1135	-0-	-570	-0-	69	1	860	3	N	187	175	1			47
							206	9									
08	1147	X	690	-0-	-457	-0-	44	1	514	3	N	120					167
							132	9									
09	1110	X	676	-0-	-434	-0-	36	1	461	3	N	163	311	1			19
							179	9									
10	1147	X	545	-0-	-602	-0-	28	1	415	3	N	93					112
							102	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 188728 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376

05	18916	X	18916	-0-	-0-	-0-	1308	1	17501	3	N	97	191	1			137
							107	9									
06	19050	X	17810	-0-	-1240	-0-	1263	1	16319	3	N	207	173	1			171
							228	9									
07	19685	X	19074	-0-	-611	-0-	1399	1	17557	3	N	107	189	1			89
							118	9									
08	19685	X	18305	-0-	-1380	-0-	1434	1	16692	3	N	163	192	1			60
							179	9									
09	19370	X	19370	-0-	-0-	-0-	1384	1	17829	3	N	143	101	1			102
							157	9									
*10	19276	X	19276	-0-	-0-	-0-	1219	1	17893	3	N	149	191	1			60
							164	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
05	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	330	1	4408	3	N	13	131	1			56
							14	9									
06	5370	X	4548	-0-	-822	-0-	323	1	4179	3	N	42					98
							46	9									
07	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	403	1	5051	3	N	90	169	1			19
							99	9									
08	5549	X	5202	-0-	-347	-0-	406	1	4724	3	N	65					84
							72	9									
09	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	383	1	4939	3	N	31	97	1			18
							34	9									
10	5549	X	4710	-0-	-839	-0-	300	1	4410	3	N	-0-					18

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM EAST (14,100) 90480 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195169 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14121 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	#	4979	-0-	-291	-0-	345	1	4617	3	N	15					152
							17	9									
06	5070	#	4829	-0-	-241	-0-	345	1	4460	3	N	22					174
							24	9									
07	5239	#	5060	-0-	-179	-0-	369	1	4634	3	N	52	156	1			70
							57	9									
08	5239	#	5225	-0-	-14	-0-	404	1	4700	3	N	110					180
							121	9									
09	5249	R	5249	-0-	-0-	-0-	377	1	4851	3	N	19	178	1			21
							21	9									
10	5053	#	4879	-0-	-174	-0-	310	1	4556	3	N	12					33
							13	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4148	X	4148	-0-	-0- B	-0-	211	1	3937	2	Y	-0-					-0-
06	4512	X	4512	-0-	-0- B	-0-	244	1	4268	2	Y	-0-					-0-
07	4462	X	4462	-0-	-0- B	-0-	236	1	4226	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3831	-0-	-75 B	-0-	211	1	3620	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3504	-0-	-276 B	-0-	187	1	3317	2	Y	-0-					-0-
*10	3622	X	3622	-0-	-0- B	-0-	179	1	3443	2	Y	-0-					-0-

TOM EAST (N-68) //CONT.// 90480 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 264564 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11194 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5757	-0-	-598	B	-0-	289 73	1 9	5395	2	Y	66	50	1			113
06	5850	X	5348	-0-	-502	B	-0-	285 81	1 9	4982	2	Y	74	62	1			125
07	5797	X	2374	-0-	-3423	B	-0-	124 30	1 9	2220	2	Y	27	69	1			83
08	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	83	1			-0-
09	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/28/2019 - W/O TO 04-287104

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 268614 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 14639 PERF.13369 - 13393

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOM GRAHAM (3500-C) 90483 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
J&G OIL & GAS 427635
THIGPEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067038 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

THIGPEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067272 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 3460 - 3465

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TOM GRAHAM (3540) 90483 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
MOSSER & SHANKS WELL #: 1 RRCID -> 269352 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 3538 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
MOSSER ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 078833 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TOM GRAHAM (3600) 90483 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 T RRCID -> 014741 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3642 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3750) 90483 540 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
NATURAL GAS ELECTRONICS CORP. 600775
BOGGAN, H.D. WELL #: 6 RRCID -> 064546 COMPL. DATE 10/11/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5150) 90483 855 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
MOSSER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 078735 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5250) 90483 870 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
MOSSER ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 078832 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TOM GRAHAM (5300) 90483 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
INSPIRE OIL AND GAS INC. 424758
TILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226830 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5282 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5600 SAND) 90483 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
INSPIRE OIL AND GAS INC. 424758
TILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 226829 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5508 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM, N. (3750 -A-) 90485 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BUEGELER, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 014745 COMPL. DATE 04/04/1962 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2019 - PLUGGED 05/06/19

TOM GRAHAM, N. (3750 -B-) 90485 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BUEGELER, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 039565 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2019 - P/A 08/09/19

TOM SHEARMAN (HALBOUTY) 90585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 148840 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11066 - 11100

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

TOM SHEARMAN (8000) 90585 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166731 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8019 - 8172

05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAUREL, A. WELL #: 3 RRCID -> 166880 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 8298

05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 154266 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9830 - 9900

05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM WALSH (ESCONDIDO) 90606 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 C RRCID -> 124811 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 5046 - 5054

05 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TOM WALSH (GARNER) 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER 1054 "C" WELL #: 1 RRCID -> 171734 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9326 - 9376

05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	Y	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	Y	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2	Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOM WALSH (GARNER) //CONT.// 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	2	56	9	Y	51	46	1			43
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	1	2	33	9	Y	30	45	1			28
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	2	73	9	Y	66	46	1			48
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	2	29	9	Y	26	46	1			28
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	2	83	9	Y	75	45	1			58
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

GARNER, TULLY C WELL #: 99H RRCID -> 247805 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	237	-0-	-135	-0-	181	2	56	9	Y	51	46	1			43
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	304	2	33	9	Y	30	45	1			28
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	295	2	73	9	Y	66	46	1			48
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	593	2	29	9	Y	26	46	1			28
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	321	2	83	9	Y	75	45	1			58
*10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					58

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER 1054 WELL #: 1H RRCID -> 217902 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1189	-0-	-731	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	242	-0-	-1432	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	562	-0-	-638	-0-	5	1	557	2	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-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
05	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					90
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	627	2	2	9	N	2					92
07	651	N	591	-0-	-60	-0-	589	2	2	9	N	2					94
08	620	N	576	-0-	-44	-0-	574	2	2	9	N	2					96
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					96
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					96

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 4 RRCID -> 053086 COMPL. DATE 07/21/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					6
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					6
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					6
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					6
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					6
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					6

GARDNER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 056288 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					3
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					3
07	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	2			Y	-0-					3
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					3
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					3
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					3

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 6 RRCID -> 062538 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-					2
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					2
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					2
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					2
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					2
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					2

GARNER, TULLY C. WELL #: 11 RRCID -> 122398 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6871 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					4
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					4
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			Y	-0-					4
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					4
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					4
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 12 RRCID -> 122399 COMPL. DATE 10/16/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6854 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					9
06	750	N	492	-0-	-258	-0-	492	2			Y	-0-					9
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					9
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					9
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					9
*10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					9

GARNER, TULLY C. WELL #: A 1 RRCID -> 122841 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 13 RRCID -> 127132 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					3
06	600	N	401	-0-	-199	-0-	401	2			Y	-0-					3
07	713	N	319	-0-	-394	-0-	319	2			Y	-0-					3
08	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			Y	-0-					3
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					3
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: A 2 RRCID -> 127137 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 2 RRCID -> 141660 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. 1056 WELL #: A 3 RRCID -> 141997 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 20 RRCID -> 141998 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 978 WELL #: 14 RRCID -> 142012 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 15 RRCID -> 142216 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 16 RRCID -> 142300 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 21 RRCID -> 142302 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
*10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 22 RRCID -> 142520 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C.A. WELL #: 19 RRCID -> 142561 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 23 RRCID -> 142776 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 24 RRCID -> 142802 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	192	-0-	-149	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 27 RRCID -> 142961 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					1
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					1
07	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			Y	-0-					1
08	372	N	234	-0-	-138	-0-	234	2			Y	-0-					1
09	390	N	273	-0-	-117	-0-	273	2			Y	-0-					1
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					1

CACTUS JACK WELL #: 3 RRCID -> 142999 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			Y	-0-					1
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					1
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					1
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					1
09	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	2			Y	-0-					1
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 26 RRCID -> 143174 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6675 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 4 RRCID -> 143291 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					1
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					1
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					1
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					1
09	780	N	425	-0-	-355	-0-	425	2			Y	-0-					1
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 31 RRCID -> 143456 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					4
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					4
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			Y	-0-					4
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			Y	-0-					4
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					4
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 29 RRCID -> 143744 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6704 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 30 RRCID -> 143849 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
*10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 33 RRCID -> 143871 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					3
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					3
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					3
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					3
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					3
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 32 RRCID -> 143896 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6684 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	71	-0-	-177	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
*10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 5 RRCID -> 144013 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					3
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					3
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					3
08	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	2			Y	-0-					3
09	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			Y	-0-					3
*10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 25 RRCID -> 144971 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6616 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					134
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					134
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					134
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			Y	-0-					134
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					134
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	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
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 34 RRCID -> 146347 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 146484 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			Y	-0-					11
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					11
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					11
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					11
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					11
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

GARNER, TULLY C. WELL #: 41 RRCID -> 194796 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	143	-0-	-167	-0-	143	2			Y	-0-					1
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					1
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					1
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					1
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					1
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 42 RRCID -> 194826 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 39 RRCID -> 195095 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					3
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					3
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			Y	-0-					3
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					3
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			Y	-0-					3
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					3

JAMES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 195096 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6697 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			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
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	245	-0-	-145	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 40 RRCID -> 195290 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6694 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			Y	-0-					2
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					2
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					2
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					2
09	300	N	175	-0-	-125	-0-	175	2			Y	-0-					2
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	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
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	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
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	42	-0-	-108	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	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
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	176	-0-	-124	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	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
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					1
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					1
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					1
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					1
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					1
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. 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
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					1
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					1
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					1
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					1
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			Y	-0-					1
*10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 49 RRCID -> 197030 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776

05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 53 RRCID -> 197670 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 52 RRCID -> 197726 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775

05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					3
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					3
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					3
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					3
09	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	2			Y	-0-					3
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 54 RRCID -> 197733 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6665 - 6762

05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	363	-0-	-117	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 46 RRCID -> 197892 COMPL. DATE 11/16/2003 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6708 - 6822

05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
*10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 50 RRCID -> 198218 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6606 - 6722

05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	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
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 62 RRCID -> 198224 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6649 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-					1
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					1
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					1
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					1
09	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	2			Y	-0-					1
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	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
05	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			Y	-0-					2
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					2
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					2
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					2
09	210	N	79	-0-	-131	-0-	79	2			Y	-0-					2
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					2

GARNER, TULLY C. WELL #: 76 RRCID -> 199301 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6738 - 6847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-					4
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					4
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					4
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					4
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					4
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 72 RRCID -> 199345 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6662 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 73 RRCID -> 199386 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			Y	-0-					1
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					1
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					1
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					1
09	420	N	293	-0-	-127	-0-	293	2			Y	-0-					1
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 74 RRCID -> 199387 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6726 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
*10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 65 RRCID -> 199587 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6648 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 75 RRCID -> 199690 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					11
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					11
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					11
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					11
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					11
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	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
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-					13
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					13
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					13
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					13
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			Y	-0-					13
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					13

GARNER, TULLY C. WELL #: 77 RRCID -> 200434 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6686 - 6787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 8 RRCID -> 200435 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6602 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			Y	-0-					1
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					1
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					1
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					1
09	270	N	86	-0-	-184	-0-	86	2			Y	-0-					1
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 78 RRCID -> 200781 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					34
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					34
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-					34
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					34
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			Y	-0-					34
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					34

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 79 RRCID -> 200888 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 80 RRCID -> 201254 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GARNER, TULLY C. WELL #: 82 RRCID -> 201256 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6582 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 83 RRCID -> 206630 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	534	-0-	-186	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	557	-0-	-249	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 90 RRCID -> 219917 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					3
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					3
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					3
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					3
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 89 RRCID -> 219918 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					1
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					1
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					1
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					1
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					1
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					1
08	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-					1
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					1
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 87 RRCID -> 225782 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					48
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					48
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			Y	-0-					48
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					48
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					48
*10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					48

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LONG, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 049505 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 4 RRCID -> 052950 COMPL. DATE 06/02/1972 TOTAL DEPTH 7085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 813 WELL #: 7 RRCID -> 083026 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6836 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	40	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	37	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	24	1	122	3	Y	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	35	1	171	3	Y	-0-					-0-
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	55	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	98	1	379	3	Y	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	161	1	517	3	Y	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	24	1	120	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	89	1	392	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 119160 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	35	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	42	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	16	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	48	-0-	-107	-0-	8	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	73	-0-	-107	-0-	14	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	48	1	186	3	N	-0-			-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	91	1	294	3	N	-0-			-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	38	1	193	3	N	-0-			-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	49	1	241	3	N	-0-			-0-
09	390	N	324	-0-	-66	-0-	60	1	264	3	N	-0-			-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 120222 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	84	3	N	-0-			-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	17	1	55	3	N	-0-			-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	9	1	46	3	N	-0-			-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	11	1	56	3	N	-0-			-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	5	1	22	3	N	-0-			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 T RRCID -> 123084 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	3	Y	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-			-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	16	1	82	3	Y	-0-			-0-
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	19	1	85	3	Y	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 5 RRCID -> 125585 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	50	1	193	3	Y	-0-			-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	56	1	181	3	Y	-0-			-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	39	1	196	3	Y	-0-			-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	39	1	195	3	Y	-0-			-0-
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	47	1	208	3	Y	-0-			-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 2 RRCID -> 126591 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	52	1	201	3	Y	-0-			-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	58	1	188	3	Y	-0-			-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	41	1	204	3	Y	-0-			-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	42	1	206	3	Y	-0-			-0-
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	64	1	282	3	Y	-0-			-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 1 RRCID -> 126593 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	36	1	247	3	Y	-0-			-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	Y	-0-			-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	Y	-0-			-0-
08	279	N	205	-0-	-74	-0-	20	1	185	3	Y	-0-			-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	23	1	230	3	Y	-0-			-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	34	1	134	3	Y	-0-					1
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	32	1	102	3	Y	-0-					1
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	90	3	Y	1					2
							1	9									
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	12	1	62	3	Y	-0-					2
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	18	1	80	3	Y	-0-					2
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

LEYENDECKER/HUNTER "B"2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	42	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	48	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	29	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	58	-0-	-159	-0-	10	1	48	3	Y	-0-					-0-
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	60	1	261	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 128664 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6934 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER - KONE "A" WELL #: 4 RRCID -> 128753 COMPL. DATE 09/11/1988 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: 3 RRCID -> 133484 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 134822 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	59	1	230	3	Y	-0-					23
06	390	N	252	-0-	-138	-0-	60	1	192	3	Y	-0-					23
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	31	1	157	3	Y	-0-					23
08	279	N	71	-0-	-208	-0-	12	1	59	3	Y	-0-					23
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	37	1	161	3	Y	-0-					23
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					23

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 135305 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	106	1	412	3	Y	-0-					1
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	91	1	293	3	Y	-0-					1
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	50	1	250	3	Y	-0-					1
08	465	N	346	-0-	-119	-0-	58	1	288	3	Y	-0-					1
*09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	106	1	467	3	Y	-0-					1
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

LONG, ARCHIE WELL #: 27 RRCID -> 136435 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7051 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, J.N. WELL #: 9 RRCID -> 139722 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	24	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	82	1	319	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	75	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	47	1	234	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	217	-0-	-186	-0-	37	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	159	-0-	-171	-0-	30	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, GWEN #1 WELL #: 1 RRCID -> 141560 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

LEYENDECKER KONE "B" WELL #: 6 RRCID -> 142545 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	40	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	52	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	43	1	215	3	Y	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	47	1	231	3	Y	-0-					-0-
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	70	1	307	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	23	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	49	-0-	-161	-0-	12	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	33	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	34	1	166	3	Y	-0-					-0-
*09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	39	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER WELL #: 11 RRCID -> 143138 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	37	1	251	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	21	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	28	1	262	3	Y	-0-					-0-
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	28	1	280	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	135	1	525	3	Y	-0-					22
06	570	N	461	-0-	-109	-0-	109	1	352	3	Y	-0-					22
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	77	1	388	3	Y	-0-					22
08	651	N	380	-0-	-271	-0-	64	1	316	3	Y	-0-					22
09	450	N	317	-0-	-133	-0-	59	1	258	3	Y	-0-					22
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					22

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 143189 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	62	1	420	3	Y	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	435	3	Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	384	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	43	1	395	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	376	-0-	-74	-0-	35	1	341	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 143546 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6774 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	91	1	620	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	492	-0-	-228	-0-	37	1	455	3	Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	335	-0-	-378	-0-	33	1	302	3	Y	-0-					-0-
*09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	106	1	1050	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

A. LONG-MILLER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 143571 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	33	1	128	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	31	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	36	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	28	1	141	3	Y	-0-					-0-
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	36	1	158	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 1 RRCID -> 143579 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6573 - 6657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	77	1	522	3	Y	-0-					1
06	600	N	559	-0-	-41	-0-	42	1	517	3	Y	-0-					1
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	36	1	538	3	Y	-0-					1
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	56	1	519	3	Y	-0-					1
09	570	N	545	-0-	-25	-0-	50	1	495	3	Y	-0-					1
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					1

GARNER RANCH "1058" WELL #: 2 RRCID -> 143632 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6703 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	16	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON, K. WELL #: 1 RRCID -> 144221 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	23	1	88	3	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	23	1	75	3	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	-0-					-0-
08	124	N	51	-0-	-73	-0-	9	1	42	3	N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	16	1	70	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-KONE "B" WELL #: 8 RRCID -> 144392 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	32	1	126	3	N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	38	1	121	3	N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	29	1	144	3	N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	31	1	156	3	N	-0-					-0-
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	45	1	195	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 3 RRCID -> 144439 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	48	1	327	3	Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	89	-0-	-128	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 144577 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	38	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	39	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	42	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

A. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	31	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	29	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	31	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	26	1	127	3	Y	-0-					-0-
*09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	28	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 19 RRCID -> 145604 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	35	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	121	-0-	-96	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	102	-0-	-108	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCHIE LONG WELL #: 607 RRCID -> 147495 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	41	1	158	3	N	-0-					-0-
06	240	N	167	-0-	-73	-0-	40	1	127	3	N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	40	1	200	3	N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	32	1	158	3	N	-0-					-0-
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	48	1	212	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 148275 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7186 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 10 RRCID -> 150061 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382

05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	196	1	763	3	Y	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	343	1	1103	3	Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	83	1	415	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	95	-0-	-494	-0-	16	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1 WELL #: B 11 RRCID -> 151788 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163

05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	51	1	196	3	Y	-0-					14
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	49	1	157	3	Y	-0-					14
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	14	1	70	3	Y	-0-					14
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	33	1	166	3	Y	-0-					14
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	39	1	171	3	Y	-0-					14
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					14

LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 4 RRCID -> 167200 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719

05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER/KONE WELL #: 5 RRCID -> 168186 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

J N GARNER 1057 WELL #: 5 RRCID -> 168197 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1058 WELL #: 4 RRCID -> 199266 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	32	1	217	3	Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	Y	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	18	1	180	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 7 RRCID -> 203569 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	19	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1060 WELL #: 5 RRCID -> 204092 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	32	1	122	3	Y	-0-					14
06	240	N	107	-0-	-133	-0-	25	1	82	3	Y	-0-					14
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	17	1	85	3	Y	-0-					14
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	19	1	91	3	Y	-0-					14
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	22	1	99	3	Y	-0-					14
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					14

DAWSON 360 WELL #: 3 RRCID -> 205377 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6857 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 5 RRCID -> 206136 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7146 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER HUNTER "D" 1375 WELL #: 6 RRCID -> 209124 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7089 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 12 RRCID -> 211496 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398

05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	78 8	1 9	305	3	Y	7					14
06	240	N	112	-0-	-128	-0-	26 1	1 9	85	3	Y	1					15
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	3	Y	-0-					15
08	248	N	93	-0-	-155	-0-	16	1	77	3	Y	-0-					15
09	120	N	45	-0-	-75	-0-	8	1	37	3	Y	-0-					15
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					15

GARNER RANCH 816 WELL #: 1 RRCID -> 211543 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719

05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	61	1	410	3	Y	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	28	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	320	-0-	-145	-0-	31	1	289	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	31	1	305	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 8 RRCID -> 212933 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165

05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	58	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	35	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	6	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	10	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 14 RRCID -> 213651 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281

05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	113 8	1 9	439	3	Y	7					29
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	162 1	1 9	519	3	Y	1					30
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	114 1	1 9	573	3	Y	1					31
08	558	N	461	-0-	-97	-0-	78	1	383	3	Y	-0-					31
09	690	N	326	-0-	-364	-0-	60	1	266	3	Y	-0-					31
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					31

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 19 RRCID -> 216539 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	109	1	425	3	Y	-0-					13
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	154	1	494	3	Y	2					15
							2	9									
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	103	1	521	3	Y	-0-					15
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	109	1	540	3	Y	-0-	10	1			5
*09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	123	1	541	3	Y	-0-					5
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					5

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 18 RRCID -> 219282 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	115	1	446	3	Y	-0-					3
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	148	1	475	3	Y	-0-					3
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	103	1	520	3	Y	-0-					3
08	558	N	528	-0-	-30	-0-	89	1	439	3	Y	-0-					3
*09	630	N	388	-0-	-242	-0-	72	1	316	3	Y	-0-					3
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					3

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	246	1	954	3	Y	-0-					10
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	261	1	838	3	Y	-0-					10
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	185	1	932	3	Y	-0-					10
08	1209	N	1026	-0-	-183	-0-	173	1	853	3	Y	-0-					10
09	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	187	1	821	3	Y	-0-					10
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					10

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	209	1	812	3	Y	-0-					10
06	960	N	925	-0-	-35	-0-	219	1	706	3	Y	-0-					10
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	160	1	804	3	Y	-0-					10
08	1023	N	897	-0-	-126	-0-	151	1	746	3	Y	-0-					10
09	930	N	921	-0-	-9	-0-	171	1	750	3	Y	-0-					10
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					10

LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	172	1	668	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	607	-0-	-173	-0-	144	1	463	3	Y	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	126	1	635	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	680	-0-	-126	-0-	115	1	565	3	Y	-0-					-0-
*09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	138	1	604	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 2 RRCID -> 236711 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	33	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	17	1	201	3	Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	21	1	200	3	Y	-0-					-0-
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	229	1	1551	3	Y	-0-					-0-
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	124	1	1509	3	Y	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	74	1	1093	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1142	-0-	-625	-0-	111	1	1031	3	Y	-0-					-0-
*09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	182	1	1798	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 9 RRCID -> 241608 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 1 RRCID -> 242319 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6639 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 2 RRCID -> 242576 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6626 - 6728

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 3 RRCID -> 243097 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6645 - 6746

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178 WELL #: 26 RRCID -> 245264 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	156	1	605	3	Y	-0-					20
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	180	1	580	3	Y	2					22
							2	9									
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	110	1	555	3	Y	-0-					22
08	775	N	765	-0-	-10	-0-	129	1	636	3	Y	-0-	17	1			5
09	750	N	738	-0-	-12	-0-	137	1	601	3	Y	-0-					5
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					5

LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178 WELL #: 21 RRCID -> 247489 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7260 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	240	1	934	3	Y	-0-					32
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	278	1	894	3	Y	1					33
							1	9									
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	199	1	1002	3	Y	-0-					33
08	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	179	1	882	3	Y	-0-	24	1			9
*09	1170	N	1059	-0-	-111	-0-	196	1	863	3	Y	-0-					9
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					9

GARNER RANCH 813 WELL #: 2 RRCID -> 247916 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	96	1	650	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	704	-0-	-76	-0-	53	1	651	3	Y	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	49	1	723	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	725	-0-	-19	-0-	70	1	655	3	Y	-0-					-0-
*09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	69	1	676	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					-0-
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	Y	-0-					-0-
*09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 5 RRCID -> 249107 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 817 WELL #: 7 RRCID -> 249212 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	60	1	409	3	N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	39	1	472	3	N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	31	1	465	3	N	-0-					-0-
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	45	1	419	3	N	-0-					-0-
*09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	52	1	517	3	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	150	1	584	3	Y	8					32
							9	9									
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	176	1	568	3	Y	1					33
							1	9									
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	127	1	642	3	Y	1					34
							1	9									
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	120	1	594	3	Y	-0-					34
*09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	141	1	619	3	Y	-0-					34
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					34

KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 28H RRCID -> 272650 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5144	-0-	-870	-0-	65	1	4929	3	Y	136	135	1			47
							150	9									
06	5820	X	4955	-0-	-865	-0-	4852	3	103	9	Y	94	97	1			44
07	5766	X	4807	-0-	-959	-0-	4740	3	67	9	Y	61	77	1			28
08	5673	X	4890	-0-	-783	-0-	4804	3	86	9	Y	78	75	1			31
09	5190	X	4668	-0-	-522	-0-	4635	3	33	9	Y	30	42	1			19
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					19

KILLAM GONZALEZ 1485 GU B WELL #: 32H RRCID -> 274826 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7710 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5578	-0-	-653	-0-	70	1	5296	3	Y	193	226	1			68
							212	9									
06	6180	X	3313	-0-	-2867	-0-	3217	3	96	9	Y	87	113	1			42
07	6386	X	4179	-0-	-2207	-0-	4123	3	56	9	Y	51	75	1			18
08	6107	X	4936	-0-	-1171	-0-	4844	3	92	9	Y	84	78	1			24
09	5640	X	4789	-0-	-851	-0-	4723	3	66	9	Y	60	63	1			21
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					21

KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 31H RRCID -> 275613 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7908 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5066	-0-	-514	-0-	63	1	4818	3	Y	168	166	1			55
							185	9									
06	5400	X	4389	-0-	-1011	-0-	4300	3	89	9	Y	81	94	1			42
07	5332	X	4848	-0-	-484	-0-	4660	3	188	9	Y	171	160	1			53
08	5208	X	3809	-0-	-1399	-0-	3643	3	166	9	Y	151	147	1			57
09	4890	X	3556	-0-	-1334	-0-	3440	3	116	9	Y	105	112	1			50
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					50

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	82	1	476	2	Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	98	1	521	3	Y	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	129	1	448	3	Y	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	146	1	487	3	Y	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	207	1	545	3	Y	-0-					-0-
*10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	174	1	552	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARNER WELL #: 5 RRCID -> 053368 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	115	1	668	2	Y	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	121	1	677	3	Y	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	156	1	574	3	Y	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	183	1	648	3	Y	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	202	1	553	3	Y	-0-					-0-
*10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	209	1	696	3	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
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	87	1	504	2	Y	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	104	1	535	3	Y	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	148	1	495	3	Y	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	151	1	488	3	Y	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	196	1	506	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	160	1	495	3	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054570 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	55	1	385	2	Y	1					4
							1	9									
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	61	1	401	3	Y	-0-					4
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	96	1	399	3	Y	-0-					4
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	102	1	407	3	Y	-0-					4
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	125	1	372	3	Y	-0-					4
*10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	110	1	411	3	Y	-0-					4

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 1 RRCID -> 054571 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	51	1	354	2	Y	-0-					31
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	50	1	378	3	Y	-0-					31
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	77	1	369	3	Y	-0-					31
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	79	1	362	3	Y	-0-					31
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	106	1	357	3	Y	-0-					31
*10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	84	1	363	3	Y	-0-					31

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054964 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7186 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 055057 COMPL. DATE 06/17/1972 TOTAL DEPTH 7295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	49	1	285	2	Y	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	51	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	166	-0-	-144	-0-	37	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	271	-0-	-70	-0-	62	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	99	1	258	3	Y	-0-					-0-
*10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	79	1	247	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

FLYNN, ERMINE GASS WELL #: 1 RRCID -> 056151 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	44	1	307	2	N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	51	1	347	3	N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	71	1	307	3	N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	61	1	301	3	N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	114	1	349	3	N	-0-					-0-
*10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	88	1	345	3	N	-0-					-0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056152 COMPL. DATE 08/05/1973 TOTAL DEPTH 7343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	60	1	417	2	Y	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	58	1	433	3	Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	78	1	369	3	Y	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	95	1	425	3	Y	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	128	1	411	3	Y	-0-					-0-
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	91	1	384	3	Y	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 056153 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7371 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	50	1	353	2	Y	4					29
							4	9									
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	52	1	372	3	Y	5	30	1			4
							6	9									
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	79	1	355	3	Y	3					7
							3	9									
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	69	1	293	3	Y	3					10
							3	9									
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	88	1	270	3	Y	3					13
							3	9									
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	67	1	270	3	Y	2					15
							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
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	33	1	234	2	Y	3					26
							3	9									
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	53	1	385	3	Y	4	27	1			3
							4	9									
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	83	1	383	3	Y	3					6
							3	9									
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	76	1	333	3	Y	3					9
							3	9									
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	123	1	393	3	Y	3					12
							3	9									
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	89	1	370	3	Y	1					13
							1	9									

JAMES WELL #: 9 RRCID -> 069741 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	54	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	63	1	316	3	Y	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	93	1	303	3	Y	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	99	1	310	3	Y	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	119	1	295	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	100	1	299	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 8 RRCID -> 070472 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	189	N	189	-0-		-0-	-0-	28	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-		-0-	-0-	24	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	136	-0-		-50	-0-	32	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-		-21	-0-	39	1	126	3	Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-		-0-	-0-	44	1	111	3	Y	-0-					-0-
*10	166	N	166	-0-		-0-	-0-	41	1	125	3	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 10 RRCID -> 070642 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	731	N	731	-0-		-0-	-0-	108	1	623	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-		-0-	-0-	122	1	628	3	Y	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-		-0-	-0-	159	1	536	3	Y	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-		-0-	-0-	183	1	593	3	Y	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-		-0-	-0-	233	1	601	3	Y	-0-					-0-
*10	777	N	777	-0-		-0-	-0-	190	1	587	3	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 3 RRCID -> 074859 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	510	N	510	-0-		-0-	-0-	75	1	435	2	Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-		-0-	-0-	87	1	439	3	Y	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-		-0-	-0-	118	1	389	3	Y	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-		-0-	-0-	129	1	411	3	Y	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-		-0-	-0-	166	1	416	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	484	-0-		-12	-0-	120	1	364	3	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 14 RRCID -> 074861 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	428	-0-		-6	-0-	63	1	365	2	Y	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-		-0-	-0-	78	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-		-0-	-0-	115	1	387	3	Y	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-		-0-	-0-	118	1	383	3	Y	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-		-0-	-0-	143	1	371	3	Y	-0-					-0-
*10	523	N	523	-0-		-0-	-0-	128	1	395	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 2 RRCID -> 074913 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 7907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	397	N	397	-0-		-0-	-0-	50	1	347	2	Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-		-0-	-0-	61	1	396	3	Y	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-		-0-	-0-	99	1	409	3	Y	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-		-0-	-0-	103	1	408	3	Y	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-		-0-	-0-	132	1	394	3	Y	-0-					-0-
*10	514	N	514	-0-		-0-	-0-	108	1	406	3	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
05	457	N	457	-0-		-0-	-0-	67	1	390	2	Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-		-0-	-0-	84	1	429	3	Y	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-		-0-	-0-	101	1	337	3	Y	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-		-0-	-0-	120	1	387	3	Y	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-		-0-	-0-	145	1	371	3	Y	-0-					-0-
*10	505	N	505	-0-		-0-	-0-	124	1	381	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 3 RRCID -> 075548 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	231	N	231	-0-		-0-	-0-	29	1	202	2	Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-		-0-	-0-	37	1	248	3	Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-		-0-	-0-	65	1	272	3	Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-		-0-	-0-	52	1	206	3	Y	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-		-0-	-0-	68	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	301	-0-		-40	-0-	63	1	238	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

DAWSON WELL #: 5 RRCID -> 080644 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7103 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	102	1	591	2	Y	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	122	1	637	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	148	1	503	3	Y	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	187	1	613	3	Y	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	230	1	594	3	Y	-0-					-0-
*10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	188	1	585	3	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 080645 COMPL. DATE 10/05/1978 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7562 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	47 1	1 9	331	2	Y	1					4
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	52	1	395	3	Y	-0-					4
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	74	1	360	3	Y	-0-					4
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	77	1	355	3	Y	-0-					4
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	103	1	347	3	Y	-0-					4
*10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	115	1	498	3	Y	-0-					4

DAWSON WELL #: 4 RRCID -> 080646 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7102 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	110	1	637	2	Y	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	121	1	655	3	Y	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	121	1	428	3	Y	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	158	1	541	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	194	1	526	3	Y	-0-					-0-
*10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	165	1	536	3	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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 15 RRCID -> 098535 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7103 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	22	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	33	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	47	1	168	3	Y	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	81	1	222	3	Y	-0-					-0-
*10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	53	1	176	3	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 16 RRCID -> 098537 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7087 - 7231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	70	1	406	2	Y	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	91	1	463	3	Y	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	123	1	413	3	Y	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	133	1	433	3	Y	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	151	1	396	3	Y	-0-					-0-
*10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	146	1	453	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES WELL #: 17 RRCID -> 098666 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7064 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	122	1	707	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	138	1	702	3	Y	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	205	1	679	3	Y	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	222	1	710	3	Y	-0-					-0-
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	266	1	662	3	Y	-0-					-0-
*10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	212	1	642	3	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L.ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112499 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7526 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	56	1	394	2	Y	1					4
							1	9									
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	68	1	485	3	Y	-0-					4
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	104	1	467	3	Y	-0-					4
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	114	1	487	3	Y	-0-					4
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	148	1	468	3	Y	-0-					4
10	558	N	425	-0-	-133	-0-	84	1	341	3	Y	-0-					4

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 114028 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7544 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	57	1	397	2	Y	1					4
							1	9									
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	55	1	429	3	Y	-0-					4
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	91	1	450	3	Y	-0-					4
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	82	1	385	3	Y	-0-					4
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	109	1	364	3	Y	-0-					4
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	93	1	405	3	Y	-0-					4

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120953 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7006 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	46	1	871	2	Y	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	170	1	755	3	Y	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	179	1	849	3	Y	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	175	1	698	3	Y	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	160	1	705	3	Y	-0-					-0-
*10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	112	1	579	3	Y	-0-					-0-

HUNTER, LARRY T. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 121809 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7018 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	73	1	1378	2	Y	-0-					-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	270	1	1420	3	Y	-0-					-0-
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	266	1	1494	3	Y	-0-					-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	236	1	1103	3	Y	-0-					-0-
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	206	1	1074	3	Y	-0-					-0-
*10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	169	1	1038	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

DAWSON WELL #: 7 RRCID -> 125190 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7135 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	178	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	219	-0-	-411	-0-	29	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	39	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	44	1	172	3	Y	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	58	1	173	3	Y	-0-					-0-
*10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	45	1	171	3	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 128102 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7535 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	41	1	290	2	N	1					4
							1	9									
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	49	1	335	3	N	-0-					4
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	71	1	308	3	N	-0-					4
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	79	1	326	3	N	-0-					4
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	97	1	299	3	N	-0-					4
*10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	89	1	346	3	N	-0-					4

BURKHOLDER WELL #: 4 RRCID -> 128103 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7607 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	36	1	250	2	Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	49	1	319	3	Y	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	103	1	426	3	Y	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	100	1	392	3	Y	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	120	1	350	3	Y	-0-					-0-
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	82	1	303	3	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 18 RRCID -> 129238 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	57	1	331	2	N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	63	1	347	3	N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	205	1	679	3	N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	99	1	346	3	N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	114	1	311	3	N	-0-					-0-
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	96	1	319	3	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 161919 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7051 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	108	1	625	2	Y	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	127	1	665	3	Y	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	174	1	591	3	Y	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	177	1	581	3	Y	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	227	1	572	3	Y	-0-					-0-
*10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	191	1	592	3	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
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	92	1	534	2	Y	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	106	1	540	3	Y	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	149	1	496	3	Y	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	162	1	521	3	Y	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	206	1	516	3	Y	-0-					-0-
*10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	181	1	552	3	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
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	85	1	493	2	Y	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	100	1	501	3	Y	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	142	1	460	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	586	-0-	-3	-0-	140	1	446	3	Y	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	194	1	471	3	Y	-0-					-0-
*10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	170	1	503	3	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 19 RRCID -> 162776 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7040 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	124	1	720	2	Y	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	133	1	752	3	Y	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	195	1	731	3	Y	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	206	1	744	3	Y	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	261	1	743	3	Y	-0-					-0-
*10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	214	1	733	3	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 8 RRCID -> 163033 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7208 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	42	1	296	2	Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	41	1	300	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	52	1	239	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	57	1	252	3	Y	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	101	1	332	3	Y	-0-					-0-
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	79	1	333	3	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 9 RRCID -> 163035 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7209 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	58	1	407	2	Y	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	70	1	457	3	Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	99	1	410	3	Y	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	107	1	421	3	Y	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	137	1	413	3	Y	-0-					-0-
*10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	108	1	404	3	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
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	166	1	958	2	Y	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	203	1	999	3	Y	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	293	1	935	3	Y	-0-					-0-
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	299	1	918	3	Y	-0-					-0-
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	366	1	881	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	302	1	881	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

JAMES TRUST 1355 WELL #: 2 RRCID -> 195404 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	75	1	433	2	Y	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	92	1	439	3	Y	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	138	1	429	3	Y	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	150	1	449	3	Y	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	177	1	420	3	Y	-0-					-0-
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	139	1	397	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 20 RRCID -> 197023 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6999 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	147	1	848	2	N	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	156	1	777	3	N	-0-					-0-
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	223	1	727	3	N	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	240	1	753	3	N	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	271	1	674	3	N	-0-					-0-
10	961	N	849	-0-	-112	-0-	213	1	636	3	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 12 RRCID -> 199122 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7002 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	60	1	349	2	Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	71	1	386	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	86	1	306	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	370	-0-	-33	-0-	84	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	381	-0-	-69	-0-	105	1	276	3	Y	-0-					-0-
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	99	1	319	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 13 RRCID -> 199251 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6973 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	70	1	403	2	Y	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	83	1	480	3	Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	105	1	400	3	Y	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	104	1	380	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	133	1	376	3	Y	-0-					-0-
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	119	1	411	3	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
05	372	N	285	-0-	-87	-0-	42	1	243	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	58	1	298	3	Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	79	1	267	3	Y	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	83	1	268	3	Y	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	120	1	309	3	Y	-0-					-0-
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	89	1	274	3	Y	-0-					-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 2 RRCID -> 202196 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	39	1	274	2	Y	-0-					4
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	29	1	221	3	Y	-0-					4
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	61	1	293	3	Y	-0-					4
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	61	1	282	3	Y	-0-					4
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	83	1	279	3	Y	-0-					4
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	68	1	293	3	Y	-0-					4

JAMES WELL #: 22 RRCID -> 202287 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7029 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	113	1	651	2	N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	136	1	671	3	N	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	208	1	669	3	N	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	212	1	658	3	N	-0-					-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	269	1	660	3	N	-0-					-0-
*10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	225	1	664	3	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 202513 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7017 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	77	1	446	2	Y	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	97	1	538	3	Y	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	118	1	433	3	Y	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	121	1	426	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	159	1	438	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	119	1	411	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 21 RRCID -> 202514 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7047 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	52	1	302	2	N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	63	1	328	3	N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	91	1	311	3	N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	91	1	300	3	N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	112	1	296	3	N	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	91	1	289	3	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
05	899	N	855	-0-	-44	-0-	126	1	729	2	Y	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	153	1	885	3	Y	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	202	1	767	3	Y	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	194	1	708	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	267	1	751	3	Y	-0-					-0-
*10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	236	1	814	3	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 10 RRCID -> 202833 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7065 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	150	-0-	-408	-0-	22	1	128	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	338	-0-	-202	-0-	56	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	69	1	227	3	Y	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	64	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	260	-0-	-70	-0-	75	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	66	1	200	3	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 23 RRCID -> 203079 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7045 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	114	1	657	2	N	-0-					-0-
06	780	N	738	-0-	-42	-0-	122	1	616	3	N	-0-					-0-
07	806	N	729	-0-	-77	-0-	170	1	559	3	N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	226	1	714	3	N	-0-					-0-
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	393	1	970	3	N	-0-					-0-
10	744	N	2	-0-	-742	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 6 RRCID -> 203558 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7044 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	83	1	482	2	Y	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	87	1	442	3	Y	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	125	1	414	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	119	1	379	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	140	1	351	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	122	1	369	3	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 24 RRCID -> 203571 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7064 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	726	-0-	-49	-0-	107	1	619	2	N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	104	1	610	3	N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	153	1	595	3	N	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	160	1	601	3	N	-0-					-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	208	1	608	3	N	-0-					-0-
10	744	N	710	-0-	-34	-0-	156	1	554	3	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
05	651	N	597	-0-	-54	-0-	88	1	509	2	Y	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	117	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	140	1	455	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	521	-0-	-68	-0-	126	1	395	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	393	-0-	-297	-0-	114	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	79	-0-	-510	-0-	20	1	59	3	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
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	82	1	473	2	N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	86	1	504	3	N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	136	1	530	3	N	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	142	1	535	3	N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	171	1	511	3	N	-0-					-0-
10	651	N	619	-0-	-32	-0-	135	1	484	3	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
05	496	N	448	-0-	-48	-0-	66	1	382	2	Y	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	84	1	420	3	Y	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	130	1	419	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	70	-0-	-364	-0-	18	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	160	1	391	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	78	-0-	-480	-0-	19	1	59	3	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
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	70	1	404	2	N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	87	1	424	3	N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	126	1	399	3	N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	138	1	422	3	N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	157	1	382	3	N	-0-					-0-
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	140	1	408	3	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
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	133	1	767	2	N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	163	1	821	3	N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	219	1	720	3	N	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	233	1	739	3	N	-0-					-0-
09	990	N	984	-0-	-6	-0-	280	1	704	3	N	-0-					-0-
*10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	259	1	782	3	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
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	35	1	202	2	Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	35	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	51	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	64	1	212	3	Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	74	1	198	3	Y	-0-					-0-
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	70	1	226	3	Y	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 244848 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7235 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	39	1	276	2	N	2					18
							2	9									
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	42	1	288	3	N	2	18	1			2
							2	9									
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	72	1	315	3	N	2					4
							2	9									
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	83	1	343	3	N	2					6
							2	9									
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	91	1	276	3	N	2					8
							2	9									
10	372	N	309	-0-	-63	-0-	63	1	245	3	N	1					9
							1	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY 891175
STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	361	-0-		-11		-0-	43	1	316	3	Y	2					40
									2	9									
06	357	N	357	-0-		-0-		-0-	42	1	312	3	Y	3					43
									3	9									
07	372	N	357	-0-		-15		-0-	42	1	305	3	Y	9	44	1			8
									10	9									
08	372	N	353	-0-		-19		-0-	42	1	310	3	Y	1					9
									1	9									
09	365	N	365	-0-		-0-		-0-	43	1	321	3	Y	1					10
									1	9									
*10	367	N	367	-0-		-0-		-0-	40	1	327	3	Y	-0-					10

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204770 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	587	-0-		-250		-0-	71	1	516	3	Y	-0-					4
06	660	N	588	-0-		-72		-0-	69	1	517	3	Y	2					6
									2	9									
07	651	N	586	-0-		-65		-0-	71	1	514	3	Y	1					7
									1	9									
08	589	N	578	-0-		-11		-0-	69	1	508	3	Y	1					8
									1	9									
09	600	N	559	-0-		-41		-0-	66	1	492	3	Y	1					9
									1	9									
*10	490	N	490	-0-		-0-		-0-	54	1	436	3	Y	-0-					9

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208237 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	614	-0-		-254		-0-	74	1	540	3	Y	-0-					4
06	690	N	614	-0-		-76		-0-	72	1	540	3	Y	2					6
									2	9									
07	682	N	613	-0-		-69		-0-	74	1	538	3	Y	1					7
									1	9									
08	620	N	604	-0-		-16		-0-	72	1	531	3	Y	1					8
									1	9									
09	600	N	584	-0-		-16		-0-	69	1	514	3	Y	1					9
									1	9									
*10	512	N	512	-0-		-0-		-0-	56	1	456	3	Y	-0-					9

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208811 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	400	-0-		-189		-0-	48	1	352	3	Y	-0-					8
06	450	N	403	-0-		-47		-0-	47	1	352	3	Y	4					12
									4	9									
07	434	N	401	-0-		-33		-0-	48	1	351	3	Y	2					14
									2	9									
08	403	N	395	-0-		-8		-0-	47	1	346	3	Y	2					16
									2	9									
09	390	N	381	-0-		-9		-0-	45	1	335	3	Y	1					17
									1	9									
*10	336	N	336	-0-		-0-		-0-	37	1	297	3	Y	2					19
									2	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

REESE WELL #: 2 RRCID -> 209820 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	187	-0-	-61	-0-	22	1	164	3	Y	1					11
							1	9									
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	21	1	160	3	Y	-0-					11
07	248	N	191	-0-	-57	-0-	23	1	167	3	Y	1					12
							1	9									
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	26	1	191	3	Y	3					15
							3	9									
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	182	3	Y	1					16
							1	9									
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	30	1	245	3	Y	-0-					16

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
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	70	1	515	3	Y	1					11
							1	9									
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	65	1	487	3	Y	-0-					11
07	651	N	580	-0-	-71	-0-	70	1	509	3	Y	1					12
							1	9									
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	72	1	530	3	Y	3					15
							3	9									
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	70	1	527	3	Y	1					16
							1	9									
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	62	1	499	3	Y	-0-					16

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
05	775	N	534	-0-	-241	-0-	64	1	469	3	Y	1					8
							1	9									
06	600	N	536	-0-	-64	-0-	63	1	470	3	Y	3					11
							3	9									
07	589	N	533	-0-	-56	-0-	64	1	467	3	Y	2					13
							2	9									
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	63	1	462	3	Y	2					15
							2	9									
09	540	N	508	-0-	-32	-0-	60	1	447	3	Y	1					16
							1	9									
*10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	49	1	396	3	Y	2					18
							2	9									

STOKES WELL #: 2 RRCID -> 215038 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	72	1	527	3	Y	-0-					10
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	70	1	521	3	Y	-0-					10
07	620	N	579	-0-	-41	-0-	70	1	509	3	Y	-0-	8	1			2
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	70	1	517	3	Y	-0-					2
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	71	1	535	3	Y	-0-					2
*10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	67	1	546	3	Y	-0-					2

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 217105 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	58	1	421	3	Y	3					87
							3	9									
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	56	1	416	3	Y	2					89
							2	9									
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	56	1	407	3	Y	9	83	1			15
							10	9									
08	496	N	472	-0-	-24	-0-	56	1	414	3	Y	2					17
							2	9									
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	57	1	428	3	Y	-0-					17
*10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	54	1	436	3	Y	-0-					17

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
REESE WELL #: 3 RRCID -> 217372 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	30	1	220	3	Y	-0-					8
06	270	N	232	-0-	-38	-0-	27	1	205	3	Y	-0-					8
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	30	1	217	3	Y	-0-					8
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	35	1	258	3	Y	-0-					8
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	33	1	243	3	Y	-0-					8
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	43	1	347	3	Y	-0-					8
STOKES WELL #: 4 RRCID -> 218520 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587																	
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	63	1	463	3	Y	3					40
							3	9									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	61	1	458	3	Y	2					42
							2	9									
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	62	1	448	3	Y	10	44	1			8
							11	9									
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	62	1	455	3	Y	1					9
							1	9									
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	63	1	471	3	Y	1					10
							1	9									
*10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	59	1	480	3	Y	-0-					10
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260742 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435																	
05	961	N	667	-0-	-294	-0-	80	1	587	3	N	-0-					8
06	750	N	670	-0-	-80	-0-	79	1	587	3	N	4					12
							4	9									
07	744	N	667	-0-	-77	-0-	81	1	584	3	N	2					14
							2	9									
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	79	1	577	3	N	2					16
							2	9									
09	660	N	635	-0-	-25	-0-	75	1	559	3	N	1					17
							1	9									
10	682	N	558	-0-	-124	-0-	61	1	495	3	N	2					19
							2	9									
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261678 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487																	
05	744	N	667	-0-	-77	-0-	80	1	587	3	N	-0-					4
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	79	1	587	3	N	2					6
							2	9									
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	81	1	584	3	N	1					7
							1	9									
08	682	N	657	-0-	-25	-0-	79	1	577	3	N	1					8
							1	9									
09	660	N	635	-0-	-25	-0-	75	1	559	3	N	1					9
							1	9									
10	651	N	556	-0-	-95	-0-	61	1	495	3	N	-0-					9
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																	
JAMES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 086971 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7026 - 7045																	
05	372	N	70	-0-	-302	-0-	20	1	50	2	Y	-0-					3
06	360	N	63	-0-	-297	-0-	12	1	51	2	Y	-0-					3
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	290	2	Y	-0-					3
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	47	1	292	2	Y	-0-					3
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	76	1	191	2	Y	-0-					3
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	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
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	22	1	240	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	24	1	244	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	20	1	249	2	Y	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	29	1	235	2	Y	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	57	1	239	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	19	-0-	-229	-0-	7	1	12	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (WILCOX) 90606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 147054 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4021 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH, W. (OLMOS) 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER RANCH "1060" WELL #: 1 RRCID -> 118093 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6814 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	50	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	64	1	323	3	Y	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	61	1	300	3	Y	-0-					-0-
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	64	1	282	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	87	1	338	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	69	1	220	3	Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	51	1	254	3	Y	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	65	1	318	3	Y	-0-					-0-
*09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	71	1	311	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TORDILLA (DEEP CONS.) 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 150121 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF. 12670 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 75 RRCID -> 151688 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12614 - 13040

05	2139	N	318	-0-	-1821 B	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					-0-
06	4188	X	4188	-0-	-0- B	-0-	220	1	3968	2	Y	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	58	1	1094	2	Y	-0-					-0-
08	2698	N	2698	-0-	-0- B	-0-	140	1	2558	2	Y	-0-					-0-
09	2190	X	359	-0-	-1831 B	-0-	19	1	340	2	Y	-0-					-0-
*10	3220	X	3220	-0-	-0- B	-0-	161	1	3059	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 154559 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11306 - 11412

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 160654 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12980 - 13030

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 117 RRCID -> 164148 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710

05	16929	X	16929	-0-	-0- B	-0-	833	1	16016	2	Y	73	67	1			17
							80	9									
06	15783	X	15783	-0-	-0- B	-0-	824	1	14857	2	Y	93	77	1			33
							102	9									
07	17256	X	17256	-0-	-0- B	-0-	860	1	16317	2	Y	72	97	1			8
							79	9									
08	19334	X	19334	-0-	-0- B	-0-	997	1	18229	2	Y	98	80	1			26
							108	9									
09	19489	X	19489	-0-	-0- B	-0-	1030	1	18338	2	Y	110	87	1			49
							121	9									
*10	20284	X	20284	-0-	-0- B	-0-	1012	1	19191	2	Y	74	101	1			22
							81	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 165021 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 87 RRCID -> 179573 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10462 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	1927	-0-	-894 B	-0-	95	1	1828	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	2730	X	1856	-0-	-874 B	-0-	98	1	1755	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2604	X	1844	-0-	-760 B	-0-	92	1	1750	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	1922	X	1738	-0-	-184 B	-0-	90	1	1645	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1860	X	1675	-0-	-185 B	-0-	89	1	1583	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1922	X	1823	-0-	-99 B	-0-	91	1	1729	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 197520 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11531 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2488	-0-	-364 B	-0-	100	1	1928	2	Y	418	396	1			96
							460	9									
06	2760	X	1527	-0-	-1233 B	-0-	64	1	1157	2	Y	278	276	1			98
							306	9									
07	2852	X	715	-0-	-2137 B	-0-	30	1	572	2	Y	103	189	1			12
							113	9									
08	2728	X	-0-	-0-	-2728 B	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
09	2460	X	21	-0-	-2439 B	-0-	1	1	16	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*10	3976	X	3976	-0-	-0- B	-0-	172	1	3267	2	Y	488	343	1			147
							537	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 85 RRCID -> 226463 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11450 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020 B	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 105 RRCID -> 232968 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10434 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 142 RRCID -> 238515 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11506 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31434	X	27273	-0-	-4161 B	-0-	1337	1	25710	2	N	205	205	1			47
							226	9									
06	28800	X	25411	-0-	-3389 B	-0-	1320	1	23805	2	N	260	215	1			92
							286	9									
07	29078	X	27570	-0-	-1508 B	-0-	1369	1	25968	2	N	212	280	1			24
							233	9									
08	27315	X	27315	-0-	-0- B	-0-	1403	1	25646	2	N	242	202	1			64
							266	9									
09	26400	X	25537	-0-	-863 B	-0-	1343	1	23918	2	N	251	203	1			112
							276	9									
10	27559	X	26068	-0-	-1491 B	-0-	1296	1	24588	2	N	167	229	1			50
							184	9									

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 106 RRCID -> 255487 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 12446 PERF.10528 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3002	-0-	-470 B	-0-	149	1	2853	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2779	-0-	-371 B	-0-	146	1	2633	2	Y	-0-					-0-
07	3287	X	3287	-0-	-0- B	-0-	165	1	3122	2	Y	-0-					-0-
08	3272	X	3272	-0-	-0- B	-0-	170	1	3102	2	Y	-0-					-0-
09	3109	X	3109	-0-	-0- B	-0-	165	1	2944	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3242	-0-	-44 B	-0-	162	1	3080	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG R J JR TR STILLMAN WELL #: 103 RRCID -> 256678 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12020 - 12068

05	1953	N	1197	-0-	-756 B	-0-	59	1	1132	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	1470	N	551	-0-	-919 B	-0-	29	1	519	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1550	N	467	-0-	-1083 B	-0-	23	1	442	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	1209	N	749	-0-	-460 B	-0-	39	1	706	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	60	1	1073	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
*10	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	46	1	881	2	Y	3	5	1			1
							3	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 501 RRCID -> 257654 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12282 - 12370

05	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
06	519	X	519	-0-	-0- B	-0-	25	1	443	2	Y	46	30	1			16
							51	9									
07	287	X	287	-0-	-0- B	-0-	13	1	252	2	Y	20	34	1			2
							22	9									
08	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	7	1	135	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
09	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	5	1	93	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
*10	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	7	1	132	2	Y	9	10	1			3
							10	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 502 RRCID -> 257983 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14304 - 14374

05	3844	X	3456	-0-	-388 B	-0-	171	1	3285	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3375	-0-	-195 B	-0-	177	1	3198	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3509	-0-	-87 B	-0-	176	1	3333	2	Y	-0-					-0-
08	3576	X	3576	-0-	-0- B	-0-	185	1	3391	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3347	-0-	-43 B	-0-	178	1	3169	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3367	-0-	-136 B	-0-	169	1	3198	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 258846 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11665 - 11685

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 259643 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13017 - 14332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	9490	-0-	-2011 B	-0-	494	1	8984	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
06	10800	X	9061	-0-	-1739 B	-0-	536	1	8510	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
07	10819	X	9677	-0-	-1142 B	-0-	550	1	9115	2	Y	11	15	1			1
							12	9									
08	9534	X	9534	-0-	-0- B	-0-	661	1	8859	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
09	9180	X	8998	-0-	-182 B	-0-	718	1	8265	2	Y	14	11	1			6
							15	9									
10	9672	X	9032	-0-	-640 B	-0-	555	1	8466	2	Y	10	13	1			3
							11	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 261761 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45043	X	41232	-0-	-3811 B	-0-	2031	1	39033	2	N	153	156	1			35
							168	9									
06	43530	X	37294	-0-	-6236 B	-0-	1949	1	35136	2	N	190	158	1			67
							209	9									
07	43741	X	39059	-0-	-4682 B	-0-	1947	1	36947	2	N	150	200	1			17
							165	9									
08	41230	X	38141	-0-	-3089 B	-0-	1969	1	35988	2	N	167	140	1			44
							184	9									
09	39900	X	35753	-0-	-4147 B	-0-	1891	1	33668	2	N	176	142	1			78
							194	9									
10	41230	X	36016	-0-	-5214 B	-0-	1797	1	34092	2	N	115	158	1			35
							127	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 262759 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10463 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	311	-0-	-216 B	-0-	15	1	296	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	208	-0-	-182 B	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 503 RRCID -> 264652 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11328 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 269049 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11592 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	41445	-0-	41445 B	74021	191	1	39980	2	Y	1158	1140	1			265
							1274	9									
06	0	Z	30596	-0-	30596 B	104617	175	1	29142	2	Y	1163	1018	1			410
							1279	9									
07	0	Z	28068	-0-	28068 B	132685	157	1	27021	2	Y	809	1126	1			93
							890	9									
08	SHUT IN		26200	-0-	26200 B	158885	176	1	25077	2	Y	861	726	1			228
							947	9									
09	SHUT IN		23203	-0-	23203 B	182088	169	1	22103	2	Y	846	698	1			376
							931	9									
10	SHUT IN		21377	-0-	21377 B	203465	171	1	20639	2	Y	515	736	1			155
							567	9									

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 274943 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11795 - 12114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 76 RRCID -> 275749 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11780 - 11795

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	104	1	1997	2	Y	70	63	1				16
							77	9										
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	109	1	1956	2	Y	165	123	1				58
							182	9										
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	115	1	2184	2	Y	131	174	1				15
							144	9										
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	119	1	2179	2	Y	158	131	1				42
							174	9										
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	113	1	2019	2	Y	162	132	1				72
							178	9										
10	2449	N	2155	-0-	-294	-0-	102	1	1941	2	Y	102	143	1				31
							112	9										

TORDILLA, NORTH-NC (L-41) 90766 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SEDCO RESOURCES INC 763154
THOMAS, M. G. "B" WELL #: RRCID -> 168969 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 11850

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						117
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						117
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						117
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						117
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2008

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST) 90994 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 6R RRCID -> 165419 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10486 - 10499

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST) //CONT.// 90994 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
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
05	10043	X	4609	-0-	-5434	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
06	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
07	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
08	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
09	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH) 90994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ARCO NO SELLERS WELL #: 2 RRCID -> 116087 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13522 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	1054	N	788	-0-	-266	-0-	25 3	1 9	760	2	Y	3	3	8			32
06	990	N	686	-0-	-304	-0-	25 3	1 9	658	2	Y	3	3	8			32
07	1023	N	79	-0-	-944	-0-	25	1	54	2	Y	-0-					32
08	775	N	25	-0-	-750	-0-	25	1			Y	-0-					32
09	690	N	602	-0-	-88	-0-	25	1	577	2	Y	-0-					32
10	DLQ G-10		1091	-0-	1091	1091	25 2	1 9	1064	2	Y	2	1	8			33

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
05	1054	N	616	-0-	-438	-0-	25	1	591	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	665	-0-	-205	-0-	25	1	640	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	107	-0-	-606	-0-	25	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	25	-0-	-595	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
09	660	N	410	-0-	-250	-0-	25	1	385	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		621	-0-	621	621	25	1	596	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 5 RRCID -> 117871 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	25	1	1815	2	Y	-0-					-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	25	1	1484	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	210	-0-	-1185	-0-	25	1	185	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	25	-0-	-1370	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1016	-0-	-334	-0-	25	1	991	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1705	-0-	1705	1705	25	1	1680	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
05	50	X	25	-0-	-25	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
06	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
07	T. A.		25	-0-	25	25	25	1			Y	-0-					-0-
08	T. A.		25	-0-	25	50	25	1			Y	-0-					-0-
09	75	X	25	-0-	-50	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
*10	44	X	44	-0-	-0-	-0-	25	1	19	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 #: 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
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	25	1	1	9	N	1	1	8			125
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-					125
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	25	1	67	9	N	61	169	1	1	8	16
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					16
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	25	1	120	9	N	109					125
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	1			N	-0-					125

GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 10 RRCID -> 168078 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13718 - 13806

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 164140 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14738 - 14786

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 5 RRCID -> 165318 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14154 - 14340

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 12 RRCID -> 185364 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13733 - 13761

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGY 2000, INC. 251740
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 112873 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 15092 PERF.13730 - 13754

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
LOPEZ, LAURO WELL #: 4ST RRCID -> 165634 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13400 - 13422

05	3596	X	1975	-0-	-1621	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3147	-0-	-333	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2618	-0-	-203	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2799	-0-	-351	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
LOPEZ, LAURO "A" WELL #: 1 RRCID -> 167990 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16976 PERF.13978 - 14028

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 1 RRCID -> 125196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18208 PERF. 7513 - 7522

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	16	-0-	16	33	16	2			N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
THE MEDUSA COMPANY 851528
LOPEZ, LAURO WELL #: 15 RRCID -> 174521 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14620 PERF.13520 - 14378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRES ENCINOS (H-30 SD.) 91059 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
D AND J OPERATING, LLC 196231
CAGE WELL #: 1 C RRCID -> 139406 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRES ENCINOS (7390) 91059 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CAGE WELL #: 1 T RRCID -> 139403 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7352 - 7359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.) 91298 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 4 RRCID -> 190124 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7110 - 7112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE -A- (FRIO 7300 SD.) 91298 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NELSON, A E WELL #: 8 RRCID -> 203532 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7248 - 7254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE A (9200 SAND) 91298 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 1 L RRCID -> 066093 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 10822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	#	3310	-0-	-472	-0-	200	1	3047	2	Y	57					83
							63	9									
06	4456	R	4456	-0-	-0-	-0-	150	1	4244	2	Y	56	112	1			27
							62	9									
07	4629	R	4629	-0-	-0-	-0-	212	1	4417	2	Y	-0-					27
08	5890	#	4532	-0-	-1358	-0-	180	1	4104	2	Y	225	183	1			69
							248	9									
09	5700	#	217	-0-	-5483	-0-	150	1	49	2	Y	16					85
							18	9									
10	4619	#	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					85

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	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	2472	2	1	9	Y	1					24
06	2670	X	2314	-0-	-356 B	-0-	2314	2			Y	-0-					24
07	2759	X	2649	-0-	-110 B	-0-	2642	2	7	9	Y	6	17	1			13
08	2759	X	2385	-0-	-374 B	-0-	2383	2	2	9	Y	2					15
09	2670	X	2376	-0-	-294 B	-0-	2373	2	3	9	Y	3					18
*10	2635	X	2374	-0-	-261 B	-0-	2372	2	2	9	Y	2					20

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-

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	3441	X	110	-0-	-3331 B	-0-	97	2	13	9	Y	12					208
06	3570	X	-0-	-0-	-3570 B	-0-					Y	-0-					208
07	4467	X	4467	-0-	-0- B	-0-	4400	2	67	9	Y	61	145	1			124
08	3689	X	2299	-0-	-1390 B	-0-	2267	2	32	9	Y	29					153
09	2460	X	1868	-0-	-592 B	-0-	1836	2	32	9	Y	29					182
*10	3193	X	1908	-0-	-1285 B	-0-	1882	2	26	9	Y	24					206

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 32 RRCID -> 216720 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DAWSON STATE WELL #: 3 RRCID -> 220429 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	576	-0-	80 B	-4262	545	2	31	9	Y	28					28
06	480	N	552	-0-	72 B	-4190	552	2			Y	-0-					28
07	496	N	599	-0-	103 B	-4087	598	2	1	9	Y	1	20	1			9
08	496	N	549	-0-	53 B	-4034	549	2			Y	-0-					9
09	480	N	524	-0-	44 B	-3990	524	2			Y	-0-					9
*10	496	N	527	-0-	31 B	-3959	527	2			Y	-0-					9

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAWSON STATE WELL #: 4 RRCID -> 221512 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 31 RRCID -> 222913 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10993 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6327	X	6327	-0-	-0-	B	-0-	6219	2	108	9	Y	98	83	1			24
06	5940	X	5069	-0-	-871	B	-0-	4973	2	96	9	Y	87	99	1			12
07	6138	X	148	-0-	-5990	B	-0-	64	2	84	9	Y	76	74	1			14
08	6324	X	1093	-0-	-5231	B	-0-	1009	2	84	9	Y	76	81	1			9
09	6554	X	6554	-0-	-0-	B	-0-	6487	2	67	9	Y	61	62	1			8
*10	6324	X	94	-0-	-6230	B	-0-	21	2	73	9	Y	66	62	1			12

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 33 RRCID -> 225609 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2751	-0-	-504	B	-0-	2696	2	55	9	Y	50	42	1			12
06	3030	X	2271	-0-	-759	B	-0-	2223	2	48	9	Y	44	50	1			6
07	3038	X	1178	-0-	-1860	B	-0-	1136	2	42	9	Y	38	37	1			7
08	2976	X	1066	-0-	-1910	B	-0-	1024	2	42	9	Y	38	40	1			5
09	2880	X	904	-0-	-1976	B	-0-	871	2	33	9	Y	30	31	1			4
*10	2759	X	1005	-0-	-1754	B	-0-	968	2	37	9	Y	34	31	1			7

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	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	311	2	6	9	Y	5					127
06	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2			Y	-0-					127
07	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	2			Y	-0-					127
08	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	283	2	7	9	Y	6					133
09	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	283	2	10	9	Y	9					142
*10	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	308	2	3	9	Y	3					145

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 35 RRCID -> 230193 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11056 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 247231 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11605 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TULE LAKE 91675 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
STATE TRACT 689-A WELL #: 1 RRCID -> 098179 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 13248 PERF.11870 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18755		18150	-0-	-605	-0-	506	1	17332	2	N	284	186	1			143
							312	9									
06	18150		17477	-0-	-673	-0-	481	1	16715	2	N	255	362	1			36
							281	9									
07	18755		17412	-0-	-1343	-0-	485	1	16645	2	N	256	183	1			109
							282	9									
08	18445	#	12663	-0-	-5782	-0-	334	1	12125	2	N	185	184	1			110
							204	9									
09	18702		18426	-0-	-276	-0-	418	1	17687	2	N	292	181	1			221
							321	9									
*10	18327	R	18327	-0-	-0-	-0-	496	1	17527	2	N	276	363	1			134
							304	9									

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIVE-JAB, INC. 271310
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 1 RRCID -> 232522 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11436 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	7760	1	328	9	Y	298	296	1			4
06	DLQ G-10		7243	-0-	7243	7243	6960	1	283	9	Y	257	245	1			16
07	DLQ G-10		7135	-0-	7135	14378	6857	1	278	9	Y	253	250	1			19
08	DLQ G-10		4762	-0-	4762	19140	4541	1	221	9	Y	201	204	1			16
09	DLQ G-10		5793	-0-	5793	24933	5533	1	260	9	Y	236	248	1			4
*10	29733	X	4800	-0-	-24933	-0-	4538	1	262	9	Y	238	239	1			3

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 2X RRCID -> 238487 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13535 PERF.12266 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					106
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
09	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	1			Y	-0-					106
*10	33	X	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-					106

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 1H RRCID -> 258758 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12736 PERF.13456 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 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
05	4216	X	3430	-0-	-786	-0-	2691	1	739	9	Y	672	707	1			2
06	DLQ G-10		3878	-0-	3878	3878	3036	1	842	9	Y	765	732	1			35
07	DLQ G-10		3830	-0-	3830	7708	3076	1	754	9	Y	685	677	1			43
08	DLQ G-10		2563	-0-	2563	10271	1880	1	683	9	Y	621	631	1			33
09	DLQ G-10		2891	-0-	2891	13162	2222	1	669	9	Y	608	633	1			8
*10	15394	X	2232	-0-	-13162	-0-	1775	1	457	9	Y	415	421	1			2

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
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
05	10478	X	8953	-0-	-1525	-0-	7112	1	1841	9	Y	1674	1671	1			8
06	DLQ G-10		8322	-0-	8322	8322	6811	1	1511	9	Y	1374	1300	1			82
07	DLQ G-10		8378	-0-	8378	16700	6783	1	1595	9	Y	1450	1433	1			99
08	DLQ G-10		5535	-0-	5535	22235	4313	1	1222	9	Y	1111	1129	1			81
09	DLQ G-10		6912	-0-	6912	29147	5520	1	1392	9	Y	1265	1324	1			22
*10	35219	X	6072	-0-	-29147	-0-	4723	1	1349	9	Y	1226	1244	1			4

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
05	2356	X	1569	-0-	-787	-0-	1240	1	329	9	Y	299	336	1			127
06	DLQ G-10		1154	-0-	1154	1154	882	1	272	9	Y	247	237	1			137
07	DLQ G-10		1449	-0-	1449	2603	1108	1	341	9	Y	310	306	1			141
08	DLQ G-10		924	-0-	924	3527	671	1	253	9	Y	230	234	1			137
09	DLQ G-10		1184	-0-	1184	4711	874	1	310	9	Y	282	295	1			124
*10	5913	X	1202	-0-	-4711	-0-	747	1	455	9	Y	414	446	1			92

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 7 RRCID -> 264784 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12758 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	984	X	984	-0-	-0-	-0-	687	1	297	9	Y	270	272	1			1
06	DLQ G-10		869	-0-	869	869	580	1	289	9	Y	263	250	1			14
07	DLQ G-10		856	-0-	856	1725	553	1	303	9	Y	275	271	1			18
08	DLQ G-10		511	-0-	511	2236	303	1	208	9	Y	189	192	1			15
09	DLQ G-10		621	-0-	621	2857	394	1	227	9	Y	206	215	1			6
*10	3274	X	417	-0-	-2857	-0-	232	1	185	9	Y	168	169	1			5

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 8 RRCID -> 275285 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13672 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15035	X	10411	-0-	-4624	-0-	9508	1	903	9	Y	821	975	1			4
06	DLQ G-10		6848	-0-	6848	6848	6302	1	546	9	Y	496	475	1			25
07	DLQ G-10		3179	-0-	3179	10027	2726	1	453	9	Y	412	415	1			22
08	DLQ G-10		3976	-0-	3976	14003	3576	1	400	9	Y	364	317	1			69
09	DLQ G-10		2722	-0-	2722	16725	2340	1	382	9	Y	347	351	1			65
*10	21078	X	4353	-0-	-16725	-0-	3840	1	513	9	Y	466	434	1			97

TURKEY CREEK (5370) 91832 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 168545 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5120 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURKEY CREEK (4600) 91832 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 153557 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4468 - 4474

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURQUOISE (YEGUA 5162) 91952 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MERTZ ENERGY LLC 561386
SHAEFFER RANCH WELL #: E 8 C RRCID -> 282245 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5104 - 5829

05	6262 #	3582	-0-	-2680	-0-	3206	2	376	9	N	342	350	1			27
06	6060 #	2354	-0-	-3706	-0-	2007	2	347	9	N	315	153	1			189
07	4495 #	818	-0-	-3677	-0-	602	2	216	9	N	196	352	1			33
08	4340 #	3070	-0-	-1270	-0-	2733	2	337	9	N	306	184	1			155
09	6424 R	6424	-0-	-0-	-0-	5953	2	471	9	N	428	540	1			43
*10	6289 R	6289	-0-	-0-	-0-	5839	2	450	9	N	409	369	1			83

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY) 92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCRC 79 WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #1) 92195 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 57 WELL #: 1 RRCID -> 287051 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 7796

11	0	-0-	-0-	-0-	559					N	-0-					68
12	0	-0-	-0-	-0-	559					N	-0-					68
01	0	-0-	-0-	-0-	559					N	-0-					68
02	0	-0-	-0-	-0-	559					N	-0-					68
03	0	-0-	-0-	-0-	559					N	-0-					68
04	0	-0-	-0-	-0-	559					N	-0-					68
05	0	-0-	-0-	-0-	559					N	-0-					68
*06	0	-0-	-0-	-0-	559					N	-0-					68
*07	0	-0-	-0-	-0-	559					N	-0-					68
*08	559 R	-0-	-0-	-559	-0-					N	-0-					68
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #1) //CONT.// 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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #2) 92195 411 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E. "B" WELL #: 146 RRCID -> 180945 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 2 RRCID -> 180946 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYLER T (WILCOX) 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 59 WELL #: 1 RRCID -> 149229 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7566 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	908	X	-0-	-0-	-908	-0-					N	-0-					2
06	908	X	667	-0-	-241	-0-	70	1	597	3	N	-0-					2
07	908	X	209	-0-	-699	-0-	49	1	160	3	N	-0-					2
08	0	N	345	-0-	345	-0-	213	1	132	3	N	-0-					2
09	0	W	240	-0-	240	240	115	1	125	3	N	-0-					2
10	0	W	188	-0-	188	428	43	1	145	3	N	-0-					12

DCR 59 WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 57 WELL #: 4 RRCID -> 149622 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					87
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					87
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR 57A WELL #: 5 RRCID -> 151949 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC #57 WELL #: 6 RRCID -> 193380 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7791 - 7818

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	251	-0-	251	251	155	1	96	3	N	-0-					18
09	14B2 EXT	364	-0-	364	615	174	1	190	3	N	-0-					18
10	14B2 EXT	196	-0-	196	811	46	1	150	3	N	-0-					22

DCRC #59 WELL #: 4 RRCID -> 195081 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7431 - 7441

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 59 WELL #: 1 RRCID -> 286864 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7466 - 7713

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-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 57 WELL #: 2 RRCID -> 148767 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7614 - 7621

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 069077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 7246

05	1953 N	940	-0-	-1013	-0-	38	1	902	2	Y	-0-					4
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	43	1	970	2	Y	-0-					4
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	91	1	1798	2	Y	34	38	1			-0-
						37	9									
08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	110	1	1876	2	Y	-0-					-0-
09	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	108	1	1888	2	Y	-0-					-0-
*10	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	75	1	2068	2	Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM&HURD AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 099241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6796 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM - HURD - AMOCO WELL #: 39 RRCID -> 126590 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 129710 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	344	-0-	-28	-0-	14	1	330	2	Y	-0-					-0-
06	421	X	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403	2	Y	-0-					-0-
07	341	X	310	-0-	-31	-0-	15	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	403	X	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	2	Y	-0-					-0-
09	420	X	371	-0-	-49	-0-	20	1	351	2	Y	-0-					-0-
*10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO-FEE WELL #: 2 RRCID -> 149390 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 1 RRCID -> 169324 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6644 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 2R RRCID -> 200292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1173 WELL #: 1 RRCID -> 201426 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 5 RRCID -> 204435 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100

05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	91 2	1 9	2178	2	Y	2					89
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	78 1	1 9	1760	2	Y	1					90
07	1860	N	1581	-0-	-279	-0-	76 4	1 9	1501	2	Y	4					94
08	2108	N	1610	-0-	-498	-0-	89 4	1 9	1517	2	Y	4					98
09	1830	N	1409	-0-	-421	-0-	76 4	1 9	1329	2	Y	4					102
*10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	41 3	1 9	1125	2	Y	3					105

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 1 RRCID -> 204437 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6773 - 6808

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 2 RRCID -> 207835 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6865 - 6931

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 3 RRCID -> 208777 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6778 - 6859

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 6 RRCID -> 212228 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6640 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1698	N	898	-0-	-800	-0-	36	1	861	2	Y	1					91
							1	9									
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	42	1	936	2	Y	1					92
							1	9									
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	42	1	819	2	Y	3					95
							3	9									
08	899	N	723	-0-	-176	-0-	40	1	681	2	Y	2					97
							2	9									
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	55	1	950	2	Y	5					102
							6	9									
*10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	24	1	671	2	Y	2					104
							2	9									

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 1 RRCID -> 212229 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088

05	4098	X	1952	-0-	-2146	-0-	1945	2	7	9	Y	6					20
06	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2540	2	8	9	Y	7	15	1			12
07	2232	X	306	-0-	-1926	-0-	306	2			Y	-0-	2	1			10
08	2232	X	1218	-0-	-1014	-0-	1214	2	4	9	Y	4					14
09	2550	X	629	-0-	-1921	-0-	629	2			Y	-0-					14
*10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					14

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 1 RRCID -> 235678 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322

05	4722	X	2722	-0-	-2000	-0-	2722	2			Y	-0-					200
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3751	2	46	9	Y	42					242
07	2914	X	2321	-0-	-593	-0-	2302	2	19	9	Y	17					259
08	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2767	2	19	9	Y	17					276
09	3810	X	2785	-0-	-1025	-0-	2771	2	14	9	Y	13					289
*10	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1563	2	9	9	Y	8					297

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 2 RRCID -> 242249 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7342 - 7364

05	617	N	299	-0-	-318	-0-	12	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	24	1	550	2	Y	-0-					-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	86	1	1685	2	Y	-0-					-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	82	1	1397	2	Y	-0-					-0-
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	91	1	1585	2	Y	-0-					-0-
*10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	48	1	1309	2	Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 2 RRCID -> 245749 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304

05	1300	N	740	-0-	-560	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	512	-0-	-118	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	118	-0-	-392	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PESCADITO STATE 1176 WELL #: 1R RRCID -> 245761 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	276	1	6620	2	Y	35					177
							39	9									
06	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	255	1	5742	2	Y	22	155	1			44
							24	9									
07	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	286	1	5628	2	Y	30					74
							33	9									
08	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	329	1	5622	2	Y	58					132
							64	9									
09	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	320	1	5571	2	Y	47					179
							52	9									
*10	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	198	1	5452	2	Y	22	180	1			21
							24	9									

PESCADITO STATE 984 WELL #: 1 RRCID -> 248019 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PESCADITO STATE 1502 WELL #: 1 RRCID -> 256327 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7114 - 7193

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 3 RRCID -> 257041 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

ORTIZ RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257243 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 5744

05	2489	N	1239	-0-	-1250	-0-	1217	2	22	9	Y	20	39	1			21
06	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	1036	2	12	9	Y	11	20	1			12
07	1302	N	112	-0-	-1190	-0-	111	2	1	9	Y	1					13
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1750	2	26	9	Y	24	19	1			18
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1237	2	24	9	Y	22	22	1			18
*10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1072	2	33	9	Y	30	23	1			25

KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776

05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	48	1	1162	2	Y	-0-					30
06	930	N	774	-0-	-156	-0-	33	1	741	2	Y	-0-					30
07	682	N	595	-0-	-87	-0-	29	1	566	2	Y	-0-					30
08	1178	N	346	-0-	-832	-0-	19	1	327	2	Y	-0-					30
09	780	N	209	-0-	-571	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					30
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	323	2	Y	-0-					30

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6882 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	443	-0-	-332	-0-	18	1	425	2	Y	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	42	1	943	2	Y	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	40	1	781	2	Y	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	35	1	603	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	697	-0-	-293	-0-	38	1	659	2	Y	-0-					-0-
*10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	19	1	514	2	Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	295	1	7080	2	Y	9					79
							10	9									
06	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	320	1	7220	2	Y	30					109
							33	9									
07	7347	X	7307	-0-	-40	-0-	353	1	6942	2	Y	11					120
							12	9									
08	7347	X	7330	-0-	-17	-0-	404	1	6904	2	Y	20					140
							22	9									
09	7110	X	6963	-0-	-147	-0-	377	1	6564	2	Y	20					160
							22	9									
*10	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	238	1	6552	2	Y	22					182
							24	9									

PESCADITO STATE 2026/1182 WELL #: 1 RRCID -> 263002 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

KHA W2 WELL #: 1 RRCID -> 263520 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	737	-0-	-131	-0-	30	1	707	2	Y	-0-					51
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	33	1	741	2	Y	-0-					51
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	35	1	683	2	Y	-0-					51
08	744	N	635	-0-	-109	-0-	35	1	600	2	Y	-0-					51
09	780	N	614	-0-	-166	-0-	33	1	581	2	Y	-0-					51
*10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	20	1	563	2	Y	-0-					51

KHA S3 WELL #: 1 RRCID -> 263608 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	990	-0-	-2	-0-	40	1	950	2	Y	-0-					23
06	1080	N	771	-0-	-309	-0-	33	1	738	2	Y	-0-					23
07	1085	N	420	-0-	-665	-0-	20	1	400	2	Y	-0-					23
08	992	N	681	-0-	-311	-0-	38	1	643	2	Y	-0-					23
09	780	N	650	-0-	-130	-0-	35	1	615	2	Y	-0-					23
*10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	20	1	563	2	Y	-0-					23

KILLAM, O. W. -C- WELL #: 2 RRCID -> 265597 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3061	-0-	-504	-0-	123	1	2938	2	Y	-0-					90
06	3450	X	3006	-0-	-444	-0-	128	1	2878	2	Y	-0-					90
07	3565	X	2871	-0-	-694	-0-	139	1	2732	2	Y	-0-					90
08	3193	X	2675	-0-	-518	-0-	148	1	2527	2	Y	-0-					90
09	3090	X	2579	-0-	-511	-0-	140	1	2439	2	Y	-0-					90
*10	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	92	1	2546	2	Y	-0-					90

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM, O. W. 1807 WELL #: 2 RRCID -> 265602 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 4 RRCID -> 265616 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

ORTIZ RANCH 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271217 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861

05	2883	X	2470	-0-	-413	-0-	2459	2	11	9	Y	10					90
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2558	2	4	9	Y	4					94
07	2511	N	2363	-0-	-148	-0-	2362	2	1	9	Y	1					95
08	2480	N	2298	-0-	-182	-0-	2272	2	26	9	Y	24					119
09	2550	N	2226	-0-	-324	-0-	2225	2	1	9	Y	1					120
*10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2124	2	11	9	Y	10					130

KHA WELL #: N 2 RRCID -> 274210 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432

05	3565	X	3374	-0-	-191	-0-	135	1	3239	2	Y	-0-					115
06	3450	X	3441	-0-	-9	-0-	146	1	3295	2	Y	-0-					115
07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	168	1	3308	2	Y	-0-					115
08	3379	X	2687	-0-	-692	-0-	148	1	2535	2	Y	4					119
							4	9									
09	3450	X	2644	-0-	-806	-0-	144	1	2500	2	Y	-0-					119
*10	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	103	1	2842	2	Y	-0-					119

PESCADITO STATE 984 WELL #: 3 RRCID -> 274840 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6796 - 6808

05	5766	X	5348	-0-	-418	-0-	214	1	5127	2	Y	6					138
							7	9									
06	5580	X	4627	-0-	-953	-0-	196	1	4417	2	Y	13					151
							14	9									
07	5425	X	3008	-0-	-2417	-0-	146	1	2862	2	Y	-0-					151
08	5363	X	5352	-0-	-11	-0-	296	1	5053	2	Y	3					154
							3	9									
09	5190	X	4404	-0-	-786	-0-	239	1	4156	2	Y	8					162
							9	9									
*10	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	165	1	4550	2	Y	12					174
							13	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 16 RRCID -> 280382 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 5834 - 5846

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHA S2 WELL #: 1 RRCID -> 281879 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6940 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25141	X	16602	-0-	-8539	-0-	664	1	15915	2	Y	21	185	1			105
							23	9									
06	24330	X	15233	-0-	-9097	-0-	647	1	14569	2	Y	15					120
							17	9									
07	24118	X	13987	-0-	-10131	-0-	676	1	13294	2	Y	15	62	1			73
							17	9									
08	20522	X	11755	-0-	-8767	-0-	649	1	11087	2	Y	17					90
							19	9									
09	17790	X	10531	-0-	-7259	-0-	571	1	9945	2	Y	14					104
							15	9									
*10	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	354	1	9743	2	Y	6					110
							7	9									

KILLAM & HURD FEE '1181' WELL #: 1 RRCID -> 282122 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7304 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3284	-0-	-219	-0-	131	1	3134	2	Y	17					119
							19	9									
06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	157	1	3541	2	Y	8					127
							9	9									
07	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	223	1	4381	2	Y	10					137
							11	9									
08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	216	1	3687	2	Y	3					140
							3	9									
09	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	187	1	3258	2	Y	25					165
							28	9									
*10	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	94	1	2586	2	Y	7					172
							8	9									

ORTIZ RANCH 'D' WELL #: 1 RRCID -> 283409 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6547 - 6657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40641	X	25393	-0-	-15248	-0-	24979	2	414	9	Y	376	363	1			210
06	35850	X	19871	-0-	-15979	-0-	19549	2	322	9	Y	293	353	1			150
07	36301	X	6354	-0-	-29947	-0-	6219	2	135	9	Y	123	188	1			85
08	28861	X	28104	-0-	-757	-0-	27787	2	317	9	Y	288	184	1			189
09	33455	X	33455	-0-	-0-	-0-	33168	2	287	9	Y	261	363	1			87
*10	34525	X	34525	-0-	-0-	-0-	34237	2	288	9	Y	262	185	1			164

ORTIZ RANCH 'E' WELL #: 1 RRCID -> 284460 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6658 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	403	1	9665	2	N	306	376	1			82
							337	9									
06	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	326	1	7337	2	N	208	185	1			105
							229	9									
07	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	303	1	5964	2	N	208	186	1			127
							229	9									
08	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	266	1	4541	2	N	137					264
							151	9									
09	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	217	1	3772	2	N	115	190	1			189
							127	9									
*10	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	88	1	2409	2	N	83					272
							91	9									

BMT-K&H GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284819 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6854 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
ORTIZ RANCH 'F' WELL #: 1 RRCID -> 285599 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6718 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36549	X	6223	-0-	-30326	-0-	248	1	5942	2	N	30					140
							33	9									
06	22500	X	4593	-0-	-17907	-0-	195	1	4385	2	N	12					152
							13	9									
07	11842	X	3459	-0-	-8383	-0-	167	1	3286	2	N	5					157
							6	9									
08	10695	X	2758	-0-	-7937	-0-	152	1	2600	2	N	5					162
							6	9									
09	8310	X	2177	-0-	-6133	-0-	118	1	2059	2	N	-0-					162
10	6231	X	1929	-0-	-4302	-0-	68	1	1861	2	N	-0-					162

UMBRELLA, SOUTH (7450) 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD, LTD. WELL #: 2214 RRCID -> 068419 COMPL. DATE 09/04/1976 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					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-

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2838	-0-	-603 B	-0-	114	1	2724	2	Y	-0-					-0-
06	4274	X	4274	-0-	-0- B	-0-	182	1	4092	2	Y	-0-					-0-
07	3479	X	3479	-0-	-0- B	-0-	168	1	3311	2	Y	-0-					-0-
08	3439	X	3439	-0-	-0- B	-0-	190	1	3249	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3129	-0-	-201 B	-0-	170	1	2959	2	Y	-0-					-0-
*10	3064	X	3064	-0-	-0- B	-0-	107	1	2957	2	Y	-0-					-0-

UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND) 92642 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
SIETE VELAS WELL #: 1 RRCID -> 200763 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 11972 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 204131 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8877 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	X	259	-0-	-237	-0-	259	2			N	-0-					137
06	270	X	252	-0-	-18	-0-	1	1	199	2	N	47					184
							52	9									
07	407	X	407	-0-	-0-	-0-	5	1	399	2	N	3	182	1			5
							3	9									
08	450	X	450	-0-	-0-	-0-	7	1	377	2	N	60					65
							66	9									
09	390	X	269	-0-	-121	-0-	5	1	264	2	N	-0-					65
10	403	X	351	-0-	-52	-0-	325	2	26	9	N	24					89

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	8	1	1424	2	N	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	22	1	1729	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	30	1	1487	2	N	-0-					-0-
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	26	1	1425	2	N	-0-					-0-
*10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					8
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	6	1	1191	2	N	-0-					8
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	16	1	1225	2	N	-0-					8
08	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	23	1	1142	2	N	-0-					8
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	21	1	1139	2	N	-0-					8
10	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	2			N	-0-					8

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 5 RRCID -> 206472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 4 RRCID -> 210609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					6
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	3	1	564	2	N	-0-					6
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	8	1	581	2	N	-0-					6
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	11	1	570	2	N	-0-					6
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	10	1	550	2	N	-0-					6
10	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	2			N	-0-					6

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 7H RRCID -> 246600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7759 PERF.10521 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11150	2			Y	-0-					25
06	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	58	1	10602	2	Y	-0-					25
07	12059	X	11009	-0-	-1050	-0-	136	1	10873	2	Y	-0-					25
08	12059	X	10871	-0-	-1188	-0-	212	1	10659	2	Y	-0-					25
09	10800	X	9957	-0-	-843	-0-	178	1	9779	2	Y	-0-					25
10	11160	X	10777	-0-	-383	-0-	10777	2			Y	-0-					25

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 3) 92768 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147543 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
*09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
*10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	1946	-0-	-193	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1824	-0-	-156	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
07	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	1855	-0-	-315	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1896	-0-	-204	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	1874	-0-	-141	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 145105 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VILLAREAL-ZAPATA GU WELL #: 3 RRCID -> 179870 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6042 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	51	1	379	2	Y	1					12
							1	9									
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	47	1	376	2	Y	-0-					12
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	34	1	342	2	Y	1					13
							1	9									
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	26	1	318	2	Y	-0-					13
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	26	1	315	2	Y	-0-					13
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	26	1	292	2	Y	-0-					13

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 238465 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5700 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			Y	-0-					110
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			Y	-0-					110
07	3782	X	3719	-0-	-63	-0-	3710	2	9	9	Y	8	80	1			38
08	3813	X	3562	-0-	-251	-0-	3562	2			Y	-0-					38
09	3690	X	3295	-0-	-395	-0-	3295	2			Y	-0-					38
10	4061	X	3376	-0-	-685	-0-	3376	2			Y	-0-					38

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 244509 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					24
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					24
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-	6	1			18
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			Y	-0-					18
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					18
*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					18

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) //CONT.// 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 249808 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			Y	-0-					56
06	3000	N	3382	-0-	382	382	3376	2	6	9	Y	5					61
07	3100	N	2981	-0-	-119	263	2969	2	12	9	Y	11	59	1			13
08	3173	X	2910	-0-	-263	-0-	2910	2			Y	-0-					13
09	2820	X	2663	-0-	-157	-0-	2663	2			Y	-0-					13
10	3286	X	2721	-0-	-565	-0-	2721	2			Y	-0-					13

SMITH PRODUCTION INC. 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 282902 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5666 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					15
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	2	N	-0-					15
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	1	1	110	2	N	-0-					15
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	2	N	-0-					15
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	N	-0-					15
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					15

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	588	1	4380	2	Y	5					33
							6	9									
06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	482	1	3869	2	Y	6					39
							7	9									
07	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	401	1	4091	2	Y	9	34	1			14
							10	9									
08	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	326	1	3923	2	Y	3					17
							3	9									
09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	325	1	3973	2	Y	-0-					17
*10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	378	1	4264	2	Y	-0-					17

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	2883	-0-	-2046	-0-	338	1	2517	2	Y	25					82
							28	9									
06	4770	X	2884	-0-	-1886	-0-	317	1	2545	2	Y	20	54	1			48
							22	9									
07	4805	X	3594	-0-	-1211	-0-	320	1	3263	2	Y	10					58
							11	9									
08	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	385	1	4632	2	Y	5					63
							6	9									
09	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	341	1	4165	2	Y	8					71
							9	9									
*10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	351	1	3959	2	Y	-0-					71

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	385	1	2869	2	Y	3					30
							3	9									
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	361	1	2898	2	Y	5					35
							6	9									
07	3007	X	2973	-0-	-34	-0-	265	1	2701	2	Y	6	30	1			11
							7	9									
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	253	1	3043	2	Y	2					13
							2	9									
09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	241	1	2948	2	Y	-0-					13
*10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	275	1	3095	2	Y	-0-					13

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	310	1	2308	2	Y	9					57
							10	9									
06	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	299	1	2404	2	Y	2					59
							2	9									
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	224	1	2288	2	Y	-0-					59
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	185	1	2229	2	Y	6					65
							7	9									
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	178	1	2174	2	Y	-0-					65
10	2790	X	1899	-0-	-891	-0-	155	1	1744	2	Y	-0-					65

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		632	-0-	632	1195	75	1	557	2	Y	-0-					4
06	T. A.		607	-0-	607	1802	67	1	539	2	Y	1					5
							1	9									
07	2426	X	624	-0-	-1802	-0-	56	1	567	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
08	659	X	659	-0-	-0-	-0-	50	1	608	2	Y	1					2
							1	9									
09	570	N	543	-0-	-27	-0-	41	1	502	2	Y	-0-					2
10	589	N	482	-0-	-107	-0-	39	1	443	2	Y	-0-					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
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	59	1	439	2	Y	4					9
							4	9									
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	47	1	382	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	37	1	379	2	Y	1					5
							1	9									
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	29	1	346	2	Y	-0-					5
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	28	1	342	2	Y	1					6
							1	9									
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	28	1	317	2	Y	-0-					6

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	374	1	2786	2	Y	3					16
							3	9									
06	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	372	1	2985	2	Y	5					21
							6	9									
07	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	234	1	2386	2	Y	6	20	1			7
							7	9									
08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	198	1	2380	2	Y	1					8
							1	9									
09	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	196	1	2392	2	Y	-0-					8
10	2821	X	2447	-0-	-374	-0-	199	1	2248	2	Y	-0-					8

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	568	1	4235	2	Y	5					46
							6	9									
06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	575	1	4618	2	Y	7					53
							8	9									
07	4588	X	3965	-0-	-623	-0-	353	1	3602	2	Y	9	42	1			20
							10	9									
08	4588	X	4105	-0-	-483	-0-	315	1	3788	2	Y	2					22
							2	9									
09	4440	X	3945	-0-	-495	-0-	298	1	3647	2	Y	-0-					22
*10	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	329	1	3712	2	Y	-0-					22

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	1938	-0-	-77	-0-	227	1	1692	2	Y	17					70
							19	9									
06	3000	N	4714	-0-	1714	1714	518	1	4160	2	Y	33	88	1			15
							36	9									
07	3100	N	4920	-0-	1820	3534	438	1	4467	2	Y	14					29
							15	9									
08	3100	N	3026	-0-	-74	3460	232	1	2792	2	Y	2					31
							2	9									
09	6470	X	3010	-0-	-3460	-0-	227	1	2776	2	Y	6					37
							7	9									
10	4929	X	2667	-0-	-2262	-0-	216	1	2437	2	Y	13					50
							14	9									

VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918

05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	159	1	1183	2	Y	5					28
							6	9									
06	1290	N	1087	-0-	-203	-0-	120	1	967	2	Y	-0-					28
07	1364	N	762	-0-	-602	-0-	68	1	693	2	Y	1					29
							1	9									
08	1333	N	623	-0-	-710	-0-	48	1	574	2	Y	1					30
							1	9									
09	1080	N	573	-0-	-507	-0-	43	1	530	2	Y	-0-					30
10	775	N	549	-0-	-226	-0-	45	1	504	2	Y	-0-					30

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140

05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	165	1	1227	2	Y	1					41
							1	9									
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	154	1	1238	2	Y	2					43
							2	9									
07	1457	N	1285	-0-	-172	-0-	114	1	1168	2	Y	3	27	1			19
							3	9									
08	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	105	1	1260	2	Y	1					20
							1	9									
09	1380	N	1157	-0-	-223	-0-	88	1	1069	2	Y	-0-					20
10	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	102	1	1151	2	Y	-0-					20

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790

05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	101	1	750	2	N	-0-					46
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	94	1	757	2	N	-0-					46
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	75	1	767	2	N	-0-					46
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	65	1	788	2	N	-0-					46
09	840	N	790	-0-	-50	-0-	60	1	730	2	N	-0-					46
10	837	N	778	-0-	-59	-0-	63	1	715	2	N	-0-					46

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 233695 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 242348 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 246186 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6343 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	986	-0-	-254	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1686	-0-	1686	1686	1686	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1119	-0-	-400	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	773	-0-	-591	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1500	-0-	1500	1500	1500	2			Y	-0-					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1495	-0-	-396	-0-	525	1	970	2	N	-0-					60
06	1740	N	780	-0-	-960	-0-	420	1	360	2	N	-0-					60
07	1767	N	364	-0-	-1403	-0-	1	1	363	2	N	-0-					60
08	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	315	1	1057	2	N	-0-					60
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	567	1	1317	2	N	-0-					60
*10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	462	1	1465	2	N	-0-					60

SMITH PRODUCTION INC. 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1602 RRCID -> 224954 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4240 - 4262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31651	X	24039	-0-	-7612	-0-	24039	2			Y	-0-					70
06	32790	X	8608	-0-	-24182	-0-	8608	2			Y	-0-					70
07	33883	X	6318	-0-	-27565	-0-	6318	2			Y	-0-					70
08	33883	X	12968	-0-	-20915	-0-	12968	2			Y	-0-					70
09	23250	X	15630	-0-	-7620	-0-	15580	2	50	9	Y	45	105	1			10
*10	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	13171	2	94	9	Y	85					95

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4284 - 4290

05	15500	X	10168	-0-	-5332	-0-	10168	2			Y	-0-					8
06	14220	X	9227	-0-	-4993	-0-	9227	2			Y	-0-					8
07	11222	X	7219	-0-	-4003	-0-	7219	2			Y	-0-					8
08	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			Y	-0-					8
09	9840	X	7728	-0-	-2112	-0-	7699	2	29	9	Y	26	34	1			-0-
*10	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4772	2	18	9	Y	16					16

K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 3828 - 3833

05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
06	8850	X	1249	-0-	-7601	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
07	9145	X	162	-0-	-8983	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
08	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	-0-					-0-
09	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4115 - 4264

05	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					Y	-0-					10
06	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					Y	-0-					10
07	9982	X	5734	-0-	-4248	-0-	5734	2			Y	-0-					10
08	19109	X	19109	-0-	-0-	-0-	19109	2			Y	-0-					10
09	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	12392	2	23	9	Y	21	29	1			2
*10	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5207	2	13	9	Y	12					14

VALLEY (NAVARRO) 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
MARTIN, S. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 243095 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372

05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	N	3					60
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					60
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	N	1					61
08	279	N	118	-0-	-161	-0-	22	1	96	2	N	-0-					61
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	22	1	96	2	N	-0-					61
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 245171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918

05	2537	N	1445	-0-	-1092	-0-	1445	2			Y	-0-					26
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					26
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					26
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	125	1	1706	2	Y	-0-					26
*09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	125	1	1706	2	Y	-0-					26
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
BMT "B" WELL #: 1H RRCID -> 254118 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					16
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					16
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					16
08	372	N	148	-0-	-224	-0-	10	1	135	2	N	3					19
							3	9									
*09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	N	-0-					19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 1 RRCID -> 168431 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8626 - 8638

05	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	382	1	8116	2	N	1					16
							1	9									
06	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	360	1	8058	2	N	-0-					16
07	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	426	1	9243	2	N	1					17
							1	9									
08	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	437	1	9177	2	N	-0-					17
09	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	452	1	8678	2	N	-0-					17
10	9672	X	9325	-0-	-347	-0-	277	1	9048	2	N	-0-					17

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308

05	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	688	1	14631	2	N	15					65
							17	9									
06	16410	X	15366	-0-	-1044	-0-	657	1	14695	2	N	13					78
							14	9									
07	16244	X	13995	-0-	-2249	-0-	617	1	13378	2	N	-0-					78
08	15345	X	13620	-0-	-1725	-0-	620	1	13000	2	N	-0-					78
09	15360	X	11090	-0-	-4270	-0-	549	1	10541	2	N	-0-					78
10	15872	X	7557	-0-	-8315	-0-	224	1	7330	2	N	3	3	8			78
							3	9									

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	T. A.		-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

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 5 RRCID -> 174751 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238

05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	114	1	2442	2	N	-0-					9
06	3000	N	3430	-0-	430	430	147	1	3283	2	N	-0-					9
07	3100	N	3362	-0-	262	692	148	1	3214	2	N	-0-					9
08	3100	N	2858	-0-	-242	450	130	1	2728	2	N	-0-					9
09	3596	X	3146	-0-	-450	-0-	155	1	2991	2	N	-0-					9
*10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	93	1	3023	2	N	-0-					9

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM AND HURD FEE 1504 WELL #: 3 RRCID -> 256351 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8353 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41695	X	30040	-0-	-11655	-0-	29944	2	96	9	Y	87					222
06	41741	X	41741	-0-	-0-	-0-	41633	2	108	9	Y	98	172	1			148
07	39277	X	7901	-0-	-31376	-0-	7895	2	6	9	Y	5					153
08	36332	X	19737	-0-	-16595	-0-	19668	2	69	9	Y	63					216
09	41730	X	14507	-0-	-27223	-0-	14501	2	6	9	Y	5					221
*10	15607	X	15607	-0-	-0-	-0-	15554	2	53	9	Y	48					269

PESCADITO STATE 2006 WELL #: 2 RRCID -> 272903 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8832 - 8842

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT UGARTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 280046 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8198 - 8210

05	12710	X	9057	-0-	-3653	-0-	9053	2	4	9	Y	4					75
06	12300	X	4056	-0-	-8244	-0-	4050	2	6	9	Y	5					80
07	11346	X	4589	-0-	-6757	-0-	4589	2			Y	-0-					80
08	11346	X	6097	-0-	-5249	-0-	6091	2	6	9	Y	5					85
09	10980	X	4956	-0-	-6024	-0-	4944	2	12	9	Y	11					96
*10	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	214	1	5884	2	Y	-0-					96

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256324 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY(WILCOX) 92975 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BMT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248026 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6696

05	14B2	EXT	100	-0-	100	200	100	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	100	-0-	100	300	100	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	100	-0-	100	400	100	2			Y	-0-					-0-
*08	500	X	100	-0-	-400	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW) 93215 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
VAQUILLAS RANCH - S.E.A. WELL #: 1 RRCID -> 129880 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 9412 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

VAQUILLAS RANCH (LOBO) 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 136 WELL #: 1 RRCID -> 088858 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8728 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 136A WELL #: 1 RRCID -> 091495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	13 1 1 9		151	3	Y	1	2	1			2
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14 1 1 9		173	3	Y	1					3
07	186	N	49	-0-	-137	-0-	4 1 1 9		44	3	Y	1	2	1			2
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			1
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	33 1 2 9		312	3	Y	2					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

VAQUILLAS 135 WELL #: 1 RRCID -> 097307 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	29 1 1 9		340	3	Y	1	4	1			4
06	330	N	222	-0-	-108	-0-	17 1 2 9		203	3	Y	2					6
07	341	N	269	-0-	-72	-0-	24 1 1 9		244	3	Y	1	3	1			4
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	30 1 2 9		301	3	Y	2	3	1			3
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31 1 3 9		301	3	Y	3					6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

VAQUILLAS 1645 WELL #: 2 RRCID -> 107466 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	27 1 1 9		326	3	Y	1	4	1			4
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	26 1 3 9		319	3	Y	3					7
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	26 1 2 9		272	3	Y	2	4	1			5
08	279	N	205	-0-	-74	-0-	18 1 1 9		186	3	Y	1	3	1			3
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	26 1 2 9		252	3	Y	2					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 135 WELL #: A 1 RRCID -> 109309 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 2 RRCID -> 121967 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8578 - 8823

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1646 WELL #: 2 RRCID -> 121975 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8532 - 8564

05	527	N	491	-0-	-36	-0-	38 2	1 9	451	3	Y	2	5	1			6
06	540	N	454	-0-	-86	-0-	34 3	1 9	417	3	Y	3					9
07	496	N	457	-0-	-39	-0-	40 2	1 9	415	3	Y	2	5	1			6
08	496	N	437	-0-	-59	-0-	39 3	1 9	395	3	Y	3	5	1			4
*09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	49 4	1 9	469	3	Y	4					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

VAQUILLAS 67 WELL #: 2 RRCID -> 122300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306

05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-	4	1			2
06	300	N	165	-0-	-135	-0-	11 3	1 9	151	3	Y	3	2	1			3
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	130	3	Y	2					2
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1629 WELL #: 3 RRCID -> 122303 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554

05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	38 6	1 9	498	3	Y	5	7	1			10
06	540	N	521	-0-	-19	-0-	35 6	1 9	480	3	Y	5	7	1			8
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	36 6	1 9	439	3	Y	5	8	1			5
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	43 6	1 9	499	3	Y	5					10
*09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	40 4	1 9	478	3	Y	4	7	1			7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 3 RRCID -> 123616 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2816	-0-	-346	-0-	217	1	2584	3	Y	14	31	1			34
							15	9									
06	3000	X	2724	-0-	-276	-0-	206	1	2499	3	Y	17					51
							19	9									
07	3007	X	2815	-0-	-192	-0-	244	1	2552	3	Y	17	29	1			39
							19	9									
08	2883	X	2772	-0-	-111	-0-	246	1	2508	3	Y	16	28	1			27
							18	9									
*09	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	260	1	2520	3	Y	21					48
							23	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

VAQUILLAS 1629 WELL #: 4 RRCID -> 123636 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	289	-0-	-21	-0-	20	1	266	3	Y	3	6	1			6
							3	9									
06	360	X	257	-0-	-103	-0-	17	1	237	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
07	372	X	239	-0-	-133	-0-	18	1	218	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
08	372	X	261	-0-	-111	-0-	20	1	239	3	Y	2					5
							2	9									
*09	275	X	275	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 2 RRCID -> 124572 COMPL. DATE 06/10/1987 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	511	-0-	-1938	-0-	39	1	469	3	Y	3	14	1			13
							3	9									
06	2370	X	202	-0-	-2168	-0-	15	1	186	3	Y	1					14
							1	9									
07	2046	X	135	-0-	-1911	-0-	12	1	122	3	Y	1	8	1			7
							1	9									
08	1674	X	654	-0-	-1020	-0-	56	1	597	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
09	1500	X	494	-0-	-1006	-0-	44	1	444	3	Y	5					8
							6	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

VAQUILLAS 1629 WELL #: 5 RRCID -> 124678 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8807 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	303	-0-	-100	-0-	23	1	278	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
06	360	N	268	-0-	-92	-0-	20	1	247	3	Y	1					5
							1	9									
07	341	N	187	-0-	-154	-0-	16	1	170	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1	3	1			1
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	43	1	418	3	Y	3					4
							3	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 67 WELL #: 3 RRCID -> 125198 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	980	-0-	-601	-0-	75	1	903	3	Y	2	17	1			14
							2	9									
06	1650	N	768	-0-	-882	-0-	58	1	702	3	Y	7					21
							8	9									
07	1705	N	734	-0-	-971	-0-	64	1	666	3	Y	4	12	1			13
							4	9									
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	103	1	1057	3	Y	7	9	1			11
							8	9									
*09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	75	1	720	3	Y	6					17
							7	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 3 RRCID -> 125311 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 67 WELL #: 4 RRCID -> 125464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	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-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 5 RRCID -> 125960 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	240	N	148	-0-	-92	-0-	11	1	136	3	Y	1					3
							1	9									
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	12	1	132	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	13	1	134	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	13	1	128	3	Y	2					3
							2	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

KEIDEL-TEJONES "1664" WELL #: 6 RRCID -> 131281 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-	1	1			1
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	9	1	99	3	Y	1					2
							1	9									
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	6	1	62	3	Y	-0-	1	1			1
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	8	1	73	3	Y	1					2
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1627 WELL #: 3 RRCID -> 133785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	73	1	950	3	Y	10	16	1			21
							11	9									
06	990	N	950	-0-	-40	-0-	62	1	879	3	Y	8	15	1			14
							9	9									
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	71	1	870	3	Y	10	13	1			11
							11	9									
08	1023	N	949	-0-	-74	-0-	72	1	869	3	Y	7					18
							8	9									
*09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	85	1	1039	3	Y	9	14	1			13
							10	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

VAQUILLAS 1631A WELL #: 2 RRCID -> 133824 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	836	-0-	-125	-0-	64	1	768	3	Y	4	9	1			10
							4	9									
06	900	N	793	-0-	-107	-0-	60	1	727	3	Y	5					15
							6	9									
07	868	N	841	-0-	-27	-0-	73	1	761	3	Y	6	9	1			12
							7	9									
08	837	N	809	-0-	-28	-0-	72	1	733	3	Y	4	8	1			8
							4	9									
*09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	75	1	725	3	Y	6					14
							7	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

VAQUILLAS 1646B WELL #: 5 RRCID -> 138516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	47	1	563	3	Y	3	5	1			7
							3	9									
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	45	1	534	3	Y	3					10
							3	9									
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	49	1	509	3	Y	4	6	1			8
							4	9									
08	558	N	336	-0-	-222	-0-	30	1	304	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
*09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	55	1	536	3	Y	5					9
							6	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
05	682	N	670	-0-	-12	-0-	52	1	615	3	Y	3	7	1			8
							3	9									
06	660	N	599	-0-	-61	-0-	45	1	550	3	Y	4					12
							4	9									
07	651	N	468	-0-	-183	-0-	40	1	425	3	Y	3	7	1			8
							3	9									
08	682	N	454	-0-	-228	-0-	40	1	411	3	Y	3	6	1			5
							3	9									
09	600	N	449	-0-	-151	-0-	42	1	404	3	Y	3					8
							3	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 4 RRCID -> 139460 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8418 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	819	-0-	-204	-0-	63	1	752	3	Y	4	11	1			11
							4	9									
06	1380	N	913	-0-	-467	-0-	69	1	837	3	Y	6					17
							7	9									
07	1085	N	657	-0-	-428	-0-	57	1	596	3	Y	4	10	1			11
							4	9									
08	806	N	660	-0-	-146	-0-	59	1	597	3	Y	4	8	1			7
							4	9									
09	900	N	517	-0-	-383	-0-	48	1	465	3	Y	4					11
							4	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

VAGUILLAS 1646 WELL #: 9 RRCID -> 139709 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8244 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	50	1	589	3	Y	4	7	1			8
							4	9									
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	52	1	634	3	Y	4					12
							4	9									
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	57	1	592	3	Y	4	7	1			9
							4	9									
08	651	N	618	-0-	-33	-0-	55	1	559	3	Y	4	7	1			6
							4	9									
09	690	N	628	-0-	-62	-0-	58	1	564	3	Y	5					11
							6	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647 WELL #: 1 RRCID -> 141299 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 135A WELL #: 2 RRCID -> 142456 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8416 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 5 RRCID -> 142741 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					1
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	Y	-0-					1
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1172 WELL #: 1 RRCID -> 146098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 7 RRCID -> 151724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 4 RRCID -> 151967 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	6	1			3
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 8 RRCID -> 157006 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631 A WELL #: 6 RRCID -> 157959 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 8504 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	297	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	20	1	241	3	Y	1					5
							1	9									
07	310	N	258	-0-	-52	-0-	22	1	234	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	25	1	248	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
*09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	38	1	366	3	Y	3					6
							3	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 135 A WELL #: 4 RRCID -> 158588 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	127	1	1523	3	Y	10	20	1			24
							11	9									
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	101	1	1254	3	Y	7					31
							8	9									
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	153	1	1609	3	Y	11	18	1			24
							12	9									
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	168	1	1723	3	Y	12	17	1			19
							13	9									
*09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	143	1	1380	3	Y	9					28
							10	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 9 RRCID -> 159621 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 7 RRCID -> 159951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215

05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	107	1	1280	3	Y	8	1	1			8
							9	9									
06	3000	N	4638	-0-	1638	1638	351	1	4256	3	Y	28					36
							31	9									
07	3100	N	5069	-0-	1969	3607	440	1	4595	3	Y	31	20	1			47
							34	9									
08	3100	N	4612	-0-	1512	5119	409	1	4173	3	Y	27	34	1			40
							30	9									
*09	6325	X	1206	-0-	-5119	-0-	111	1	1086	3	Y	8					48
							9	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 8 RRCID -> 160974 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10937 PERF.10135 - 10286

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 136 "A" WELL #: 5 RRCID -> 172677 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8015 - 8677

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 4 RRCID -> 172960 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	82	1	977	3	Y	5	14	1			14
							6	9									
06	900	N	795	-0-	-105	-0-	60	1	731	3	Y	4					18
							4	9									
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	103	1	1078	3	Y	7	10	1			15
							8	9									
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	88	1	893	3	Y	6	11	1			10
							7	9									
*09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	122	1	1179	3	Y	10					20
							11	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

VAQUILLAS RANCH 1627 A WELL #: 6 RRCID -> 176265 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7477 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	158	1	2076	3	Y	23	31	1			43
							25	9									
06	1980	N	1943	-0-	-37	-0-	131	1	1792	3	Y	18	29	1			32
							20	9									
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	135	1	1637	3	Y	17	30	1			19
							19	9									
08	2263	N	1965	-0-	-298	-0-	155	1	1791	3	Y	17					36
							19	9									
*09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	155	1	1854	3	Y	16	27	1			25
							18	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 7 RRCID -> 178049 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	42	1	497	3	N	3	3	1			6
							3	9									
06	510	N	403	-0-	-107	-0-	31	1	370	3	N	2					8
							2	9									
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	36	1	377	3	N	2	4	1			6
							2	9									
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	51	1	518	3	N	4	5	1			5
							4	9									
*09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	45	1	421	3	N	4					9
							4	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					9

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 7 RRCID -> 178053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	307	1	4581	3	Y	45	26	1			61
							50	9									
06	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	356	1	4881	3	Y	50	41	1			70
							55	9									
07	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	326	1	3959	3	Y	41	64	1			47
							45	9									
08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	321	1	3735	3	Y	34					81
							37	9									
09	3840	X	3714	-0-	-126	-0-	283	1	3398	3	Y	30	62	1			49
							33	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 6 RRCID -> 178542 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	77	-0-	-171	-0-	6	1	71	3	Y	-0-	1	1			1
06	120	N	12	-0-	-108	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 135 WELL #: 3 RRCID -> 196735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	11	1	134	3	Y	1					3
							1	9									
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	12	1	131	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	13	1	131	3	Y	-0-	1	1			1
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	Y	2					3
							2	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 1 RRCID -> 221696 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	770	-0-	-98	-0-	60	1	707	3	Y	3	8	1			9
							3	9									
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	68	1	822	3	Y	5					14
							6	9									
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	84	1	879	3	Y	6	8	1			12
							7	9									
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	79	1	811	3	Y	6	9	1			9
							7	9									
*09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	84	1	814	3	Y	7					16
							8	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 2 RRCID -> 222162 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	59	-0-	-127	-0-	5	1	53	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	180	N	64	-0-	-116	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					2
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	7	1	81	3	Y	-0-	1	1			1
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 3 RRCID -> 223019 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1255	X	283	-0-	-972	-0-	22	1	260	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
06	360	N	262	-0-	-98	-0-	20	1	241	3	Y	1					5
							1	9									
07	341	X	268	-0-	-73	-0-	23	1	243	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
08	372	X	265	-0-	-107	-0-	24	1	239	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	330	X	234	-0-	-96	-0-	22	1	211	3	Y	1					4
							1	9									
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					4

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
BRISCOE N WELL #: 3 RRCID -> 190558 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	1212	-0-	-338	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 3 RRCID -> 098216 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	87	1	1035	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	62	1	952	2	Y	14	17	1			4
							15	9									
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	68	1	694	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
08	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	78	1	980	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	72	1	1071	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
*10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	74	1	1102	2	Y	5	5	1			4
							6	9									

L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 1 RRCID -> 108652 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639

05	2263	X	2225	-0-	-38	-0-	170	1	2032	2	Y	21	20	1			167
							23	9									
06	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	132	1	2028	2	Y	53	209	1			11
							58	9									
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	170	1	1739	2	Y	15	20	1			6
							17	9									
08	2232	N	1973	-0-	-259	-0-	144	1	1807	2	Y	20	19	1			7
							22	9									
09	2220	N	2113	-0-	-107	-0-	132	1	1953	2	Y	25	20	1			12
							28	9									
*10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	168	1	2489	2	Y	10	10	1			12
							11	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486

05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	345	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	34	1	349	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	280	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	16	1	241	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	15	1	233	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3657	-0-	557	2474	282	1	3360	2	Y	14	13	1			25
							15	9									
06	5602	X	3128	-0-	-2474	-0-	189	1	2915	2	Y	22	27	1			20
							24	9									
07	4495	X	2557	-0-	-1938	-0-	226	1	2320	2	Y	10	13	1			17
							11	9									
08	4495	X	3077	-0-	-1418	-0-	226	1	2837	2	Y	13	12	1			18
							14	9									
09	3540	X	3039	-0-	-501	-0-	191	1	2830	2	Y	16	13	1			21
							18	9									
10	3658	X	3380	-0-	-278	-0-	213	1	3153	2	Y	13	13	1			21
							14	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 8 RRCID -> 132796 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	564	X	564	-0-	-0-	-0-	44	1	519	2	Y	1	1	1			87
							1	9									
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	178	1	2749	2	Y	2	2	1			87
							2	9									
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	85	1	869	2	Y	1	1	1			87
							1	9									
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	1	1	1			87
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	153	1	2267	2	Y	1	1	1			87
							1	9									
*10	3100	N	5457	-0-	2357	2357	344	1	5090	2	Y	21	21	1			87
							23	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	307	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	341	N	178	-0-	-163	-0-	16	1	159	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	341	N	187	-0-	-154	-0-	14	1	171	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	330	N	148	-0-	-182	-0-	9	1	136	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	33	1	491	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9366 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	825	-0-	-136	-0-	63	1	754	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	43	1	655	2	Y	12	15	1			3
							13	9									
07	775	N	457	-0-	-318	-0-	40	1	410	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	76	1	959	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	56	1	832	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
*10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	72	1	1062	2	Y	4	4	1			4
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 14 RRCID -> 151909 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8706 - 8934

05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	225	1	2678	2	Y	25	24	1			34
							28	9									
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	179	1	2764	2	Y	43	51	1			26
							47	9									
07	2604	N	1704	-0-	-900	-0-	150	1	1534	2	Y	18	24	1			20
							20	9									
08	3100	N	3294	-0-	194	194	241	1	3027	2	Y	24	23	1			21
							26	9									
09	3000	N	3135	-0-	135	329	196	1	2906	2	Y	30	24	1			27
							33	9									
*10	3100	N	3373	-0-	273	602	212	1	3147	2	Y	13	13	1			27
							14	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 167838 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8862 - 8888

05	2201	N	2013	-0-	-188	-0-	154	1	1841	2	Y	16	15	1			90
							18	9									
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	129	1	1992	2	Y	27	32	1			85
							30	9									
07	1705	N	1403	-0-	-302	-0-	124	1	1267	2	Y	11	15	1			81
							12	9									
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	169	1	2116	2	Y	16	15	1			82
							18	9									
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	143	1	2115	2	Y	18	15	1			85
							20	9									
*10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	125	1	1847	2	Y	8	8	1			85
							9	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 17 RRCID -> 169843 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8610 - 8640

05	2697	X	2133	-0-	-564	-0-	164	1	1954	2	Y	14	13	1			11
							15	9									
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	164	1	2524	2	Y	23	27	1			7
							25	9									
07	1767	N	1239	-0-	-528	-0-	109	1	1120	2	Y	9	13	1			3
							10	9									
08	3100	N	3117	-0-	17	17	229	1	2873	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
09	2722	N	2705	-0-	-17	-0-	170	1	2517	2	Y	16	13	1			7
							18	9									
*10	3100	N	3756	-0-	656	656	237	1	3502	2	Y	15	15	1			7
							17	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
WINCH, L.-STATE WELL #: 18 RRCID -> 192926 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 19 RRCID -> 192943 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8770 - 8972

05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	40	1	482	2	Y	-0-					-0-
06	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	160	1	2461	2	Y	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	52	1	528	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	60	1	893	2	Y	-0-					-0-
*10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	144	1	2143	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648

05	434	N	420	-0-	-14	-0-	32	1	386	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	410	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	279	N	175	-0-	-104	-0-	15	1	158	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	279	N	37	-0-	-242	-0-	3	1	32	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	2	2	1			1
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1

RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095

05	3441	X	3159	-0-	-282	-0-	242	1	2884	2	Y	30	29	1			199
							33	9									
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	205	1	3160	2	Y	51	61	1			189
							56	9									
07	2883	X	1701	-0-	-1182	-0-	149	1	1528	2	Y	22	29	1			182
							24	9									
08	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	286	1	3593	2	Y	29	28	1			183
							32	9									
09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	207	1	3060	2	Y	36	29	1			190
							40	9									
*10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	218	1	3220	2	Y	13	13	1			190
							14	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519

05	6603	X	4915	-0-	-1688	-0-	1085	1	3723	2	Y	97					207
							107	9									
06	6390	X	4768	-0-	-1622	-0-	1050	1	3610	2	Y	98	68	1			237
							108	9									
07	5735	X	2562	-0-	-3173	-0-	665	1	1821	2	Y	69	73	1			233
							76	9									
08	4929	X	4642	-0-	-287	-0-	1085	1	3513	2	Y	40					273
							44	9									
09	4770	X	3537	-0-	-1233	-0-	1009	1	2480	2	Y	44	177	1			140
							48	9									
10	4929	X	2813	-0-	-2116	-0-	810	1	1991	2	Y	11	11	1			140
							12	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	1075	-0-	-382	-0-	583	1	492	2	Y	-0-					202
06	960	N	811	-0-	-149	-0-	541	1	270	2	Y	-0-					202
07	1054	N	954	-0-	-100	-0-	457	1	497	2	Y	-0-					202
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	408	1	659	2	Y	-0-					202
09	810	N	655	-0-	-155	-0-	369	1	286	2	Y	-0-					202
10	961	N	705	-0-	-256	-0-	395	1	307	2	Y	3	3	1			202
							3	9									

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
05	806	N	779	-0-	-27	-0-	423	1	356	2	Y	-0-					130
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	557	1	278	2	Y	-0-					130
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	277	1	301	2	Y	-0-					130
08	775	N	207	-0-	-568	-0-	79	1	128	2	Y	-0-					130
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					130
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					130

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	1			190
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	33	39	1			184
							36	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	14	18	1			180
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	18	1			181
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	22	18	1			185
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185

RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	49	1	43	9	Y	39					139
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	36	1	18	2	Y	54	98	1			95
							59	9									
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	26	1	85	9	Y	77	114	1			58
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	46	1	69	9	Y	63					121
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	43	1	34	2	Y	43					164
							47	9									
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					164

RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1408	-0-	-483	-0-	108	1	1288	2	Y	11	11	1			54
							12	9									
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	95	1	1458	2	Y	18	22	1			50
							20	9									
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	133	1	1359	2	Y	9	11	1			48
							10	9									
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	132	1	1659	2	Y	10	10	1			48
							11	9									
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	113	1	1678	2	Y	14	11	1			51
							15	9									
*10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	143	1	2117	2	Y	9	9	1			51
							10	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	650	1	548	2	Y	-0-					52
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	516	1	258	2	Y	-0-					52
07	1085	N	595	-0-	-490	-0-	285	1	310	2	Y	-0-					52
08	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	1172	1	1896	2	Y	-0-					52
09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	1173	1	909	2	Y	-0-					52
*10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	669	1	518	2	Y	5	5	1			52
							6	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 31 RRCID -> 269949 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250

05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	72	1	858	2	Y	5	5	1			161
							6	9									
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	70	1	1076	2	Y	9	11	1			159
							10	9									
07	1271	N	679	-0-	-592	-0-	60	1	615	2	Y	4	5	1			158
							4	9									
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	88	1	1103	2	Y	5	5	1			158
							6	9									
09	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	72	1	1062	2	Y	7	5	1			160
							8	9									
*10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	93	1	1364	2	Y	6	6	1			160
							7	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 1 RRCID -> 121713 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9203 - 9379

05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	39	1	472	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	36	1	449	3	Y	4					9
							4	9									
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	38	1	395	3	Y	3	5	1			7
							3	9									
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	59	1	604	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
*09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	67	1	645	3	Y	5					11
							6	9									
10	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					11

VAQUILLAS 2059 WELL #: 1 RRCID -> 140516 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1184 WELL #: 2 RRCID -> 141562 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8985 - 9062

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 222261 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8793 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450

05	403	N	384	-0-	-19	-0-	27 6	1 9	351	3	Y	5	9	1			10
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	50 9	1 9	682	3	Y	8	7	1			11
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	56 8	1 9	670	3	Y	7	10	1			8
08	372	N	284	-0-	-88	-0-	22 2	1 9	260	3	Y	2					10
09	750	N	483	-0-	-267	-0-	36 4	1 9	443	3	Y	4	8	1			6
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					6

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 5 RRCID -> 222941 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8078 - 9256

05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	61 11	1 9	806	3	Y	10	9	1			16
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	52 9	1 9	718	3	Y	8	11	1			13
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	102 13	1 9	1212	3	Y	12	12	1			13
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	74 9	1 9	868	3	Y	8					21
*09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	64 7	1 9	766	3	Y	6	16	1			11
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					11

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 3 RRCID -> 223040 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 4 RRCID -> 223082 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348

05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	188	3	Y	2	4	1			5
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	4	1			1
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 233208 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1220	2	17	9	Y	15					140
06	1260	X	1189	-0-	-71	-0-	1185	2	4	9	Y	4					144
*07	1364	X	1121	-0-	-243	-0-	1101	2	20	9	Y	18					162
*08	1612	X	1150	-0-	-462	-0-	1138	2	12	9	Y	11	156	2			17
09	1560	X	1138	-0-	-422	-0-	1138	2			Y	-0-					17
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					17

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 233227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1403	2	8	9	Y	7					38
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					38
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1266	2	3	9	Y	3					41
08	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	1309	2	1	9	Y	1					42
*09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					42
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

VILLARREAL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237512 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10319 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1677	2	17	9	N	15					144
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1456	2	7	9	N	6					150
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1073	2	11	9	N	10					160
08	1643	N	1421	-0-	-222	-0-	1420	2	1	9	N	1					161
*09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1420	2	7	9	N	6					167
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 241975 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					24
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					24
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					24
08	651	N	609	-0-	-42	-0-	603	2	6	9	Y	5					29
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					29
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 247950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9824 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	Y	1					24
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					24
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	Y	3					27
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					27
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 249559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10664 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					99
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					99
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					99
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					99
*09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					99
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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
05	930	N	869	-0-	-61	-0-	861	2	8	9	N	7					32
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1262	2	9	9	N	8					40
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1043	2	3	9	N	3					43
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	867	2	7	9	N	6					49
09	1260	N	542	-0-	-718	-0-	525	2	17	9	N	15					64
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					64

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 084694 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	31280	-0-	28180	40898	31049	3	231	9	Y	210	159	1			79
06	58725	X	17827	-0-	-40898	-0-	17600	3	227	9	Y	206	233	1			52
07	15027	X	15027	-0-	-0-	-0-	14768	3	259	9	Y	235	236	1			51
08	31279	X	11536	-0-	-19743	-0-	11292	3	244	9	Y	222	210	1			63
09	30270	X	11739	-0-	-18531	-0-	11507	3	232	9	Y	211	220	1			54
10	31279	X	15026	-0-	-16253	-0-	14654	3	372	9	Y	338	285	1			107

LUNDELL WELL #: 3 RRCID -> 086127 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 15 RRCID -> 086391 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	63	1	1546	3	Y	-0-					-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	65	1	1514	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	63	1	1479	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	64	1	1489	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1403	-0-	-157	-0-	56	1	1347	3	Y	-0-					-0-
*10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	66	1	1593	3	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 1 RRCID -> 088571 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	7	1	81	3	N	-0-					30
06	360	N	234	-0-	-126	-0-	22	1	212	3	N	-0-					30
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	20	1	213	3	N	-0-					30
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	201	3	N	27					57
							30	9									
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	82	1	904	3	N	7	2	1			62
							8	9									
*10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	97	1	1386	3	N	3	2	1			63
							3	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1843	3	44	9	Y	40	38	1			6
06	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2525	3	74	9	Y	67	56	1			17
07	3503	X	2465	-0-	-1038	-0-	2409	3	56	9	Y	51	58	1			10
08	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3772	3	72	9	Y	65	52	1			23
09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3691	3	72	9	Y	65	74	1			14
*10	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2862	3	52	9	Y	47	52	1			9

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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 7 RRCID -> 091090 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781

05	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	1388	3	11	9	Y	10	9	1		7
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1404	3	9	9	Y	8	10	1		5
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1485	3	10	9	Y	9	10	1		4
08	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	1212	3	10	9	Y	9	8	1		5
09	1320	N	1171	-0-	-149	-0-	1162	3	9	9	Y	8	8	1		5
*10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1362	3	14	9	Y	13	11	1		7

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 7 RRCID -> 093010 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477

05	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2964	3	65	9	Y	59	55	1		8
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3413	3	66	9	Y	60	52	1		16
07	3565	X	3195	-0-	-370	-0-	3144	3	51	9	Y	46	53	1		9
08	3565	X	2561	-0-	-1004	-0-	2497	3	64	9	Y	58	46	1		21
09	3480	X	1427	-0-	-2053	-0-	1363	3	64	9	Y	58	66	1		13
10	3596	X	1885	-0-	-1711	-0-	1839	3	46	9	Y	42	47	1		8

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094764 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420

05	1581	X	713	-0-	-868	-0-	678	3	35	9	Y	32	29	1		15
06	930	X	584	-0-	-346	-0-	580	3	4	9	Y	4	16	1		3
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	52	3	6	9	Y	5	7	1		1
08	713	N	131	-0-	-582	-0-	127	3	4	9	Y	4	4	1		1
09	570	N	165	-0-	-405	-0-	161	3	4	9	Y	4	4	1		1
*10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1424	3	8	9	Y	7	6	1		2

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 11 RRCID -> 095219 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116

05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1920	3	23	9	Y	21	20	1		5
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1956	3	19	9	Y	17	22	1		-0-
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2242	3	22	9	Y	20	20	1		-0-
08	1953	N	1663	-0-	-290	-0-	1643	3	20	9	Y	18	18	1		-0-
09	1980	N	1935	-0-	-45	-0-	1915	3	20	9	Y	18	18	1		-0-
10	2263	N	1940	-0-	-323	-0-	1909	3	31	9	Y	28	24	1		4

LUNDELL WELL #: 2 RRCID -> 095558 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045

05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	100	1	2445	3	Y	-0-				-0-
06	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	101	1	2348	3	Y	-0-				-0-
07	3286	X	2944	-0-	-342	-0-	121	1	2823	3	Y	-0-				-0-
08	3286	X	3013	-0-	-273	-0-	123	1	2890	3	Y	-0-				-0-
09	2730	X	2646	-0-	-84	-0-	106	1	2540	3	Y	-0-				-0-
10	2945	X	2562	-0-	-383	-0-	102	1	2460	3	Y	-0-				-0-

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
05	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	668	1	16299	3	Y	-0-					-0-
06	17449	X	17449	-0-	-0-	-0-	716	1	16613	3	Y	109	79	1			30
							120	9									
07	20150	X	16192	-0-	-3958	-0-	657	1	15380	3	Y	141	132	1			39
							155	9									
08	17608	X	13896	-0-	-3712	-0-	566	1	13271	3	Y	54	58	1			35
							59	9									
09	17460	X	12287	-0-	-5173	-0-	488	1	11654	3	Y	132	133	1			34
							145	9									
10	18042	X	11870	-0-	-6172	-0-	466	1	11273	3	Y	119	133	1			20
							131	9									

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 11 RRCID -> 096762 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	587	3	9	9	Y	8	7	1			1
06	300	N	194	-0-	-106	-0-	190	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	236	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	576	3	4	9	Y	4	3	1			1
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	643	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
*10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	441	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 12 RRCID -> 097083 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	61	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	53	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YATES WELL #: 2 RRCID -> 101365 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12021 PERF. 10488 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	207	1	2369	3	N	23	114	1			26
							25	9									
06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	230	1	2305	3	N	5	5	1			26
							6	9									
07	2511	X	2289	-0-	-222	-0-	202	1	2081	3	N	5	5	1			26
							6	9									
08	2604	X	2174	-0-	-430	-0-	199	1	1958	3	N	15	4	1			37
							17	9									
09	2550	X	1333	-0-	-1217	-0-	110	1	1203	3	N	18	5	1			50
							20	9									
10	2635	X	2529	-0-	-106	-0-	165	1	2360	3	N	4	3	1			51
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 8 RRCID -> 101374 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	87	1	2123	3	N	6					43
							7	9									
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	96	1	2224	3	N	11					54
							12	9									
07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	110	1	2569	3	N	24					78
							26	9									
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	97	1	2262	3	N	8					86
							9	9									
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	72	1	1731	3	N	2					88
							2	9									
*10	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	118	1	2863	3	N	33					121
							36	9									

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
05	1612	N	1224	-0-	-388	-0-	47	1	1155	3	N	20	20	1			5
							22	9									
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	56	1	1298	3	N	14	13	1			6
							15	9									
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	55	1	1285	3	N	18	18	1			6
							20	9									
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	50	1	1181	3	N	7	8	1			5
							8	9									
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	58	1	1397	3	N	17	17	1			5
							19	9									
*10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	57	1	1380	3	N	16	17	1			4
							18	9									

VAQUILLAS RANCH -A1 WELL #: 25 RRCID -> 101973 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	921	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	874	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	1488	N	1025	-0-	-463	-0-	1022	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	930	N	617	-0-	-313	-0-	613	3	4	9	Y	4	3	1			1
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1255	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	1023	N	979	-0-	-44	-0-	976	3	3	9	Y	3	3	1			1

ALLEY WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	104	1	1199	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	81	1	809	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	85	1	887	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	68	1	669	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	54	1	590	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
10	713	N	498	-0-	-215	-0-	33	1	463	3	Y	2					2
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 102635 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	72	1	821	3	N	2	2	1			9
							2	9									
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	75	1	756	3	N	2	2	1			9
							2	9									
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	77	1	795	3	N	1	1	1			9
							1	9									
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	71	1	704	3	N	33	1	1			41
							36	9									
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	65	1	719	3	N	2	2	1			41
							2	9									
*10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	50	1	705	3	N	6	1	1			46
							7	9									

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 29 RRCID -> 103083 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172

05	868	X	114	-0-	-754	-0-	71	3	43	9	Y	39	37	1			5
06	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1285	3	9	9	Y	8	11	1			2
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1592	3	7	9	Y	6	8	1			-0-
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1531	3	9	9	Y	8	6	1			2
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1522	3	9	9	Y	8	9	1			1
*10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1421	3	7	9	Y	6	6	1			1

LUNDELL WELL #: 19 RRCID -> 103350 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352

05	124	X	88	-0-	-36	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	150	X	100	-0-	-50	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 23 RRCID -> 103400 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 20 RRCID -> 104938 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 2ST RRCID -> 107078 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 33 RRCID -> 107100 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	2175	-0-	-212	-0-	2122	3	53	9	Y	48	46	1			5
06	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2510	3	40	9	Y	36	33	1			8
07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2628	3	30	9	Y	27	32	1			3
08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2716	3	39	9	Y	35	28	1			10
09	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2587	3	39	9	Y	35	39	1			6
10	2480	N	2407	-0-	-73	-0-	2379	3	28	9	Y	25	28	1			3

VAQUILLAS RANCH -A- WELL #: 36 RRCID -> 107704 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	457	-0-	-2178	-0-	456	3	1	9	Y	1	2	1			6
06	2460	N	254	-0-	-2206	-0-	253	3	1	9	Y	1	7	1			-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	709	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2760	3	7	9	Y	6	2	1			4
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2041	3	6	9	Y	5	4	1			5
*10	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2621	3	4	9	Y	4	5	1			4

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 35 RRCID -> 108271 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7096	3	124	9	Y	113	107	1			14
06	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7824	3	133	9	Y	121	105	1			30
07	8401	X	7707	-0-	-694	-0-	7605	3	102	9	Y	93	107	1			16
08	8401	X	7289	-0-	-1112	-0-	7159	3	130	9	Y	118	94	1			40
09	8130	X	7641	-0-	-489	-0-	7511	3	130	9	Y	118	134	1			24
10	8215	X	6935	-0-	-1280	-0-	6840	3	95	9	Y	86	94	1			16

VERGARA 1674 WELL #: 1 RRCID -> 108453 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	13098	-0-	9998	9998	1038	1	11915	3	Y	132	71	1			65
							145	9									
06	3000	N	5482	-0-	2482	12480	493	1	4932	3	Y	52	59	1			58
							57	9									
07	3100	N	4361	-0-	1261	13741	380	1	3935	3	Y	42	83	1			17
							46	9									
08	17604	X	3863	-0-	-13741	-0-	353	1	3484	3	Y	24	10	1			31
							26	9									
09	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	342	1	3732	3	Y	47	39	1			39
							52	9									
*10	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	253	1	3637	3	Y	24	55	1			8
							26	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A2 WELL #: 38 RRCID -> 108539 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9160 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 3 RRCID -> 108825 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10191 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3125	-0-	-223	-0-	249	1	2868	3	Y	7	5	1			16
							8	9									
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	297	1	3001	3	Y	6	6	1			16
							7	9									
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	272	1	2832	3	Y	6	6	1			16
							7	9									
08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	276	1	2730	3	Y	5	6	1			15
							6	9									
09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	274	1	3004	3	Y	14	22	1			7
							15	9									
*10	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	163	1	2339	3	Y	9	5	1			11
							10	9									

7-B CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 109783 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	107	1	1228	3	N	3	2	1			5
							3	9									
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	118	1	1172	3	N	2	3	1			4
							2	9									
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	108	1	1122	3	N	3	2	1			5
							3	9									
08	1209	N	1038	-0-	-171	-0-	95	1	940	3	N	3	2	1			6
							3	9									
09	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	98	1	1069	3	N	2	3	1			5
							2	9									
10	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	71	1	1020	3	N	2	2	1			5
							2	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 20 RRCID -> 109793 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5382	-0-	-694	-0-	5358	3	24	9	Y	22	21	1			9
06	5430	X	5039	-0-	-391	-0-	5004	3	35	9	Y	32	35	1			6
07	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5039	3	41	9	Y	37	37	1			6
08	5394	X	4222	-0-	-1172	-0-	4183	3	39	9	Y	35	33	1			8
09	5220	X	4793	-0-	-427	-0-	4757	3	36	9	Y	33	35	1			6
10	5394	X	4741	-0-	-653	-0-	4683	3	58	9	Y	53	45	1			14

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 18 RRCID -> 110082 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1823	3	20	9	Y	18	17	1			7
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2241	3	8	9	Y	7	13	1			1
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2386	3	10	9	Y	9	9	1			1
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1990	3	9	9	Y	8	8	1			1
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1841	3	9	9	Y	8	8	1			1
*10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1919	3	13	9	Y	12	10	1			3

ALLEY WELL #: 4 RRCID -> 110092 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9686 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	301	1	3455	3	Y	8	6	1			17
							9	9									
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	308	1	3089	3	Y	7	6	1			18
							8	9									
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	275	1	2842	3	Y	7	6	1			19
							8	9									
08	3937	X	3220	-0-	-717	-0-	296	1	2917	3	Y	6	6	1			19
							7	9									
09	3810	X	3191	-0-	-619	-0-	267	1	2909	3	Y	14	24	1			9
							15	9									
10	3751	X	2965	-0-	-786	-0-	193	1	2761	3	Y	10	5	1			14
							11	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 4 RRCID -> 110097 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	10	-0-	-331	-0-	1	3	9	9	Y	8	7	1			4
06	T. A.		-0-	-0-	-45	-0-					Y	9	10	1			3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	11	1			2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9	1			3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	10	1			2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	13	1			4

ALLEY WELL #: 2 L RRCID -> 110256 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 10116 - 10350

05	465	N	373	-0-	-92	-0-	30 1	1 9	342	3	Y	1	1	1			1
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	52 1	1 9	516	3	Y	1	2	1			-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	42 1	1 9	437	3	Y	1	1	1			-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	30 1	1 9	297	3	Y	1	1	1			-0-
09	270	N	182	-0-	-88	-0-	16 1	1 9	165	3	Y	1					1
10	279	N	201	-0-	-78	-0-	13 1	1 9	187	3	Y	1	1	1			1

ALLEY WELL #: 2 U RRCID -> 110257 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			8
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 110515 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 11091 - 11898

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 10 C RRCID -> 111558 COMPL. DATE 02/07/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 9555

05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	12	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	283	-0-	-89	-0-	12	1	271	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	11	1	273	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 111566 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561

05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	35	1	848	3	Y	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	42	1	972	3	Y	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	42	1	977	3	Y	-0-					-0-
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	41	1	974	3	Y	-0-					-0-
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	40	1	957	3	Y	-0-					-0-
*10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	42	1	1027	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 #: 9 RRCID -> 111652 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 24 RRCID -> 111835 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9126 - 9168

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO.,LTD WELL #: 2 RRCID -> 112154 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113

05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
*10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 25 RRCID -> 112276 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253

05	2511	X	2313	-0-	-198	-0-	2281	3	32	9	Y	29	27	1			19
06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2562	3	21	9	Y	19	27	1			11
07	604	X	604	-0-	-0-	-0-	580	3	24	9	Y	22	23	1			10
08	26423	X	26423	-0-	-0-	-0-	26423	3			Y	-0-	10	1			-0-
09	52316	X	52316	-0-	-0-	-0-	52316	3			Y	-0-					-0-
*10	37132	X	37132	-0-	-0-	-0-	37132	3			Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 5 RRCID -> 112526 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587

05	496	X	388	-0-	-108	-0-	387	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	450	X	365	-0-	-85	-0-	363	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	325	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	315	3	2	9	Y	2	1	1			2
09	300	N	215	-0-	-85	-0-	213	3	2	9	Y	2	1	1			3
10	310	N	237	-0-	-73	-0-	235	3	2	9	Y	2	3	1			2

LUNDELL WELL #: 22 RRCID -> 113001 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124

05	775	X	416	-0-	-359	-0-	13	1	320	3	Y	75	78	1			18
							83	9									
06	390	N	237	-0-	-153	-0-	10	1	227	3	Y	-0-	18	1			-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	38	1	897	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3982	-0-	882	882	163	1	3819	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	5355	-0-	2355	3237	215	1	5140	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	4709	-0-	1609	4846	187	1	4522	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YATES WELL #: 3 RRCID -> 113159 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3434	-0-	-286	-0-	272	1	3128	3	N	31	6	1			78
							34	9									
06	3600	X	3224	-0-	-376	-0-	289	1	2887	3	N	44	6	1			116
							48	9									
07	3596	X	3285	-0-	-311	-0-	287	1	2970	3	N	25	125	1			16
							28	9									
08	3503	X	3050	-0-	-453	-0-	279	1	2760	3	N	10	6	1			20
							11	9									
09	32069	X	32069	-0-	-0-	-0-	2661	1	29049	3	N	326	296	1			50
							359	9									
*10	24045	X	24045	-0-	-0-	-0-	1559	1	22359	3	N	115	119	1			46
							127	9									

VERGARA 1679 WELL #: 1 RRCID -> 113161 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10292

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 6 RRCID -> 113194 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9402 - 9512

05	39	X	39	-0-	-0-	-0-	38	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 113408 COMPL. DATE 09/04/1984 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11080 - 11900

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 27 RRCID -> 113495 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9253

05	2108	N	1296	-0-	-812	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
06	1851	X	1094	-0-	-757	-0-	1082	3	12	9	Y	11	9	1			2
07	770	X	770	-0-	-0-	-0-	757	3	13	9	Y	12	12	1			2
08	1829	X	550	-0-	-1279	-0-	538	3	12	9	Y	11	11	1			2
09	1770	X	738	-0-	-1032	-0-	726	3	12	9	Y	11	11	1			2
10	1302	X	645	-0-	-657	-0-	625	3	20	9	Y	18	15	1			5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1674 WELL #: 3 RRCID -> 113798 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	52	1	592	3	Y	7	5	1			8
							8	9									
06	641	X	641	-0-	-0-	-0-	59	1	575	3	Y	6	5	1			9
							7	9									
07	911	X	911	-0-	-0-	-0-	78	1	823	3	Y	9	11	1			7
							10	9									
08	899	X	773	-0-	-126	-0-	71	1	696	3	Y	5	2	1			10
							6	9									
09	870	X	802	-0-	-68	-0-	67	1	725	3	Y	9	7	1			12
							10	9									
*10	956	X	956	-0-	-0-	-0-	62	1	887	3	Y	6	11	1			7
							7	9									

LUNDELL WELL #: 21 RRCID -> 113844 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	143	1	3497	3	Y	21	21	1			8
							23	9									
06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	166	1	3840	3	Y	10	11	1			7
							11	9									
07	3751	X	3620	-0-	-131	-0-	148	1	3458	3	Y	13	13	1			7
							14	9									
08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	164	1	3838	3	Y	6	6	1			7
							7	9									
09	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	167	1	3992	3	Y	12	13	1			6
							13	9									
*10	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	174	1	4198	3	Y	12	13	1			5
							13	9									

VAQUILLAS RANCH CO. STATE WELL #: 6 RRCID -> 113858 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 16 RRCID -> 114284 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	55	1	1353	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	52	1	1194	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	1736	N	1221	-0-	-515	-0-	50	1	1157	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
08	1426	N	1223	-0-	-203	-0-	50	1	1167	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	47	1	1132	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	52	1	1258	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

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
05	3596	X	3453	-0-	-143	-0-	276	1	3168	3	Y	8	5	1			19
							9	9									
06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	304	1	3053	3	Y	7	6	1			20
							8	9									
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	326	1	3359	3	Y	8	6	1			22
							9	9									
08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	343	1	3399	3	Y	6	7	1			21
							7	9									
09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	302	1	3313	3	Y	15	27	1			9
							17	9									
10	3689	X	3188	-0-	-501	-0-	206	1	2970	3	Y	11	5	1			15
							12	9									

VERGARA, G. B. WELL #: 7 RRCID -> 114491 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1019	3	21	9	Y	19	23	1			11
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1485	3	7	9	Y	6	6	1			11
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1899	3	6	9	Y	5	11	1			5
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1744	3	4	9	Y	4	1	1			8
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1719	3	6	9	Y	5	4	1			9
*10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1735	3	7	9	Y	6	7	1			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
05	1178	N	760	-0-	-418	-0-	60	1	682	3	N	16	50	1			12
							18	9									
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	86	1	850	3	N	3	2	1			13
							3	9									
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	105	1	1083	3	N	2	1	1			14
							2	9									
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	87	1	872	3	N	1	2	1			13
							1	9									
09	930	N	760	-0-	-170	-0-	64	1	695	3	N	1	2	1			12
							1	9									
10	1178	N	919	-0-	-259	-0-	59	1	854	3	N	5	1	1			16
							6	9									

JURASCHEK WELL #: 1 RRCID -> 114846 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	115	1	1325	3	N	8	3	1			53
							9	9									
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	93	1	939	3	N	10	3	1			60
							11	9									
07	527	N	340	-0-	-187	-0-	30	1	309	3	N	1	2	1			59
							1	9									
08	527	N	212	-0-	-315	-0-	20	1	192	3	N	-0-					59
*09	510	N	294	-0-	-216	-0-	26	1	268	3	N	-0-					59
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	20	1	290	3	N	-0-	1	1			58

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 27 RRCID -> 116145 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	1727	-0-	-567	-0-	68	1	1659	3	Y	-0-					-0-
06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	103	1	2395	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
07	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	115	1	2686	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
08	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	108	1	2529	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
09	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	113	1	2710	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*10	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	123	1	2974	3	Y	14	15	1			4
							15	9									

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 116187 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9957 - 10612

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 7ST RRCID -> 116492 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9790 - 9802

05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420

05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	8	1	79	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	7	1	72	3	Y	1					1
							1	9									
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

LUNDELL WELL #: 36 RRCID -> 116868 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 10618

05	2170	X	1638	-0-	-532	-0-	64	1	1574	3	Y	-0-					-0-
06	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	104	1	2419	3	Y	-0-					-0-
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	100	1	2340	3	Y	-0-					-0-
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	96	1	2254	3	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2275	-0-	-245	-0-	91	1	2184	3	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2327	-0-	-122	-0-	92	1	2235	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 26 RRCID -> 116977 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 25 RRCID -> 117132 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8972 - 9638

05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	115	1	2812	3	Y	121	123	1			24
							133	9									
06	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	133	1	3074	3	Y	95	88	1			31
							105	9									
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	125	1	2917	3	Y	120	119	1			32
							132	9									
08	3069	N	2897	-0-	-172	-0-	116	1	2724	3	Y	52	55	1			29
							57	9									
09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	126	1	3019	3	Y	113	115	1			27
							124	9									
*10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	130	1	3142	3	Y	105	117	1			15
							116	9									

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 55 RRCID -> 117264 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334

05	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					-0-

FROST, P. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117289 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872

05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	276	1	3183	3	N	12	6	1			72
							13	9									
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	294	1	2953	3	N	3	6	1			69
							3	9									
07	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	292	1	3032	3	N	4	6	1			67
							4	9									
08	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	319	1	3138	3	N	6	6	1			67
							7	9									
09	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	298	1	3261	3	N	7	8	1			66
							8	9									
*10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	219	1	3140	3	N	5	5	1			66
							6	9									

MARRS MCLEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 117304 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
7-B CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 117429 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA 1679-W WELL #: 5ST RRCID -> 117459 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618

05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	279	1	3208	3	Y	36	24	1			24
							40	9									
06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	267	1	2659	3	Y	28	25	1			27
							31	9									
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	256	1	2645	3	Y	28	45	1			10
							31	9									
08	3534	X	3107	-0-	-427	-0-	283	1	2802	3	Y	20	7	1			23
							22	9									
09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	286	1	3106	3	Y	39	30	1			32
							43	9									
10	3534	X	3320	-0-	-214	-0-	215	1	3083	3	Y	20	43	1			9
							22	9									

DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246

05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-					64
06	180	N	108	-0-	-72	-0-	4	1	101	3	N	3					67
							3	9									
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	8	1	186	3	N	-0-					67
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	N	2					69
							2	9									
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	3	N	-0-					69
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	N	-0-					69

BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 30 RRCID -> 117575 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352

05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	39	1	962	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	486	-0-	-354	-0-	20	1	466	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	301	-0-	-598	-0-	12	1	289	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	290	-0-	-609	-0-	12	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	50	1	1202	3	Y	-0-					-0-
*10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	22	1	541	3	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 2 RRCID -> 117748 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH WELL #: 2 RRCID -> 117831 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	N	3					38
							3	9									
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	52	1	530	3	N	4	1	1			41
							4	9									
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	189	3	N	-0-	1	1			40
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	8					48
							9	9									
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	3	1	24	3	N	-0-					48
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					48

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

05	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	1325	3	4	9	Y	4	3	1			4
06	1206	N	1088	-0-	-118	-0-	1086	3	2	9	Y	2	2	1			4
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	3	1	9	Y	1	5	1			-0-
08	837	N	1	-0-	-836	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	1	-0-	-809	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928

05	403	N	367	-0-	-36	-0-	14	1	353	3	N	-0-					83
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	20	1	473	3	N	-0-					83
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	22	1	524	3	N	-0-					83
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	30	1	707	3	N	-0-					83
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	39	1	935	3	N	9					92
							10	9									
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	24	1	577	3	N	3					95
							3	9									

LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 40 RRCID -> 118575 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 10 RRCID -> 118871 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	6	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	320	3	Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	13	1	385	3	Y	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	467	3	Y	-0-					-0-
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	12	1	338	3	Y	-0-					-0-

MCCLEAN, MARRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 118969 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 7 RRCID -> 119055 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1625	-0-	-111	-0-	130	1	1477	3	Y	16	11	1			11
							18	9									
06	1740	X	961	-0-	-779	-0-	86	1	865	3	Y	9	10	1			10
							10	9									
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	77	1	800	3	Y	8	15	1			3
							9	9									
08	1612	N	933	-0-	-679	-0-	86	1	840	3	Y	6	3	1			6
							7	9									
09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	192	1	2093	3	Y	26	16	1			16
							29	9									
*10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	159	1	2280	3	Y	15	28	1			3
							17	9									

LUNDELL WELL #: 49 RRCID -> 119111 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 37 RRCID -> 119197 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9363 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	61	1	1485	3	Y	-0-					-0-
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	81	1	1881	3	Y	-0-					-0-
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	78	1	1816	3	Y	-0-					-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	76	1	1789	3	Y	-0-					-0-
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	74	1	1771	3	Y	-0-					-0-
*10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	75	1	1815	3	Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 119445 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 12 RRCID -> 119681 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			Y	-0-					-0-
06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	55	1	2787	3	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2678	-0-	-236	-0-	85	1	2593	3	Y	-0-					-0-
08	2883	X	1918	-0-	-965	-0-	62	1	1856	3	Y	-0-					-0-
09	2850	X	1941	-0-	-909	-0-	69	1	1872	3	Y	-0-					-0-
10	2945	X	1975	-0-	-970	-0-	68	1	1907	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL A WELL #: 8 RRCID -> 119761 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	68	1	1657	3	Y	-0-					-0-
06	2550	N	1539	-0-	-1011	-0-	62	1	1445	3	Y	29	21	1			8
							32	9									
07	2139	N	1754	-0-	-385	-0-	71	1	1647	3	Y	33	32	1			9
							36	9									
08	1736	N	1434	-0-	-302	-0-	58	1	1351	3	Y	23	20	1			12
							25	9									
09	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	60	1	1426	3	Y	32	35	1			9
							35	9									
*10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	69	1	1667	3	Y	31	34	1			6
							34	9									

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 119943 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 41 RRCID -> 120097 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 22 RRCID -> 120425 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 35 RRCID -> 120718 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8553	3	50	9	Y	45	42	1			25
06	7980	X	7600	-0-	-380	-0-	7548	3	52	9	Y	47	56	1			16
07	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7743	3	59	9	Y	54	55	1			15
08	8060	X	6575	-0-	-1485	-0-	6519	3	56	9	Y	51	48	1			18
09	7800	X	7313	-0-	-487	-0-	7260	3	53	9	Y	48	50	1			16
10	8060	X	7436	-0-	-624	-0-	7351	3	85	9	Y	77	65	1			28

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CARR WELL #: 18 RRCID -> 120936 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 24 RRCID -> 121702 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8548 - 8732

05	4123	X	3384	-0-	-739	-0-	111	1	2713	3	N	509	435	1			192
							560	9									
06	4110	X	3134	-0-	-976	-0-	116	1	2699	3	N	290	279	1			203
							319	9									
07	4247	X	3442	-0-	-805	-0-	124	1	2888	3	N	391	314	1			280
							430	9									
08	4247	X	3552	-0-	-695	-0-	126	1	2962	3	N	422	466	1			236
							464	9									
09	3840	X	3020	-0-	-820	-0-	102	1	2444	3	N	431	298	1			369
							474	9									
*10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	121	1	2922	3	N	510	583	1			296
							561	9									

VAQUILLAS RANCH CO STATE WELL #: 7 RRCID -> 121781 COMPL. DATE 07/08/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 13 RRCID -> 121860 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	14	1			18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					64

LUNDELL WELL #: 54 RRCID -> 121966 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 9224

05	526	X	526	-0-	-0-	-0-	20	1	494	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
06	1020	X	464	-0-	-556	-0-	19	1	445	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	961	N	484	-0-	-477	-0-	20	1	464	3	Y	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	28	1	659	3	Y	-0-					-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	37	1	883	3	Y	-0-					-0-
*10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	32	1	763	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S.G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 122033 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10066 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					26
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	3	2	9	N	2					28
07	3100	N	11410	-0-	8310	8310	993	1	10288	3	N	117	7	1			138
							129	9									
08	3100	N	11242	-0-	8142	16452	1023	1	10107	3	N	102	191	1			49
							112	9									
09	3000	N	6456	-0-	3456	19908	534	1	5832	3	N	82	17	1			114
							90	9									
*10	25172	X	5264	-0-	-19908	-0-	340	1	4882	3	N	38	10	1			142
							42	9									

LUNDELL WELL #: 44 RRCID -> 122173 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642

05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
*10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 122304 COMPL. DATE 09/09/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492

05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	26	1	636	3	Y	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	24	1	568	3	Y	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	23	1	544	3	Y	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	22	1	524	3	Y	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	20	1	464	3	Y	-0-					-0-
*10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	20	1	488	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 122312 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 14 RRCID -> 122844 COMPL. DATE 11/14/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716

05	248	N	65	-0-	-183	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	9	1	453	3	Y	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	267	3	Y	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	265	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	314	-0-	-136	-0-	11	1	303	3	Y	-0-					-0-
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	300	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 30 RRCID -> 123424 COMPL. DATE 01/28/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272

05	1829	N	20	-0-	-1809	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH -J- WELL #: 39 RRCID -> 123609 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 8 RRCID -> 123886 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 27 RRCID -> 124200 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8599 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	68 18	1 9	1651	3	N	16					78
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	80 10	1 9	1850	3	N	9					87
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	90 7	1 9	2103	3	N	6					93
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	90 15	1 9	2112	3	N	14					107
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	92 11	1 9	2189	3	N	10					117
*10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	93	1	2236	3	N	-0-					117

CARR WELL #: 31 RRCID -> 124582 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 47 RRCID -> 125036 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3048	-0-	-827	-0-	120	1	2928	3	Y	-0-					-0-
06	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	151	1	3510	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3320	-0-	-90	-0-	136	1	3184	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3055	-0-	-355	-0-	125	1	2930	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2506	-0-	-794	-0-	101	1	2405	3	Y	-0-					-0-
*10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	141	1	3415	3	Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125277 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125583 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11230 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 58 RRCID -> 126331 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	210	1	1061	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	840	N	772	-0-	-68	-0-	140	1	622	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	114	1	529	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
08	1054	N	678	-0-	-376	-0-	109	1	565	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	134	1	665	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
*10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	129	1	579	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	109	108	1			22
							120	9									
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	101	91	1			32
							111	9									
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	95	100	1			27
							105	9									
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	61	57	1			31
							67	9									
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	108	113	1			26
							119	9									
*10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	74	89	1			11
							81	9									

CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2811	-0-	-630	-0-	111	1	2700	3	N	-0-					15
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	154	1	3563	3	N	-0-					15
07	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	157	1	3657	3	N	22					37
							24	9									
08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	157	1	3681	3	N	-0-					37
09	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	154	1	3667	3	N	-0-					37
*10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	160	1	3871	3	N	3					40
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 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
05	2263	X	2219	-0-	-44	-0-	2200	3	19	9	Y	17	16	1			6
06	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2231	3	15	9	Y	14	18	1			2
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2357	3	18	9	Y	16	16	1			2
08	2232	N	1998	-0-	-234	-0-	1981	3	17	9	Y	15	14	1			3
09	2250	N	1851	-0-	-399	-0-	1836	3	15	9	Y	14	14	1			3
10	2325	N	2183	-0-	-142	-0-	2159	3	24	9	Y	22	19	1			6

CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686

05	558	N	245	-0-	-313	-0-	10	1	235	3	N	-0-					5
06	510	N	377	-0-	-133	-0-	16	1	361	3	N	-0-					5
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	19	1	448	3	N	2					7
							2	9									
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	21	1	502	3	N	-0-					7
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	452	3	N	-0-					7
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	17	1	414	3	N	-0-					7

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730

05	1519	N	1172	-0-	-347	-0-	1159	3	13	9	Y	12	15	1			9
06	1290	N	1054	-0-	-236	-0-	1034	3	20	9	Y	18	8	1			19
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1070	3	19	9	Y	17	22	1			14
08	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	999	3	13	9	Y	12	5	1			21
09	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1011	3	17	9	Y	15	10	1			26
*10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1111	3	19	9	Y	17	23	1			20

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130153 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 52 RRCID -> 130484 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794

05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	83	1	2022	3	Y	-0-					-0-
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	91	1	2116	3	Y	-0-					-0-
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	96	1	2246	3	Y	-0-					-0-
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	93	1	2175	3	Y	-0-					-0-
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	91	1	2182	3	Y	-0-					-0-
*10	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	92	1	2229	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L2 WELL #: 65 RRCID -> 130632 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	162	1	3947	3	Y	30	29	1			9
							33	9									
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	167	1	3880	3	Y	15	16	1			8
							17	9									
07	4867	X	4499	-0-	-368	-0-	184	1	4294	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
08	4681	X	4491	-0-	-190	-0-	183	1	4298	3	Y	9	9	1			8
							10	9									
09	4530	X	4504	-0-	-26	-0-	180	1	4304	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
*10	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	186	1	4490	3	Y	17	19	1			6
							19	9									

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
05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	576	1	2897	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	525	1	2328	3	Y	148	118	1			30
							163	9									
07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	484	1	2245	3	Y	92	83	1			39
							101	9									
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	579	1	3008	3	Y	100	106	1			33
							110	9									
09	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	364	1	1808	3	Y	90	95	1			28
							99	9									
*10	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	338	1	1513	3	Y	56	65	1			19
							62	9									

EL GATO WELL #: 11 RRCID -> 131897 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	33	-0-	-57	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	2	1	75	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	647	3	10	9	Y	9	8	1			2
06	3000	N	4796	-0-	1796	1796	4790	3	6	9	Y	5	7	1			-0-
07	3100	N	5264	-0-	2164	3960	5257	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	3100	N	3159	-0-	59	4019	3152	3	7	9	Y	6	5	1			1
09	7205	X	3186	-0-	-4019	-0-	3180	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
*10	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2685	3	10	9	Y	9	7	1			2

HIRSCH WELL #: 5 RRCID -> 132274 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10803 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	205	1	2369	3	N	12	111	1			23
							13	9									
06	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	242	1	2436	3	N	16	5	1			34
							18	9									
07	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	233	1	2417	3	N	13	6	1			41
							14	9									
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	233	1	2307	3	N	15	5	1			51
							17	9									
09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	211	1	2296	3	N	16	6	1			61
							18	9									
*10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	156	1	2238	3	N	11	5	1			67
							12	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	1058	-0-	-2786	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
06	1830	X	1350	-0-	-480	-0-	41	1	1309	2	Y	-0-					-0-
07	1767	X	1329	-0-	-438	-0-	308	1	1021	2	Y	-0-					-0-
08	1302	X	547	-0-	-755	-0-	97	1	450	2	Y	-0-					-0-
09	1350	X	798	-0-	-552	-0-	93	1	705	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	700	-0-	-633	-0-	120	1	580	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	224	1	5468	3	N	-0-					113
06	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	243	1	5624	3	N	5					118
							6	9									
07	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	252	1	5878	3	N	16					134
							18	9									
08	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	217	1	5092	3	N	-0-					134
09	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	224	1	5337	3	N	9					143
							10	9									
*10	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	237	1	5740	3	N	-0-	3	6			140

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -I WELL #: 42 RRCID -> 133021 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10754 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					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-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	115	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	150	N	94	-0-	-56	-0-	93	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	Y	2	1	1			1

VAQUILLAS RANCH "E" WELL #: 70 RRCID -> 133486 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	73	-0-	-423	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	390	N	316	-0-	-74	-0-	315	3	1	9	Y	1					1
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	371	3	1	9	Y	1	1	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 41 RRCID -> 133495 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G.B. WELL #: 8 RRCID -> 133512 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10146 - 10278

05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2740	3	20	9	Y	18	24	1			11
06	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2171	3	11	9	Y	10	8	1			13
07	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2002	3	11	9	Y	10	17	1			6
08	1457	X	202	-0-	-1255	-0-	194	3	8	9	Y	7	2	1			11
09	1410	X	392	-0-	-1018	-0-	382	3	10	9	Y	9	6	1			14
10	1457	X	249	-0-	-1208	-0-	238	3	11	9	Y	10	13	1			11

CARR WELL #: 49 RRCID -> 133836 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944

05	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	46 11	1 9	1118	3	N	10					88
06	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	60 8	1 9	1387	3	N	7					95
07	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	99 13	1 9	2302	3	N	12					107
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	99 11	1 9	2324	3	N	10					117
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	86 9	1 9	2058	3	N	8					125
*10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	97 13	1 9	2337	3	N	12					137

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 22 RRCID -> 134306 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600

05	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6328	3	70	9	Y	64	60	1			30
06	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5866	3	36	9	Y	33	52	1			11
07	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6355	3	42	9	Y	38	41	1			8
08	5673	X	5420	-0-	-253	-0-	5380	3	40	9	Y	36	34	1			10
09	5490	X	4943	-0-	-547	-0-	4906	3	37	9	Y	34	35	1			9
10	5673	X	4916	-0-	-757	-0-	4857	3	59	9	Y	54	46	1			17

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 71 RRCID -> 135310 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726

05	372	N	136	-0-	-236	-0-	94	3	42	9	Y	38	36	1			4
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	88	3	28	9	Y	25	23	1			6
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	88	3	21	9	Y	19	22	1			3
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	142	3	26	9	Y	24	19	1			8
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2065	3	26	9	Y	24	28	1			4
*10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1596	3	20	9	Y	18	19	1			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, IGNACIO WELL #: 2 RRCID -> 135380 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	1702	-0-	-189	-0-	136	1	1562	3	Y	4	2	1			10
							4	9									
06	1389	X	1199	-0-	-190	-0-	108	1	1077	3	Y	13	18	1			5
							14	9									
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	109	1	1111	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	109	1	1056	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	74	1	786	3	Y	4	2	1			7
							4	9									
*10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	69	1	983	3	Y	2	1	1			8
							2	9									

ALLEY WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	615	-0-	-501	-0-	49	1	565	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	931	X	931	-0-	-0-	-0-	85	1	844	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	108	1	1122	3	Y	3					5
							3	9									
08	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	136	1	1347	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
09	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	121	1	1332	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
10	1240	X	963	-0-	-277	-0-	62	1	898	3	Y	3	2	1			4
							3	9									

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
05	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	400	1	4597	3	Y	44	39	1			41
							48	9									
06	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	461	1	4623	3	Y	15	42	1			14
							17	9									
07	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	455	1	4708	3	Y	18	9	1			23
							20	9									
08	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	447	1	4410	3	Y	25	9	1			39
							28	9									
09	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	391	1	4254	3	Y	15	12	1			42
							17	9									
*10	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	273	1	3905	3	Y	14	37	1			19
							15	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
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	72	1	1764	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	79	1	1825	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
07	2201	N	2053	-0-	-148	-0-	84	1	1948	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	84	1	1958	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
09	1920	N	1827	-0-	-93	-0-	73	1	1734	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
*10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	85	1	2063	3	Y	17	19	1			1
							19	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 50 RRCID -> 135966 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	3	N	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	14	1	336	3	N	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	16	1	378	3	N	4					4
							4	9									
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	N	-0-					4
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	389	3	N	-0-					4
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	17	1	400	3	N	-0-					4

LUNDELL WELL #: 62 RRCID -> 135992 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900

05	186	N	156	-0-	-30	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH - A1 WELL #: 24 RRCID -> 136003 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188

05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			Y	-0-					-0-
06	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3459	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3813	X	3517	-0-	-296	-0-	3516	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	3813	X	3696	-0-	-117	-0-	3695	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	3510	X	3467	-0-	-43	-0-	3466	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	3565	X	3386	-0-	-179	-0-	3385	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

LUNDELL WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811

05	4309	X	4063	-0-	-246	-0-	160	1	3903	3	Y	-0-					-0-
06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	177	1	4108	3	Y	-0-					-0-
07	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	190	1	4424	3	Y	-0-					-0-
08	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	182	1	4262	3	Y	-0-					-0-
09	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	230	1	5485	3	Y	-0-					-0-
*10	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	214	1	5176	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 40 RRCID -> 136222 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160

05	3255	X	2089	-0-	-1166	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2175	-0-	-825	-0-	66	1	2109	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2351	-0-	-749	-0-	545	1	1806	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	1525	-0-	-1079	-0-	270	1	1255	2	Y	-0-					-0-
09	2190	X	2061	-0-	-129	-0-	241	1	1820	2	Y	-0-					-0-
10	2356	X	2297	-0-	-59	-0-	393	1	1904	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 30 RRCID -> 136224 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10970 - 11278

05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	760	3	2	9	Y	2	1	1			5
06	750	N	4	-0-	-746	-0-	4	3			Y	-0-	5	1			-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	16	-0-	-759	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	3100	N	10050	-0-	6950	6950	10032	3	18	9	Y	16	9	1			7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 72 RRCID -> 136502 COMPL. DATE 11/18/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	1992	-0-	-550	-0-	1940	3	52	9	Y	47	45	1			4
06	3000	N	3066	-0-	66	66	3027	3	39	9	Y	35	32	1			7
07	2943	N	2877	-0-	-66	-0-	2847	3	30	9	Y	27	32	1			2
08	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2702	3	39	9	Y	35	27	1			10
09	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2649	3	37	9	Y	34	39	1			5
*10	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2653	3	28	9	Y	25	27	1			3

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 136612 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10452 - 11070

05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	92	3	3	9	N	3					3
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	95	3	35	9	N	32					35

LUNDELL WELL #: 56 RRCID -> 137020 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9236 - 9928

05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	314	3	Y	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	16	1	385	3	Y	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	3	Y	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	21	1	508	3	Y	-0-					-0-
*10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 57 RRCID -> 137346 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796

05	155	X	141	-0-	-14	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	678	X	678	-0-	-0-	-0-	28	1	650	3	Y	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	33	1	765	3	Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	Y	-0-					-0-

VILLARREAL "F" WELL #: 2 RRCID -> 137354 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11007 - 11330

05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	134	1	1529	3	N	4	3	1			5
							4	9									
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	219	1	2183	3	N	5	3	1			7
							6	9									
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	205	1	2109	3	N	3	5	1			5
							3	9									
08	1674	N	1087	-0-	-587	-0-	101	1	984	3	N	2	3	1			4
							2	9									
09	2130	N	1457	-0-	-673	-0-	122	1	1332	3	N	3	4	1			3
							3	9									
*10	3100	N	5652	-0-	2552	2552	368	1	5275	3	N	8	6	1			5
							9	9									

LUNDELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 138003 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 9720

05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL "F" WELL #: 3 RRCID -> 138010 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	200	1	2304	3	N	6	4	1			8
							7	9									
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	212	1	2126	3	N	4	3	1			9
							4	9									
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	213	1	2203	3	N	3	5	1			7
							3	9									
08	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	222	1	2194	3	N	4	4	1			7
							4	9									
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	200	1	2189	3	N	5	6	1			6
							6	9									
10	2418	N	2165	-0-	-253	-0-	141	1	2021	3	N	3	4	1			5
							3	9									

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 82 RRCID -> 138334 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5097	-0-	-576	-0-	5083	3	14	9	Y	13	11	1			18
06	5481	X	5199	-0-	-282	-0-	5187	3	12	9	Y	11	11	1			18
07	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5388	3	9	9	Y	8	11	1			15
08	5487	X	4968	-0-	-519	-0-	4957	3	11	9	Y	10	11	1			14
09	5310	X	4874	-0-	-436	-0-	4862	3	12	9	Y	11	15	1			10
10	5394	X	4897	-0-	-497	-0-	4888	3	9	9	Y	8	8	1			10

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 80 RRCID -> 138491 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6296	-0-	-555	-0-	6277	3	19	9	Y	17	13	1			22
06	6660	X	5940	-0-	-720	-0-	5927	3	13	9	Y	12	12	1			22
07	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5766	3	10	9	Y	9	14	1			17
08	7068	X	6048	-0-	-1020	-0-	6035	3	13	9	Y	12	13	1			16
09	6840	X	5935	-0-	-905	-0-	5921	3	14	9	Y	13	17	1			12
*10	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6328	3	11	9	Y	10	10	1			12

VAQUILLAS RANCH A10 WELL #: 81 RRCID -> 138492 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 79 RRCID -> 138606 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	502	1	2531	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	447	1	1978	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	492	1	2287	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3100	N	3355	-0-	255	255	542	1	2812	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2659	N	2404	-0-	-255	-0-	403	1	2000	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	389	1	1748	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 50 RRCID -> 138616 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	50	-0-	-260	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	77	-0-	-73	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
*10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 39 RRCID -> 139186 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A-6 WELL #: 83 RRCID -> 139320 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11379 - 11490

05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 86 RRCID -> 139729 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 9350

05	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	916	1	4616	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
06	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	902	1	4001	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
07	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	911	1	4232	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	856	1	4447	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	871	1	4332	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	895	1	4019	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 5 RRCID -> 140594 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419

05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	1	1	1			1
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	11	1	275	3	N	-0-	51	1			12
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	30	1	705	3	N	6					18
							7	9									
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	25	1	572	3	N	-0-					18
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	29	1	683	3	N	-0-					18
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	39	1	933	3	N	5					23
							6	9									
*10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	41	1	992	3	N	-0-					23

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	64	-0-	-91	-0-	46	3	18	9	Y	16	15	1			1
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A1" WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 40 RRCID -> 141118 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	262	-0-	-79	-0-	259	3	3	9	Y	3	3	1			3
06	312	N	95	-0-	-217	-0-	94	3	1	9	Y	1	2	1			2
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	431	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	368	3	2	9	Y	2	1	1			3
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	3	1	9	Y	1	2	1			2
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	3	2	9	Y	2	2	1			2

CARR WELL #: 53 RRCID -> 141441 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	14	1	344	3	N	-0-					90
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	10	1	232	3	N	1					91
							1	9									
07	310	N	221	-0-	-89	-0-	9	1	212	3	N	-0-					91
08	372	N	230	-0-	-142	-0-	10	1	220	3	N	-0-					91
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	9	1	212	3	N	-0-					91
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	N	-0-					91

CARR WELL #: 56 RRCID -> 141848 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	115	3	3	9	Y	3	2	1			5
06	120	N	21	-0-	-99	-0-	19	3	2	9	Y	2	2	1			5
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	107	3	1	9	Y	1	2	1			4
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	50	3	2	9	Y	2	1	1			5
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	130	3	2	9	Y	2	2	1			5
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	3	1	9	Y	1	1	1			5

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
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 142225 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8814 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 142299 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10860 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	349	1	4016	3	N	11	8	1			23
							12	9									
06	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	439	1	4408	3	N	19	9	1			33
							21	9									
07	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	443	1	4588	3	N	7	9	1			31
							8	9									
08	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	436	1	4315	3	N	11	9	1			33
							12	9									
09	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	384	1	4197	3	N	2	12	1			23
							2	9									
*10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	294	1	4217	3	N	12	7	1			28
							13	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1847	-0-	-137	-0-	72	1	1769	3	N	5					67
							6	9									
06	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	79	1	1836	3	N	-0-					67
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	87	1	2021	3	N	15					82
							17	9									
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	89	1	2098	3	N	1					83
							1	9									
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	86	1	2049	3	N	-0-					83
*10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	83	1	2000	3	N	-0-	3	6			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
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	14	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	55	-0-	-69	-0-	10	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	Y	-0-					-0-
*10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	32	1	153	2	Y	-0-					-0-

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
05	1891	N	567	-0-	-1324	-0-	566	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2107	3	15	9	Y	14	12	1			3
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1858	3	18	9	Y	16	15	1			4
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	671	3	17	9	Y	15	14	1			5
09	2130	N	1825	-0-	-305	-0-	1810	3	15	9	Y	14	15	1			4
10	1891	N	1541	-0-	-350	-0-	1516	3	25	9	Y	23	19	1			8

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 64 RRCID -> 142738 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	42	1	1015	3	Y	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	56	1	1304	3	Y	85	62	1			23
							94	9									
07	1674	N	1383	-0-	-291	-0-	52	1	1217	3	Y	104	99	1			28
							114	9									
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	45	1	1051	3	Y	53	52	1			29
							58	9									
09	1440	N	1298	-0-	-142	-0-	48	1	1142	3	Y	98	102	1			25
							108	9									
*10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	53	1	1294	3	Y	94	104	1			15
							103	9									

VAQUILLAS RANCH "A5" WELL #: 97 RRCID -> 142775 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	54	2	89	9	Y	81	58	1			51
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					51
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	16	1	52	2	Y	-0-	51	1			-0-
08	155	N	64	-0-	-91	-0-	11	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	6	1	31	2	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 #: 46 RRCID -> 142848 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 142885 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9656 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 143059 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	6 35	1 9	137	3	N	32	97	1			14
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	6	1	139	3	N	-0-					14
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	7 1	1 9	172	3	N	1					15
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	6	1	135	3	N	-0-					15
09	150	N	92	-0-	-58	-0-	4	1	88	3	N	-0-					15
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	7	1	164	3	N	-0-					15

EL GATO WELL #: 15 RRCID -> 143249 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 95 RRCID -> 143251 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	203	-0-	-127	-0-	6	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	57	-0-	-253	-0-	13	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	43	-0-	-236	-0-	8	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	26	1	194	2	Y	-0-					-0-
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	47	1	227	2	Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 143411 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11114 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	38	1	439	3	N	-0-	1	1			3
06	270	N	219	-0-	-51	-0-	19	1	200	3	N	-0-	2	1			1
07	279	N	190	-0-	-89	-0-	16	1	174	3	N	-0-					1
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	57	1	560	3	N	-0-	1	1			-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	38 7	1 9	410	3	N	6					6
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	227	3	N	1	1	1			6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 31 RRCID -> 143507 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	288	-0-	-84	-0-	11	1	277	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	15	1	344	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	341	-0-	-31	-0-	14	1	327	3	Y	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	3	Y	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	392	3	Y	-0-					-0-
*10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 105 RRCID -> 143605 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 9ST RRCID -> 143611 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	97	1	1109	3	N	3	2	1			7
							3	9									
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	129	1	1293	3	N	7	3	1			11
							8	9									
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	125	1	1301	3	N	2	3	1			10
							2	9									
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	132	1	1304	3	N	1	3	1			8
							1	9									
09	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	106	1	1153	3	N	2	4	1			6
							2	9									
10	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	82	1	1177	3	N	2	2	1			6
							2	9									

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 143725 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088

05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	61	1	700	3	N	-0-	1	1			2
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	48	1	481	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	40	1	419	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	34	1	338	3	N	11	3	1			10
							12	9									
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	26	1	265	3	N	1					11
							1	9									
*10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	33	1	468	3	N	1	1	1			11
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 89 RRCID -> 144015 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2525	3	96	9	Y	87	82	1			13
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2387	3	6	9	Y	5	14	1			4
07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2629	3	4	9	Y	4	7	1			1
08	3100	N	3224	-0-	124	124	3218	3	6	9	Y	5	4	1			2
09	1909	N	1785	-0-	-124	-0-	1779	3	6	9	Y	5	6	1			1
*10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1510	3	3	9	Y	3	4	1			-0-

LUNDELL A WELL #: 10 RRCID -> 144311 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	562	X	562	-0-	-0-	-0-	22	1	540	3	Y	-0-					-0-
06	354	X	354	-0-	-0-	-0-	15	1	339	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	13	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	10	1	244	3	Y	-0-					-0-
*10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	89	1	2157	3	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 144449 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 144498 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 64 RRCID -> 144499 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 65 RRCID -> 144517 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	518	-0-	-195	-0-	20	1	498	3	N	-0-	75	1			37
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	26	1	612	3	N	8					45
							9	9									
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	23	1	546	3	N	-0-					45
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	23	1	542	3	N	-0-					45
09	660	N	516	-0-	-144	-0-	21	1	495	3	N	-0-					45
*10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	27	1	645	3	N	-0-					45

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 66 RRCID -> 144951 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	18	15	1			64
							20	9									
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	21	8	1			77
							23	9									
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	3	1	63	3	N	12	7	1			82
							13	9									
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	N	17	15	1			84
							19	9									
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	31	20	1			95
							34	9									
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	N	24	23	1			96
							26	9									

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 110 RRCID -> 145102 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687

05	496	N	207	-0-	-289	-0-	207	2			Y	-0-	15	1			-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	8	1	270	2	Y	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	77	1	257	2	Y	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	41	1	193	2	Y	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	37	1	280	2	Y	-0-					-0-
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	65	1	312	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 63 RRCID -> 145301 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 8938

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 70 RRCID -> 145303 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 145357 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	48	1	554	3	N	2	2	1			15
							2	9									
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	47	1	466	3	N	1					16
							1	9									
07	651	N	298	-0-	-353	-0-	26	1	272	3	N	-0-	1	1			15
08	589	N	389	-0-	-200	-0-	34	1	348	3	N	6	1	1			20
							7	9									
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	45	1	493	3	N	1	1	1			20
							1	9									
10	310	N	173	-0-	-137	-0-	11	1	162	3	N	-0-					20

VERGARA 1679-W WELL #: 3 RRCID -> 145365 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 67 RRCID -> 145453 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966

05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	81	1	1982	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	79	1	1832	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	61	1	1418	3	Y	-0-					-0-
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	64	1	1511	3	Y	-0-					-0-
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	72	1	1716	3	Y	-0-					-0-
*10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	68	1	1652	3	Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 2 RRCID -> 145504 COMPL. DATE 06/06/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443

05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	27	1	309	3	N	1					2
							1	9									
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	22	1	206	3	N	-0-	1	1			1
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	N	-0-	1	1			-0-
08	341	N	179	-0-	-162	-0-	16	1	163	3	N	-0-					-0-
09	240	N	164	-0-	-76	-0-	14	1	150	3	N	-0-					-0-
10	217	N	100	-0-	-117	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 66 RRCID -> 145658 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 65 RRCID -> 145660 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	3193	X	2044	-0-	-1149	-0-	2037	3	7	9	Y	6	5	1			4
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3040	3	19	9	Y	17	16	1			5
07	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2896	3	22	9	Y	20	19	1			6
08	2666	X	2430	-0-	-236	-0-	2409	3	21	9	Y	19	18	1			7
09	2880	X	2649	-0-	-231	-0-	2629	3	20	9	Y	18	18	1			7
10	2976	X	2361	-0-	-615	-0-	2329	3	32	9	Y	29	24	1			12

DAY WELL #: 10 RRCID -> 145794 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150

05	155	X	119	-0-	-36	-0-	5	1	114	3	N	-0-					9
06	150	X	128	-0-	-22	-0-	5	1	120	3	N	3					12
							3	9									
07	155	X	140	-0-	-15	-0-	6	1	133	3	N	1					13
							1	9									
08	155	X	148	-0-	-7	-0-	6	1	142	3	N	-0-					13
09	146	X	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	N	-0-					13
10	155	X	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	3	N	-0-					13

CARR WELL #: 67 RRCID -> 145936 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 78 RRCID -> 146039 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 91 RRCID -> 146096 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 8704

05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	69	1	1686	3	N	9					30
							10	9									
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	73	1	1694	3	N	-0-					30
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	70	1	1639	3	N	23					53
							25	9									
08	1767	N	1564	-0-	-203	-0-	64	1	1492	3	N	7					60
							8	9									
09	1770	N	1498	-0-	-272	-0-	60	1	1427	3	N	10					70
							11	9									
*10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	75	1	1802	3	N	7					77
							8	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1674 WELL #: 6 RRCID -> 146097 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11008 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	407	-0-	-89	-0-	32	1	371	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	34	1	348	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	28	1	290	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	274	3	Y	2					3
							2	9									
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	12	1	125	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	11	1	156	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 146116 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	1850	-0-	-165	-0-	148	1	1698	3	N	4	3	1			41
							4	9									
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	190	1	1900	3	N	31	3	1			69
							34	9									
07	1953	N	1679	-0-	-274	-0-	148	1	1524	3	N	6	3	1			72
							7	9									
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	176	1	1747	3	N	11	3	1			80
							12	9									
09	1950	N	1501	-0-	-449	-0-	125	1	1369	3	N	6	4	1			82
							7	9									
*10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	133	1	1902	3	N	3	3	1			82
							3	9									

JURASCHEK WELL #: 3 RRCID -> 146118 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	413	1	4731	3	N	12	9	1			13
							13	9									
06	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	460	1	4622	3	N	10	9	1			14
							11	9									
07	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	453	1	4690	3	N	7	10	1			11
							8	9									
08	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	443	1	4376	3	N	9	9	1			11
							10	9									
09	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	410	1	4459	3	N	10	12	1			9
							11	9									
*10	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	273	1	3916	3	N	6	6	1			9
							7	9									

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 109 RRCID -> 146138 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2885	3	9	9	Y	8	5	1			8
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2811	3	7	9	Y	6	6	1			8
07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2781	3	4	9	Y	4	6	1			6
08	2976	X	2637	-0-	-339	-0-	2631	3	6	9	Y	5	6	1			5
09	2880	X	2628	-0-	-252	-0-	2621	3	7	9	Y	6	8	1			3
10	2914	X	2289	-0-	-625	-0-	2285	3	4	9	Y	4	4	1			3

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
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	106	1	2590	3	Y	-0-					-0-
06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	109	1	2528	3	Y	-0-					-0-
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	105	1	2449	3	Y	-0-					-0-
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	102	1	2382	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3018	-0-	18	18	121	1	2897	3	Y	-0-					-0-
*10	2999	N	2981	-0-	-18	-0-	118	1	2863	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	335	3	Y	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	63	-0-	-92	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	Y	-0-					-0-
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	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
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	27	3	131	9	N	119	119	1			90
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	18	3	110	9	N	100					190
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	31	3	75	9	N	68	107	1			151
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	31	3	128	9	N	116	120	1			147
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	27	3	75	9	N	68					215
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	28	3	74	9	N	67	119	1			163

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
05	1333	N	1082	-0-	-251	-0-	42	1	1036	3	N	4					27
							4	9									
06	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	48	1	1108	3	N	-0-					27
07	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	53	1	1231	3	N	15					42
							17	9									
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	55	1	1298	3	N	13					55
							14	9									
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	47	1	1132	3	N	7					62
							8	9									
10	1302	N	324	-0-	-978	-0-	13	1	311	3	N	-0-					62

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
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					12
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	N	-0-					12
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	10					22
							11	9									
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	N	1					23
							1	9									
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	7	1	58	3	N	6					29
							7	9									
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	65	3	N	3					32
							3	9									

CARR WELL #: 79 RRCID -> 146539 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 69 RRCID -> 146560 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	108	1	2627	3	Y	-0-					-0-
06	2580	X	2188	-0-	-392	-0-	90	1	2098	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2374	-0-	-602	-0-	98	1	2276	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2390	-0-	-586	-0-	98	1	2292	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2612	-0-	-268	-0-	105	1	2507	3	Y	-0-					-0-
*10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	124	1	3004	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 116 RRCID -> 146612 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	465	N	342	-0-	-123	-0-	341	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	420	N	313	-0-	-107	-0-	312	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	3			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 85 RRCID -> 146798 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198

05	2046	N	1607	-0-	-439	-0-	63	1	1529	3	N	14					42
							15	9									
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	65	1	1509	3	N	6					48
							7	9									
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	82	1	1911	3	N	-0-					48
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	86	1	2011	3	N	-0-					48
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	82	1	1946	3	N	2					50
							2	9									
10	1984	N	1748	-0-	-236	-0-	69	1	1679	3	N	-0-					50

CARR WELL #: 84 RRCID -> 146855 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774

05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-					37
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	3	1	56	3	N	-0-					37
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	1					38
							1	9									
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	60	3	N	5					43
							6	9									
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					43
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	2					45
							2	9									

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 146958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 147091 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940

05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	35	1	391	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	74	1	738	3	N	2	3	1			1
							2	9									
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	54	1	561	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	57	1	572	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	56	1	596	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	70	1	992	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147333 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 4 RRCID -> 147340 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120

05	744	N	645	-0-	-99	-0-	51	1	592	3	N	2	2	1			28
							2	9									
06	720	N	706	-0-	-14	-0-	63	1	642	3	N	1	2	1			27
							1	9									
07	682	N	580	-0-	-102	-0-	51	1	527	3	N	2	17	1			12
							2	9									
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	75	1	740	3	N	-0-	2	1			10
09	720	N	178	-0-	-542	-0-	15	1	163	3	N	-0-					10
10	589	N	269	-0-	-320	-0-	17	1	252	3	N	-0-					10

JURASCHEK WELL #: 5 RRCID -> 147441 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870

05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	314	3	N	1					33
							1	9									
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	4	1	44	3	N	-0-	1	1			32
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-					32
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	4	1	33	3	N	-0-					32
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					32
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	N	-0-					32

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 120 RRCID -> 147478 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088

05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	607	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	930	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	619	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARR, W.R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147575 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*03	400	N	2212	-0-	1812	5328	24	1	2186	3	Y	2					13
							2	9									
*04	3000	N	1771	-0-	-1229	4099	1771	3			Y	-0-					13
*05	3100	N	843	-0-	-2257	1842	843	3			Y	-0-					13
*06	1950	N	43	-0-	-1907	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					13
*07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	68	1	2084	3	Y	-0-					13
*08	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	87	1	2630	3	Y	-0-					13
*09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	83	1	2293	3	Y	-0-					13
*10	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	104	1	2952	3	Y	-0-					13

CARR WELL #: 76 RRCID -> 147705 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147753 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	3	22	9	Y	20	6	1			14
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	3	21	9	Y	19	22	1			11
08	155	N	69	-0-	-86	-0-	54	3	15	9	Y	14	4	1			21
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	3	19	9	Y	17	11	1			27
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	33	3	22	9	Y	20	25	1			22

CARR WELL #: 87 RRCID -> 147809 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					36
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	24	3	N	3					39
							3	9									
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	1					40
							1	9									
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	1					41
							1	9									
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					41
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	1					42
							1	9									

LUNDELL WELL #: 72 RRCID -> 147845 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 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
05	465	N	354	-0-	-111	-0-	14	1	340	3	Y	-0-					-0-
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	74	1	1720	3	Y	-0-					-0-
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	96	1	2235	3	Y	-0-					-0-
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	77	1	1803	3	Y	-0-					-0-
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	79	1	1885	3	Y	-0-					-0-
*10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	86	1	2089	3	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 88 RRCID -> 148143 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022

05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	N	-0-					14
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-					14
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	10	1	222	3	N	-0-					14
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	9	1	215	3	N	3					17
							3	9									
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	N	-0-					17
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	N	1					18
							1	9									

JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7-B CATTLE CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 148491 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11160 - 12060

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148580 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11753 - 11934

05	3193	X	2551	-0-	-642	-0-	204	1	2339	3	N	7	5	1			40
							8	9									
06	3090	X	2428	-0-	-662	-0-	219	1	2201	3	N	7	5	1			42
							8	9									
07	2883	X	2357	-0-	-526	-0-	207	1	2147	3	N	3	5	1			40
							3	9									
08	2573	X	2175	-0-	-398	-0-	199	1	1969	3	N	6	4	1			42
							7	9									
09	2490	X	2069	-0-	-421	-0-	173	1	1890	3	N	5	6	1			41
							6	9									
10	2542	X	1954	-0-	-588	-0-	128	1	1825	3	N	1	4	1			38
							1	9									

CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 92 RRCID -> 149250 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	31	1	759	3	N	20					40
							22	9									
06	810	N	706	-0-	-104	-0-	29	1	677	3	N	-0-					40
07	837	N	700	-0-	-137	-0-	29	1	668	3	N	3					43
							3	9									
08	806	N	684	-0-	-122	-0-	28	1	645	3	N	10					53
							11	9									
09	720	N	645	-0-	-75	-0-	26	1	613	3	N	5					58
							6	9									
10	713	N	680	-0-	-33	-0-	27	1	651	3	N	2					60
							2	9									

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
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
*10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 57 RRCID -> 149918 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2759	-0-	-124	-0-	2751	3	8	9	Y	7	5	1			11
06	2790	X	2643	-0-	-147	-0-	2637	3	6	9	Y	5	5	1			11
07	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2531	3	4	9	Y	4	6	1			9
08	2759	X	2557	-0-	-202	-0-	2551	3	6	9	Y	5	6	1			8
09	2670	X	2356	-0-	-314	-0-	2350	3	6	9	Y	5	7	1			6
10	2759	X	1991	-0-	-768	-0-	1988	3	3	9	Y	3	4	1			5

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	69	1	794	3	N	2	2	1			15
							2	9									
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	47	1	466	3	N	1	1	1			15
							1	9									
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	50	1	511	3	N	1	2	1			14
							1	9									
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	45	1	449	3	N	1	1	1			14
							1	9									
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	N	1					15
							1	9									
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	N	-0-	1	1			14

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	48	N	17	-0-	-31	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1680 WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	11	-0-	-330	-0-	11	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	330	X	31	-0-	-299	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958

05	2418	X	425	-0-	-1993	-0-	34	1	390	3	N	1	2	1			49
							1	9									
06	2340	X	1028	-0-	-1312	-0-	93	1	931	3	N	4	3	1			50
							4	9									
07	2418	X	627	-0-	-1791	-0-	54	1	569	3	N	4	3	1			51
							4	9									
08	2387	X	1216	-0-	-1171	-0-	112	1	1100	3	N	4	2	1			53
							4	9									
09	1020	X	328	-0-	-692	-0-	26	1	300	3	N	2					55
							2	9									
10	1054	X	786	-0-	-268	-0-	50	1	730	3	N	5	2	1			58
							6	9									

CARR WELL #: 97 RRCID -> 150813 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 92 RRCID -> 150933 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340

05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3111	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3618	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	4247	X	3786	-0-	-461	-0-	3785	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	4216	X	4027	-0-	-189	-0-	4026	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3796	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	3782	X	3755	-0-	-27	-0-	3754	3	1	9	Y	1	1	1			1

CARR WELL #: 103 RRCID -> 150939 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089

05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	34	1	835	3	N	-0-					9
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	41	1	949	3	N	2					11
							2	9									
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	40	1	944	3	N	7					18
							8	9									
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	63	1	1472	3	N	5					23
							6	9									
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	36	1	850	3	N	3					26
							3	9									
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	355	3	N	-0-					26

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 104 RRCID -> 151028 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	104	1	2543	3	N	-0-					65
06	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	104	1	2419	3	N	32					97
							35	9									
07	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	106	1	2461	3	N	2					99
							2	9									
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	115	1	2693	3	N	21					120
							23	9									
09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	102	1	2444	3	N	-0-					120
*10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	115	1	2770	3	N	-0-	20	6			100

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 151194 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					51
06	150	N	38	-0-	-112	-0-	38	3			N	-0-	1	1			50
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					50
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					50
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					50
*10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2008	3	12	9	N	11	2	1			59

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 151270 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	N	1	1	1			11
							1	9									
06	240	N	178	-0-	-62	-0-	16	1	154	3	N	7	15	1			3
							8	9									
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	12	1	136	3	N	-0-					3
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	12	1	124	3	N	-0-					3
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	11	1	109	3	N	-0-					3
10	155	N	85	-0-	-70	-0-	5	1	80	3	N	-0-					3

CARR WELL #: 105 RRCID -> 151282 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	261	-0-	-80	-0-	10	1	251	3	N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	9	1	209	3	N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	N	-0-					-0-
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 126 RRCID -> 151799 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
06	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	64	1	2065	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2420	-0-	-773	-0-	561	1	1859	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	1502	-0-	-1319	-0-	266	1	1236	2	Y	-0-					-0-
09	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	258	1	1952	2	Y	-0-					-0-
10	2418	X	2243	-0-	-175	-0-	384	1	1859	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JURASCHEK WELL #: 8 RRCID -> 151854 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	1662	-0-	-12	-0-	133	1	1525	3	N	4	3	1			86
							4	9									
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	149	1	1502	3	N	15	3	1			98
							17	9									
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	152	1	1588	3	N	2	3	1			97
							2	9									
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	162	1	1601	3	N	4	3	1			98
							4	9									
09	1680	N	1658	-0-	-22	-0-	139	1	1516	3	N	3	4	1			97
							3	9									
*10	1736	N	1414	-0-	-322	-0-	92	1	1320	3	N	2	2	1	3	6	94
							2	9									

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 20 RRCID -> 152284 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARR WELL #: 102 RRCID -> 152434 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 4 RRCID -> 153155 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

CARR WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443

05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	81	1	1976	3	N	-0-					30
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	105	1	2432	3	N	7					37
							8	9									
07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	112	1	2611	3	N	1					38
							1	9									
08	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	122	1	2853	3	N	-0-					38
09	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	103	1	2467	3	N	4					42
							4	9									
*10	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	106	1	2557	3	N	-0-	2	6			40

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 108 RRCID -> 153326 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	10	1	246	3	N	-0-					6
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	10	1	228	3	N	-0-					6
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	11	1	248	3	N	-0-					6
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	10	1	226	3	N	5					11
							6	9									
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	N	5					16
							6	9									
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	10	1	235	3	N	-0-					16

VERGARA, G.B. WELL #: 11 RRCID -> 153934 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 118 RRCID -> 154303 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 46 RRCID -> 154607 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10520 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6932	3	20	9	Y	18	14	1			22
06	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6713	3	15	9	Y	14	15	1			21
07	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6782	3	11	9	Y	10	15	1			16
08	7626	X	6384	-0-	-1242	-0-	6370	3	14	9	Y	13	14	1			15
09	7380	X	6026	-0-	-1354	-0-	6012	3	14	9	Y	13	19	1			9
10	6944	X	5783	-0-	-1161	-0-	5772	3	11	9	Y	10	9	1			10

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
05	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	189	1	2180	3	Y	14	3	1			109
							15	9									
06	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	181	1	1820	3	Y	74	163	1			20
							81	9									
07	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	151	1	1575	3	Y	2	3	1			19
							2	9									
08	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	158	1	1550	3	Y	4	3	1			20
							4	9									
09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	191	1	2067	3	Y	9	6	1			23
							10	9									
*10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	116	1	1666	3	Y	7	3	1			27
							8	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSEBERRY, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 156118 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	316	1	3622	3	Y	34	30	1			26
							37	9									
06	3780	X	3543	-0-	-237	-0-	320	1	3211	3	Y	11	28	1			9
							12	9									
07	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	322	1	3325	3	Y	14	8	1			15
							15	9									
08	3968	X	3385	-0-	-583	-0-	309	1	3056	3	Y	18	7	1			26
							20	9									
09	3840	X	3346	-0-	-494	-0-	279	1	3054	3	Y	12	9	1			29
							13	9									
10	3968	X	3035	-0-	-933	-0-	198	1	2825	3	Y	11	28	1			12
							12	9									

VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 156475 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9402 - 9574

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 156483 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620

05	155	X	67	-0-	-88	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					5
06	120	X	69	-0-	-51	-0-	7	1	60	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	22	1	213	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	35	1	385	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					1

VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 156921 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400

05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	278	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	27	1	277	3	Y	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	42	1	429	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	328	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARR WELL #: 113 RRCID -> 157738 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCLEAN, MARRS "C" WELL #: 9 RRCID -> 157838 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10770 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4719	-0-	1619	4904	377	1	4340	3	N	2	7	1			33
							2	9									
06	9972	X	5068	-0-	-4904	-0-	460	1	4608	3	N	-0-	9	1			24
07	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	462	1	4771	3	N	7	10	1			21
							8	9									
08	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	410	1	4054	3	N	8	9	1			20
							9	9									
09	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	332	1	3614	3	N	8	11	1			17
							9	9									
*10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	186	1	2669	3	N	7	4	1			20
							8	9									

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 132 RRCID -> 158265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 130 RRCID -> 158334 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	814	-0-	-54	-0-	790	3	24	9	Y	22	21	1			5
06	840	X	713	-0-	-127	-0-	695	3	18	9	Y	16	15	1			6
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1811	3	13	9	Y	12	14	1			4
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2343	3	18	9	Y	16	12	1			8
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1978	3	18	9	Y	16	18	1			6
*10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1423	3	12	9	Y	11	13	1			4

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 106 RRCID -> 158590 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	1928	-0-	-614	-0-	1875	3	53	9	Y	48	46	1			6
06	2460	X	2313	-0-	-147	-0-	2272	3	41	9	Y	37	34	1			9
07	2449	N	2335	-0-	-114	-0-	2304	3	31	9	Y	28	33	1			4
08	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	1869	3	40	9	Y	36	29	1			11
09	2310	N	2109	-0-	-201	-0-	2069	3	40	9	Y	36	41	1			6
10	2325	N	2004	-0-	-321	-0-	1975	3	29	9	Y	26	29	1			3

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 28 RRCID -> 158837 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92227	X	17889	-0-	-74338	-0-	17837	3	52	9	Y	47	38	1			61
06	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	13508	3	30	9	Y	27	34	1			54
07	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	11492	3	19	9	Y	17	32	1			39
08	22289	X	9812	-0-	-12477	-0-	9790	3	22	9	Y	20	26	1			33
09	21570	X	8387	-0-	-13183	-0-	8366	3	21	9	Y	19	32	1			20
10	17887	X	6790	-0-	-11097	-0-	6778	3	12	9	Y	11	14	1			17

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 103 RRCID -> 158839 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 27 RRCID -> 158850 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	95	-0-	-115	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	3	1	9	Y	1					1
10	372	N	140	-0-	-232	-0-	140	3			Y	-0-	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1136	3	3	9	Y	3	1	1			2
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	924	3	2	9	Y	2	1	1			3
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	664	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
08	1147	N	300	-0-	-847	-0-	299	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	930	N	341	-0-	-589	-0-	340	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	651	N	234	-0-	-417	-0-	234	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 44 RRCID -> 159130 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	481	3	19	9	Y	17	16	1			4
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	488	3	1	9	Y	1	3	1			2
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	3	1	9	Y	1	2	1			1
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	3	1	9	Y	1	1	1			1
*10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	3	1	9	Y	1	1	1			1

VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	50	-0-	-539	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	67	-0-	-203	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 3 RRCID -> 159468 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 45 RRCID -> 159542 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1316	-0-	1316	7465	1284	3	32	9	Y	29	27	1			14
06	9082	X	1617	-0-	-7465	-0-	1586	3	31	9	Y	28	34	1			8
07	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1319	3	35	9	Y	32	32	1			8
08	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1171	3	33	9	Y	30	29	1			9
09	1620	N	1234	-0-	-386	-0-	1203	3	31	9	Y	28	30	1			7
10	1364	N	1147	-0-	-217	-0-	1096	3	51	9	Y	46	39	1			14

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 111 RRCID -> 159546 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	252	-0-	-151	-0-	251	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	420	N	158	-0-	-262	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH E WELL #: 31 RRCID -> 159588 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4404	-0-	-866	-0-	4391	3	13	9	Y	12	9	1			16
06	5100	X	4545	-0-	-555	-0-	4535	3	10	9	Y	9	10	1			15
07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4306	3	8	9	Y	7	9	1			13
08	4557	X	4353	-0-	-204	-0-	4343	3	10	9	Y	9	10	1			12
09	4410	X	3559	-0-	-851	-0-	3550	3	9	9	Y	8	12	1			8
10	4557	X	4032	-0-	-525	-0-	4024	3	8	9	Y	7	6	1			9

LUNDELL A1 WELL #: 9 RRCID -> 159810 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	X	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	41	X	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 32 RRCID -> 160361 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	293	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	257	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	279	N	165	-0-	-114	-0-	159	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	300	N	202	-0-	-98	-0-	196	3	6	9	Y	5	5	1			1
*10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	263	3	8	9	Y	7	6	1			2

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 143 RRCID -> 160676 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 144 RRCID -> 160744 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	2653	-0-	-1935	-0-	2554	3	99	9	Y	90	85	1			12
06	4440	X	4401	-0-	-39	-0-	4326	3	75	9	Y	68	62	1			18
07	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4688	3	57	9	Y	52	61	1			9
08	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4698	3	73	9	Y	66	53	1			22
09	4410	X	4320	-0-	-90	-0-	4247	3	73	9	Y	66	75	1			13
10	4712	X	3973	-0-	-739	-0-	3920	3	53	9	Y	48	53	1			8

CARR WELL #: 114 RRCID -> 161721 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	144	1	3514	3	N	-0-					28
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	148	1	3444	3	N	-0-					28
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	139	1	3241	3	N	-0-					28
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	123	1	2891	3	N	-0-					28
09	2880	X	2641	-0-	-239	-0-	106	1	2535	3	N	-0-					28
10	2976	X	2657	-0-	-319	-0-	106	1	2551	3	N	-0-					28

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH G WELL #: 34 RRCID -> 162170 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10798 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	X	660	-0-	-549	-0-	658	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	1440	X	618	-0-	-822	-0-	617	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1477	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	630	N	573	-0-	-57	-0-	572	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	713	N	569	-0-	-144	-0-	568	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 162340 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888

05	31095	X	12727	-0-	-18368	-0-	1008	1	11598	3	Y	110	88	1			99
							121	9									
06	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	1019	1	10209	3	Y	33	93	1			39
							36	9									
07	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	1037	1	10777	3	Y	41	21	1			59
							45	9									
08	13299	X	12093	-0-	-1206	-0-	1105	1	10921	3	Y	61	21	1			99
							67	9									
09	12870	X	8835	-0-	-4035	-0-	738	1	8065	3	Y	29	25	1			103
							32	9									
10	12741	X	11726	-0-	-1015	-0-	760	1	10924	3	Y	38	89	1			52
							42	9									

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 145 RRCID -> 162353 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135

05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2876	3	77	9	Y	70	66	1			15
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3359	3	68	9	Y	62	56	1			21
07	3689	X	3527	-0-	-162	-0-	3474	3	53	9	Y	48	55	1			14
08	3689	X	3395	-0-	-294	-0-	3328	3	67	9	Y	61	48	1			27
09	3450	X	3290	-0-	-160	-0-	3223	3	67	9	Y	61	69	1			19
10	3534	X	3166	-0-	-368	-0-	3118	3	48	9	Y	44	49	1			14

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 121 RRCID -> 162429 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1959	-0-	1959	1959	1955	3	4	9	Y	4	3	1			1
*10	3836	X	1877	-0-	-1959	-0-	1874	3	3	9	Y	3	2	1			2

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 96 RRCID -> 162513 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957

05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
09	8	X	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620

05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1409	3	44	9	Y	40	38	1			6
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1684	3	40	9	Y	36	32	1			10
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1855	3	31	9	Y	28	32	1			6
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1736	3	39	9	Y	35	28	1			13
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1761	3	39	9	Y	35	40	1			8
10	1891	N	1686	-0-	-205	-0-	1657	3	29	9	Y	26	28	1			6

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
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1596	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1656	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1709	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
08	1612	N	1466	-0-	-146	-0-	1451	3	15	9	Y	14	13	1			1
09	1680	N	1679	-0-	-1	-0-	1665	3	14	9	Y	13	14	1			-0-
10	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	1661	3	23	9	Y	21	18	1			3

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
05	1705	N	1463	-0-	-242	-0-	243	1	1220	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	817	-0-	-473	-0-	150	1	667	3	Y	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	141	1	651	3	Y	-0-					-0-
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	294	1	1531	3	Y	-0-					-0-
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	281	1	1394	3	Y	-0-					-0-
*10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	291	1	1303	3	Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	83	X	83	-0-	-0-	-0-	15	1	68	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-

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
05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3095	3	74	9	Y	67	78	1			42
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3008	3	31	9	Y	28	24	1			46
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2747	3	30	9	Y	27	48	1			25
08	3379	X	2885	-0-	-494	-0-	2863	3	22	9	Y	20	6	1			39
09	3210	X	2848	-0-	-362	-0-	2820	3	28	9	Y	25	17	1			47
*10	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3275	3	31	9	Y	28	38	1			37

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
05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3086	3	15	9	Y	14	13	1			5
06	2304	X	2282	-0-	-22	-0-	2270	3	12	9	Y	11	15	1			1
07	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2698	3	14	9	Y	13	13	1			1
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2363	3	13	9	Y	12	12	1			1
09	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2669	3	13	9	Y	12	12	1			1
*10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2518	3	21	9	Y	19	16	1			4

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
05	14830	X	14830	-0-	-0-	-0-	14798	3	32	9	Y	29	27	1			4
06	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	13180	3	286	9	Y	260	202	1			62
07	18073	X	12781	-0-	-5292	-0-	12562	3	219	9	Y	199	223	1			38
08	17329	X	11677	-0-	-5652	-0-	11398	3	279	9	Y	254	200	1			92
09	16500	X	10733	-0-	-5767	-0-	10454	3	279	9	Y	254	287	1			59
10	14818	X	10412	-0-	-4406	-0-	10210	3	202	9	Y	184	203	1			40

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
05	2418	X	2080	-0-	-338	-0-	2074	3	6	9	Y	5	4	1			1
06	2100	X	1929	-0-	-171	-0-	1908	3	21	9	Y	19	17	1			3
07	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1292	3	23	9	Y	21	21	1			3
08	2666	X	1541	-0-	-1125	-0-	1519	3	22	9	Y	20	19	1			4
09	2580	X	1878	-0-	-702	-0-	1857	3	21	9	Y	19	20	1			3
10	2077	X	1905	-0-	-172	-0-	1871	3	34	9	Y	31	26	1			8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G. B. WELL #: 10 RRCID -> 163846 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2122	3	29	9	Y	26	30	1			18
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1896	3	20	9	Y	18	11	1			25
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2132	3	19	9	Y	17	26	1			16
08	2139	N	1946	-0-	-193	-0-	1932	3	14	9	Y	13	5	1			24
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1961	3	18	9	Y	16	10	1			30
10	2139	N	1728	-0-	-411	-0-	1708	3	20	9	Y	18	23	1			25

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 146 RRCID -> 164028 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10780 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5432	3	15	9	Y	14	10	1			18
06	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5419	3	12	9	Y	11	11	1			18
07	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5287	3	9	9	Y	8	12	1			14
08	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5140	3	12	9	Y	11	11	1			14
09	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4870	3	12	9	Y	11	15	1			10
10	4805	X	4314	-0-	-491	-0-	4306	3	8	9	Y	7	7	1			10

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
05	1674	N	1396	-0-	-278	-0-	111	1	1282	3	N	3	3	1			5
							3	9									
06	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	115	1	1146	3	N	-0-	3	1			2
07	1705	N	578	-0-	-1127	-0-	51	1	527	3	N	-0-	2	1			-0-
08	1395	N	630	-0-	-765	-0-	57	1	572	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1260	N	780	-0-	-480	-0-	65	1	713	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	86	1	1229	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									

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
05	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	1201	1	6037	3	Y	5	8	1			5
							6	9									
06	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	1346	1	5968	3	Y	365	294	1			76
							402	9									
07	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	1337	1	6210	3	Y	246	218	1			104
							271	9									
08	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	1262	1	6555	3	Y	210	238	1			76
							231	9									
09	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	1324	1	6582	3	Y	317	300	1			93
							349	9									
*10	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	1360	1	6100	3	Y	217	237	1			73
							239	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
05	682	X	618	-0-	-64	-0-	24	1	594	3	Y	-0-					-0-
06	711	X	711	-0-	-0-	-0-	29	1	682	3	Y	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	35	1	827	3	Y	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	27	1	645	3	Y	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	30	1	718	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	536	-0-	-332	-0-	21	1	515	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	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
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 165183 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364

05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1125	3	13	9	Y	12	14	1			6
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1074	3	12	9	Y	11	6	1			11
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1140	3	12	9	Y	11	15	1			7
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1192	3	9	9	Y	8	2	1			13
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1286	3	11	9	Y	10	6	1			17
*10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1315	3	12	9	Y	11	14	1			14

VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336

05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2413	3	32	9	Y	29	34	1			13
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2287	3	23	9	Y	21	13	1			21
07	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2730	3	22	9	Y	20	30	1			11
08	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2612	3	17	9	Y	15	4	1			22
09	2310	N	2099	-0-	-211	-0-	2079	3	20	9	Y	18	12	1			28
10	2759	N	1998	-0-	-761	-0-	1975	3	23	9	Y	21	28	1			21

LUNDELL A1 WELL #: 5 RRCID -> 165190 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400

05	62	X	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	30	X	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 147 RRCID -> 165258 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670

05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	147	1	739	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	217	1	959	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	178	1	827	3	Y	-0-					-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	174	1	903	3	Y	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	165	1	816	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	84	1	377	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL A WELL #: 2 RRCID -> 165474 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820

05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	64	1	1558	3	Y	120	117	1			25
							132	9									
06	1680	N	1504	-0-	-176	-0-	62	1	1427	3	Y	14	29	1			10
							15	9									
07	1953	N	1665	-0-	-288	-0-	68	1	1579	3	Y	16	21	1			5
							18	9									
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	90	1	2120	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	84	1	1995	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
*10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	80	1	1946	3	Y	15	17	1			2
							17	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 23 RRCID -> 165670 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	3566	-0-	-1611	-0-	3541	3	25	9	Y	23	23	1			13
06	4968	X	4124	-0-	-844	-0-	4091	3	33	9	Y	30	34	1			9
07	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4256	3	37	9	Y	34	34	1			9
08	4650	X	3991	-0-	-659	-0-	3956	3	35	9	Y	32	30	1			11
09	4500	X	4295	-0-	-205	-0-	4261	3	34	9	Y	31	32	1			10
*10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4232	3	54	9	Y	49	41	1			18

BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH J WELL #: 148 RRCID -> 166010 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10524 - 11284

05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2861	3	9	9	Y	8	5	1			8
06	2910	X	2490	-0-	-420	-0-	2484	3	6	9	Y	5	5	1			8
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2922	3	4	9	Y	4	6	1			6
08	3007	X	2674	-0-	-333	-0-	2667	3	7	9	Y	6	6	1			6
09	2790	X	2651	-0-	-139	-0-	2644	3	7	9	Y	6	8	1			4
10	2914	X	2494	-0-	-420	-0-	2490	3	4	9	Y	4	5	1			3

CARR WELL #: 116 RRCID -> 166048 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A2 WELL #: 4 RRCID -> 166109 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416

05	5146	X	3500	-0-	-1646	-0-	3477	3	23	9	Y	21	20	1			5
06	4530	X	3816	-0-	-714	-0-	3742	3	74	9	Y	67	54	1			18
07	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4787	3	57	9	Y	52	58	1			12
08	4681	X	4266	-0-	-415	-0-	4193	3	73	9	Y	66	52	1			26
09	4050	X	3412	-0-	-638	-0-	3339	3	73	9	Y	66	74	1			18
10	4681	X	3272	-0-	-1409	-0-	3219	3	53	9	Y	48	52	1			14

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 149 RRCID -> 166272 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800

05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	330	N	278	-0-	-52	-0-	277	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	167	-0-	-103	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JURASCHEK WELL #: 10 RRCID -> 166951 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3347	-0-	-466	-0-	268	1	3070	3	N	8	6	1			26
							9	9									
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	349	1	3499	3	N	7	6	1			27
							8	9									
07	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	361	1	3738	3	N	6	8	1			25
							7	9									
08	3720	X	3717	-0-	-3	-0-	342	1	3362	3	N	12	7	1			30
							13	9									
09	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	327	1	3563	3	N	8	10	1			28
							9	9									
*10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	259	1	3723	3	N	6	6	1	22	6	6
							7	9									

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 150 RRCID -> 167278 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058

05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1523	3	4	9	Y	4	3	1			8
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1512	3	3	9	Y	3	3	1			8
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1485	3	2	9	Y	2	3	1			7
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1498	3	3	9	Y	3	3	1			7
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1296	3	3	9	Y	3	4	1			6
10	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	1218	3	2	9	Y	2	3	1			5

G.B. VERGARA WELL #: 14 RRCID -> 168209 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170

05	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4401	3	54	9	Y	49	69	1			34
06	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4156	3	43	9	Y	39	26	1			47
07	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4419	3	41	9	Y	37	58	1			26
08	4557	X	4374	-0-	-183	-0-	4343	3	31	9	Y	28	8	1			46
09	4410	X	4165	-0-	-245	-0-	4128	3	37	9	Y	34	22	1			58
10	4464	X	4140	-0-	-324	-0-	4097	3	43	9	Y	39	50	1			47

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 8 RRCID -> 168314 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246

05	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6756	3	12	9	Y	11	12	1			6
06	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5876	3	64	9	Y	58	20	1			44
07	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6661	3	62	9	Y	56	67	1			33
08	7316	X	5965	-0-	-1351	-0-	5919	3	46	9	Y	42	12	1			63
09	7080	X	5399	-0-	-1681	-0-	5343	3	56	9	Y	51	32	1			82
10	6758	X	5619	-0-	-1139	-0-	5554	3	65	9	Y	59	74	1			67

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 156 RRCID -> 168509 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000

05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3357	3	67	9	Y	61	58	1			5
06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3566	3	63	9	Y	57	51	1			11
07	3534	X	3330	-0-	-204	-0-	3282	3	48	9	Y	44	51	1			4
08	3534	X	3499	-0-	-35	-0-	3437	3	62	9	Y	56	45	1			15
09	3630	X	3276	-0-	-354	-0-	3214	3	62	9	Y	56	64	1			7
10	3751	X	3189	-0-	-562	-0-	3144	3	45	9	Y	41	45	1			3

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400

05	4185	X	3791	-0-	-394	-0-	3693	3	98	9	Y	89	84	1			15
06	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4199	3	67	9	Y	61	56	1			20
07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4322	3	51	9	Y	46	54	1			12
08	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4448	3	65	9	Y	59	47	1			24
09	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4147	3	65	9	Y	59	67	1			16
10	4216	X	4173	-0-	-43	-0-	4126	3	47	9	Y	43	47	1			12

VAQUILLAS RANCH WELL #: 154 RRCID -> 168922 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811

05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	255	1	2928	3	N	8	5	1			9
							9	9									
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	256	1	2563	3	N	5	5	1			9
							6	9									
07	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	237	1	2449	3	N	4	6	1			7
							4	9									
08	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	233	1	2299	3	N	5	5	1			7
							6	9									
09	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	218	1	2374	3	N	5	6	1			6
							6	9									
*10	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	166	1	2377	3	N	4	5	1			5
							4	9									

LUNDELL WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226

05	2418	N	1997	-0-	-421	-0-	79	1	1918	3	Y	-0-					-0-
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	103	1	2388	3	Y	20	14	1			6
							22	9									
07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	103	1	2412	3	Y	23	22	1			7
							25	9									
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	100	1	2355	3	Y	13	12	1			8
							14	9									
09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	102	1	2431	3	Y	22	23	1			7
							24	9									
*10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	101	1	2451	3	Y	21	24	1			4
							23	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 157 RRCID -> 169616 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466

05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	130	3	10	9	Y	9	9	1			2
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	3	1	9	Y	1	1	1			1
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
05	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	249	1	6073	3	Y	-0-					-0-
06	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	255	1	5909	3	Y	-0-					-0-
07	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	251	1	5855	3	Y	-0-					-0-
08	6324	X	5540	-0-	-784	-0-	227	1	5313	3	Y	-0-					-0-
09	6150	X	5388	-0-	-762	-0-	217	1	5171	3	Y	-0-					-0-
10	6355	X	5745	-0-	-610	-0-	228	1	5517	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 160 RRCID -> 169815 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 158 RRCID -> 169826 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590

05	1302	N	965	-0-	-337	-0-	962	3	3	9	Y	3	2	1			5
06	1200	N	731	-0-	-469	-0-	729	3	2	9	Y	2	2	1			5
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1104	3	2	9	Y	2	1	1			6
08	961	N	929	-0-	-32	-0-	927	3	2	9	Y	2	3	1			5
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	920	3	2	9	Y	2	3	1			4
10	1116	N	842	-0-	-274	-0-	840	3	2	9	Y	2	1	1			5

LUNDELL WELL #: 78 RRCID -> 169865 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500

05	1736	X	1428	-0-	-308	-0-	56	1	1372	3	Y	-0-					-0-
06	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	54	1	1257	3	Y	-0-					-0-
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	71	1	1646	3	Y	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	47	1	1102	3	Y	-0-					-0-
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	60	1	1436	3	Y	-0-					-0-
*10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	53	1	1285	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 161 RRCID -> 169943 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755

05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 77 RRCID -> 169944 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH WELL #: 6 RRCID -> 169954 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	32	1	370	3	N	1					25
							1	9									
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	22	1	214	3	N	-0-	1	1			24
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	70	1	708	3	N	8	1	1			31
							9	9									
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	89	1	879	3	N	3	2	1			32
							3	9									
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	67	1	719	3	N	2	2	1			32
							2	9									
*10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	58	1	825	3	N	1	1	1			32
							1	9									

LUNDELL WELL #: 79 RRCID -> 170321 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	65	1	1582	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1078	-0-	-392	-0-	45	1	1033	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1095	-0-	-672	-0-	45	1	1050	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1093	-0-	-550	-0-	45	1	1048	3	Y	-0-					-0-
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	44	1	1059	3	Y	-0-					-0-
*10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	43	1	1044	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 164 RRCID -> 170862 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	225	1	2584	3	N	-0-	5	1			20
06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	252	1	2526	3	N	-0-	5	1			15
07	2728	X	2622	-0-	-106	-0-	230	1	2392	3	N	-0-	6	1			9
08	2790	N	2395	-0-	-395	-0-	221	1	2174	3	N	-0-	5	1			4
09	2700	N	2400	-0-	-300	-0-	196	1	2141	3	N	57	5	1			56
							63	9									
10	2635	N	2016	-0-	-619	-0-	131	1	1879	3	N	5	3	1			58
							6	9									

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 162 RRCID -> 170868 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3057	-0-	-787	-0-	3048	3	9	9	Y	8	5	1			8
06	3720	X	3019	-0-	-701	-0-	3012	3	7	9	Y	6	6	1			8
07	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3376	3	6	9	Y	5	5	1			8
08	3286	X	3097	-0-	-189	-0-	3090	3	7	9	Y	6	7	1			7
09	3180	X	2451	-0-	-729	-0-	2445	3	6	9	Y	5	9	1			3
10	3379	X	2816	-0-	-563	-0-	2810	3	6	9	Y	5	4	1			4

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 163 RRCID -> 170894 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3409	-0-	-404	-0-	3342	3	67	9	Y	61	58	1			4
06	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3887	3	67	9	Y	61	54	1			11
07	4154	X	4102	-0-	-52	-0-	4050	3	52	9	Y	47	54	1			4
08	4154	X	3249	-0-	-905	-0-	3183	3	66	9	Y	60	47	1			17
09	4020	X	3297	-0-	-723	-0-	3231	3	66	9	Y	60	68	1			9
10	4092	X	3548	-0-	-544	-0-	3501	3	47	9	Y	43	48	1			4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSEBERRY, D. L. WELL #: 5 RRCID -> 170902 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	700	1	8025	3	Y	77	66	1			72
							85	9									
06	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	745	1	7452	3	Y	24	70	1			26
							26	9									
07	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	721	1	7469	3	Y	29	17	1			38
							32	9									
08	8804	X	7659	-0-	-1145	-0-	700	1	6915	3	Y	40	15	1			63
							44	9									
09	8520	X	8118	-0-	-402	-0-	679	1	7409	3	Y	27	20	1			70
							30	9									
10	8804	X	7358	-0-	-1446	-0-	477	1	6855	3	Y	24	62	1			32
							26	9									

VILLARREAL, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 170904 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
07	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	2					2
							2	9									

LUNDELL WELL #: 80 RRCID -> 170937 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	1433	-0-	-396	-0-	56	1	1356	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
06	1770	X	1147	-0-	-623	-0-	47	1	1078	3	Y	20	17	1			5
							22	9									
07	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	59	1	1376	3	Y	24	23	1			6
							26	9									
08	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	57	1	1343	3	Y	14	13	1			7
							15	9									
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	53	1	1263	3	Y	22	24	1			5
							24	9									
10	1457	N	1078	-0-	-379	-0-	42	1	1012	3	Y	22	24	1			3
							24	9									

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	4	1	133	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	36	1	118	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	17	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	15	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	19	1	93	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 171093 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1659 WELL #: 1 RRCID -> 171095 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9520 - 9702

05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	58 1 26 9	671	3	Y	24	2	1			70
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	64 1 7 9	646	3	Y	6	2	1			74
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	58 1 6 9	596	3	Y	5	2	1			77
08	744	N	727	-0-	-17	-0-	68 1 6 9	653	3	Y	5	2	1			80
09	720	N	611	-0-	-109	-0-	50 1 19 9	542	3	Y	17	2	1			95
*10	651	N	526	-0-	-125	-0-	35 1 1 9	490	3	Y	1	1	1	10	6	85

LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 167 RRCID -> 171360 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11040 - 12024

05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 16 RRCID -> 171431 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526

05	1333	X	966	-0-	-367	-0-	947	3	19	9	Y	17	21	1			5
06	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1252	3	13	9	Y	12	8	1			9
07	T. A.		1256	-0-	1256	1256	1243	3	13	9	Y	12	18	1			3
08	T. A.		1198	-0-	1198	2454	1188	3	10	9	Y	9	3	1			9
09	3507	X	1053	-0-	-2454	-0-	1041	3	12	9	Y	11	7	1			13
*10	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1029	3	13	9	Y	12	16	1			9

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 171 RRCID -> 171773 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 168 RRCID -> 171843 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11193 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-

7B CATTLE COMPANY A WELL #: 4 RRCID -> 172065 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012

05	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	89	1	1032	3	N	5	2	1			48
							6	9									
06	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	123	1	1243	3	N	3	3	1			48
							3	9									
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	112	1	1147	3	N	2	1	1			49
							2	9									
08	775	N	766	-0-	-9	-0-	71	1	694	3	N	1	2	1			48
							1	9									
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	72	1	798	3	N	76	2	1			122
							84	9									
*10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	72	1	1031	3	N	2	2	1	75	6	47
							2	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 174 RRCID -> 172282 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122

05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	109	1	1253	3	N	3	3	1			30
							3	9									
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	118	1	1192	3	N	3	2	1			31
							3	9									
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	122	1	1266	3	N	2	1	1			32
							2	9									
08	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	117	1	1168	3	N	2	3	1			31
							2	9									
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	106	1	1166	3	N	19	4	1			46
							21	9									
10	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	83	1	1178	3	N	4	2	1			48
							4	9									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 175 RRCID -> 172376 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700

05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 173 RRCID -> 172378 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050

05	2821	N	2585	-0-	-236	-0-	2577	3	8	9	Y	7	5	1			14
06	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2724	3	7	9	Y	6	5	1			15
07	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	3037	3	6	9	Y	5	6	1			14
08	3100	N	3139	-0-	39	39	3132	3	7	9	Y	6	6	1			14
09	3000	N	2997	-0-	-3	36	2989	3	8	9	Y	7	9	1			12
*10	2890	N	2854	-0-	-36	-0-	2848	3	6	9	Y	5	5	1			12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 53 RRCID -> 172454 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2204	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1908	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2058	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1690	3	10	9	Y	9	8	1			1
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1772	3	9	9	Y	8	8	1			1
*10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1840	3	14	9	Y	13	11	1			3

LUNDELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 172516 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1070	-0-	-790	-0-	42	1	1028	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1045	-0-	-755	-0-	42	1	972	3	Y	28	20	1			8
							31	9									
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	95	1	2207	3	Y	31	30	1			9
							34	9									
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	82	1	1930	3	Y	23	20	1			12
							25	9									
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	60	1	1426	3	Y	30	33	1			9
							33	9									
10	2325	N	1163	-0-	-1162	-0-	45	1	1085	3	Y	30	33	1			6
							33	9									

AMANDO WELL #: 4 RRCID -> 172518 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	215	1	2465	3	Y	13	3	1			38
							14	9									
06	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	164	1	1648	3	Y	7	3	1			42
							8	9									
07	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	111	1	1153	3	Y	2	4	1			40
							2	9									
*08	2697	X	670	-0-	-2027	-0-	61	1	609	3	Y	-0-	3	1			37
*09	2610	X	318	-0-	-2292	-0-	26	1	292	3	Y	-0-	3	1			34
10	2697	X	254	-0-	-2443	-0-	16	1	234	3	Y	4	2	1			36
							4	9									

LUNDELL WELL #: 84 RRCID -> 172519 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2209	-0-	-488	-0-	87	1	2122	3	Y	-0-					-0-
06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	104	1	2408	3	Y	-0-					-0-
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	120	1	2809	3	Y	-0-					-0-
08	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	76	1	1791	3	Y	-0-					-0-
09	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	80	1	1915	3	Y	-0-					-0-
*10	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	88	1	2120	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 83 RRCID -> 172542 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9230 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	52	-0-	-103	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					-0-

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 9 RRCID -> 172577 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9686 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	4834	-0-	-591	-0-	4786	3	48	9	Y	44	50	1			29
06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4575	3	23	9	Y	21	16	1			34
07	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4578	3	22	9	Y	20	34	1			20
08	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4413	3	17	9	Y	15	4	1			31
09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4580	3	20	9	Y	18	13	1			36
*10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4921	3	23	9	Y	21	28	1			29

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1659 WELL #: 2 RRCID -> 172962 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9460 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	263	3	Y	9	2	1			20
							10	9									
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	18	1	189	3	Y	2					22
							2	9									
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	215	3	Y	2	1	1			23
							2	9									
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	23	1	237	3	Y	2					25
							2	9									
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	Y	9					34
							10	9									
*10	248	N	231	-0-	-17	-0-	15	1	216	3	Y	-0-	3	6			31

CARR WELL #: 123 RRCID -> 172964 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 9395 - 10091

05	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	63	1	1548	3	N	-0-					43
06	1500	N	1402	-0-	-98	-0-	58	1	1334	3	N	9					52
							10	9									
07	1643	N	1476	-0-	-167	-0-	60	1	1410	3	N	5					57
							6	9									
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	67	1	1563	3	N	6					63
							7	9									
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	63	1	1499	3	N	10					73
							11	9									
*10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	66	1	1599	3	N	-0-					73

CARR WELL #: 120 RRCID -> 173024 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10348 - 10460

05	2790	X	2192	-0-	-598	-0-	86	1	2098	3	N	7					19
							8	9									
06	2700	X	2647	-0-	-53	-0-	109	1	2525	3	N	12					31
							13	9									
07	2759	X	2443	-0-	-316	-0-	100	1	2336	3	N	6					37
							7	9									
08	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	114	1	2662	3	N	-0-					37
09	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	118	1	2812	3	N	-0-					37
*10	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	123	1	2963	3	N	11					48
							12	9									

CARR WELL #: 121 RRCID -> 173059 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659

05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	40	1	986	3	N	-0-					57
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	45	1	1036	3	N	6					63
							7	9									
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	43	1	1011	3	N	34					97
							37	9									
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	45	1	1047	3	N	13					110
							14	9									
09	1020	N	975	-0-	-45	-0-	39	1	936	3	N	-0-					110
*10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	40	1	968	3	N	85					195
							94	9									

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 170 RRCID -> 173240 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454

05	403	N	276	-0-	-127	-0-	187	2	89	9	Y	81	58	1			51
06	330	N	179	-0-	-151	-0-	5	1	174	2	Y	-0-					51
07	310	N	203	-0-	-107	-0-	47	1	156	2	Y	-0-	51	1			-0-
08	279	N	120	-0-	-159	-0-	21	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	85	-0-	-95	-0-	10	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	130	-0-	-87	-0-	22	1	108	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
05	186	X	177	-0-	-9	-0-	15	1	161	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
06	137	X	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					8
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	Y	2					10
							2	9									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					10
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					10

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
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	132	1	3228	3	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	160	1	3710	3	Y	-0-					-0-
07	4247	X	3772	-0-	-475	-0-	155	1	3617	3	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3604	-0-	-488	-0-	147	1	3457	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3610	-0-	-350	-0-	145	1	3465	3	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3750	-0-	-249	-0-	149	1	3601	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
05	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	71	1	1737	3	Y	-0-					-0-
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	80	1	1848	3	Y	-0-					-0-
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	74	1	1722	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	57	1	1325	3	Y	-0-					-0-
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	78	1	1862	3	Y	-0-					-0-
*10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	70	1	1690	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CARR WELL #: 124 RRCID -> 173888 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1147	-0-	-310	-0-	45	1	1100	3	N	2					22
							2	9									
06	1320	N	1059	-0-	-261	-0-	43	1	999	3	N	15					37
							17	9									
07	1426	N	1245	-0-	-181	-0-	51	1	1187	3	N	6					43
							7	9									
08	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	43	1	1007	3	N	5					48
							6	9									
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	49	1	1166	3	N	5					53
							6	9									
10	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	47	1	1142	3	N	7					60
							8	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
7B CATTLE COMPANY D WELL #: 4 RRCID -> 173900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11182 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	716	1	8237	3	Y	24	15	1			67
							26	9									
06	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	790	1	7929	3	Y	48	15	1			100
							53	9									
07	8897	X	8677	-0-	-220	-0-	763	1	7891	3	Y	21	17	1			104
							23	9									
08	8990	X	8020	-0-	-970	-0-	737	1	7270	3	Y	12	16	1			100
							13	9									
09	8760	X	8027	-0-	-733	-0-	673	1	7336	3	Y	16	21	1			95
							18	9									
10	9052	X	7582	-0-	-1470	-0-	491	1	7027	3	Y	58	131	1			22
							64	9									

VERGARA, IGNACIO WELL #: 4 RRCID -> 173982 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	5508	-0-	-878	-0-	440	1	5056	3	Y	11	8	1			48
							12	9									
06	6000	X	3658	-0-	-2342	-0-	327	1	3284	3	Y	43	72	1			19
							47	9									
07	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	672	1	6970	3	Y	14	10	1			23
							15	9									
08	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	722	1	7151	3	Y	20	13	1			30
							22	9									
09	5280	X	5029	-0-	-251	-0-	421	1	4600	3	Y	7	15	1			22
							8	9									
*10	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	422	1	6076	3	Y	11	10	1			23
							12	9									

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174032 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	343	X	343	-0-	-0-	-0-	30	1	310	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	195	X	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	Y	-0-					2
09	143	X	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	Y	-0-					2
10	341	X	151	-0-	-190	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					2

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 179 RRCID -> 174178 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 126 RRCID -> 174239 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 182 RRCID -> 174628 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10586 - 11959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	14	1	146	3	N	-0-					59
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	109	1	1095	3	N	2	2	1			59
							2	9									
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	78	1	815	3	N	1	1	1			59
							1	9									
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	64	1	637	3	N	1	1	1			59
							1	9									
*09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	65	1	713	3	N	-0-	2	1			57
*10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	53	1	739	3	N	1	1	1			57
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 180 RRCID -> 174742 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410

05	1767	X	1158	-0-	-609	-0-	1103	3	55	9	Y	50	48	1			9
06	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1682	3	37	9	Y	34	32	1			11
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2513	3	29	9	Y	26	31	1			6
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1763	3	37	9	Y	34	27	1			13
09	1710	N	1335	-0-	-375	-0-	1299	3	36	9	Y	33	38	1			8
10	2387	N	1436	-0-	-951	-0-	1410	3	26	9	Y	24	27	1			5

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 56 RRCID -> 174849 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630

05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3057	3	41	9	Y	37	35	1			19
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2750	3	22	9	Y	20	30	1			9
07	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2741	3	24	9	Y	22	24	1			7
08	3100	X	2010	-0-	-1090	-0-	1987	3	23	9	Y	21	20	1			8
09	3000	X	1839	-0-	-1161	-0-	1817	3	22	9	Y	20	21	1			7
10	3100	X	1828	-0-	-1272	-0-	1793	3	35	9	Y	32	27	1			12

VILLARREAL F WELL #: 4 RRCID -> 174879 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024

05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	246	1	2825	3	N	11	5	1			86
							12	9									
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	260	1	2617	3	N	4	6	1			84
							4	9									
07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	263	1	2732	3	N	4	6	1			82
							4	9									
08	3100	N	3193	-0-	93	93	293	1	2893	3	N	6	6	1			82
							7	9									
09	3000	N	3082	-0-	82	175	259	1	2816	3	N	6	8	1			80
							7	9									
*10	3099	N	2924	-0-	-175	-0-	190	1	2728	3	N	5	4	1			81
							6	9									

LUNDELL WELL #: 88 RRCID -> 175022 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153

05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	166	-0-	-82	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	Y	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	3	Y	-0-					-0-
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
7B CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 175084 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	204	1	2345	3	Y	7	4	1			20
							8	9									
06	2040	N	2028	-0-	-12	-0-	183	1	1833	3	Y	11	3	1			28
							12	9									
07	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	254	1	2630	3	Y	7	5	1			30
							8	9									
08	2542	N	1923	-0-	-619	-0-	176	1	1744	3	Y	3	4	1			29
							3	9									
09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	220	1	2401	3	Y	5	6	1			28
							6	9									
10	2883	N	2189	-0-	-694	-0-	141	1	2029	3	Y	17	37	1			8
							19	9									

WILSON, ABE S. WELL #: 1 RRCID -> 175150 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	89	1	1016	3	N	-0-	2	1			44
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	88	1	884	3	N	-0-	3	1			41
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	105	1	1078	3	N	16	1	1			56
							18	9									
*08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	80	1	791	3	N	-0-	2	1			54
*09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	87	1	966	3	N	-0-	2	1			52
*10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	65	1	924	3	N	11	1	1			62
							12	9									

CARR WELL #: 125 RRCID -> 175228 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	282	-0-	-214	-0-	11	1	271	3	N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	33	1	759	3	N	-0-					-0-
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	15	1	348	3	N	4					4
							4	9									
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	N	-0-					4
09	480	N	336	-0-	-144	-0-	14	1	322	3	N	-0-					4
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	13	1	317	3	N	1					5
							1	9									

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
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	56	1	1355	3	Y	-0-					-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	61	1	1420	3	Y	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	56	1	1302	3	Y	-0-					-0-
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	54	1	1268	3	Y	-0-					-0-
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	56	1	1339	3	Y	-0-					-0-
*10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	57	1	1369	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
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	77	1	1878	3	Y	-0-					-0-
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	68	1	1579	3	Y	-0-					-0-
07	2263	N	1748	-0-	-515	-0-	72	1	1676	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1605	-0-	-348	-0-	66	1	1539	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1585	-0-	-65	-0-	64	1	1521	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1136	-0-	-600	-0-	45	1	1091	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
05	2759	X	2419	-0-	-340	-0-	2368	3	51	9	Y	46	44	1			4
06	2670	X	2463	-0-	-207	-0-	2412	3	51	9	Y	46	41	1			9
07	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2598	3	40	9	Y	36	41	1			4
08	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2611	3	50	9	Y	45	36	1			13
09	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2508	3	50	9	Y	45	51	1			7
10	2635	X	2545	-0-	-90	-0-	2509	3	36	9	Y	33	36	1			4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	N	-0-					23
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	N	4					27
							4	9									
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	N	1					28
							1	9									
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	6	1	149	3	N	-0-					28
09	210	N	133	-0-	-77	-0-	5	1	128	3	N	-0-					28
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	N	-0-					28

LUNDELL D WELL #: 2 RRCID -> 175751 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2516	-0-	-863	-0-	99	1	2417	3	Y	-0-					-0-
06	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	95	1	2205	3	Y	-0-					-0-
07	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	105	1	2439	3	Y	-0-					-0-
08	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	86	1	2022	3	Y	-0-					-0-
09	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	105	1	2503	3	Y	-0-					-0-
*10	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	98	1	2357	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 185 RRCID -> 176005 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1652	-0-	-208	-0-	1612	3	40	9	Y	36	34	1			6
06	1680	N	1654	-0-	-26	-0-	1624	3	30	9	Y	27	24	1			9
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1884	3	23	9	Y	21	24	1			6
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1873	3	29	9	Y	26	21	1			11
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1669	3	29	9	Y	26	30	1			7
10	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	1609	3	21	9	Y	19	21	1			5

LUNDELL WELL #: 89 RRCID -> 176242 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2843	-0-	-350	-0-	112	1	2731	3	Y	-0-					-0-
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	129	1	2983	3	Y	-0-					-0-
07	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	122	1	2846	3	Y	-0-					-0-
08	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	111	1	2611	3	Y	-0-					-0-
09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	111	1	2654	3	Y	-0-					-0-
*10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	125	1	3011	3	Y	-0-					-0-

7B CATTLE CO. E WELL #: 2 RRCID -> 176264 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11358 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	71	1	802	3	Y	3	2	1			17
							3	9									
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	215	1	2132	3	Y	13	3	1			27
							14	9									
07	3100	N	4151	-0-	1051	1051	364	1	3776	3	Y	10	5	1			32
							11	9									
08	3100	N	2514	-0-	-586	465	230	1	2281	3	Y	3	5	1			30
							3	9									
09	2803	N	2338	-0-	-465	-0-	196	1	2136	3	Y	5	6	1			29
							6	9									
*10	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	140	1	2011	3	Y	17	40	1			6
							19	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 186 RRCID -> 176537 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1180	-0-	-215	-0-	1162	3	18	9	Y	16	15	1			1
06	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1178	3	85	9	Y	77	60	1			18
07	1829	X	1283	-0-	-546	-0-	1218	3	65	9	Y	59	66	1			11
08	1829	X	1114	-0-	-715	-0-	1031	3	83	9	Y	75	59	1			27
09	1770	X	1248	-0-	-522	-0-	1165	3	83	9	Y	75	85	1			17
*10	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1268	3	59	9	Y	54	60	1			11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH L WELL #: 188 RRCID -> 176696 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	36	1	186	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	35	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	37	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	55	1	289	3	Y	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	32	1	158	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	162	-0-	-55	-0-	29	1	133	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 190 RRCID -> 176980 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 187 RRCID -> 177025 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	391	-0-	-477	-0-	378	3	13	9	Y	12	11	1			5
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	795	3	6	9	Y	5	5	1			5
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1526	3	4	9	Y	4	5	1			4
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1115	3	6	9	Y	5	4	1			5
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	978	3	6	9	Y	5	6	1			4
*10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	944	3	4	9	Y	4	4	1			4

WILSON, ABE S. WELL #: 2 RRCID -> 177031 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	282	1	3229	3	N	16	6	1			156
							18	9									
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	311	1	3105	3	N	15	6	1			165
							17	9									
07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	291	1	3004	3	N	4	6	1			163
							4	9									
*08	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	263	1	2607	3	N	3	6	1			160
							3	9									
*09	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	234	1	2553	3	N	-0-	8	1			152
10	2604	X	2335	-0-	-269	-0-	152	1	2176	3	N	6	4	1			154
							7	9									

LUNDELL E WELL #: 1 RRCID -> 177143 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	10	8	1			82
							11	9									
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	24	3	N	2	3	1			81
							2	9									
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	N	17	13	1			85
							19	9									
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	16	11	1			90
							18	9									
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	25	13	1			102
							28	9									
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	17	17	1			102
							19	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 6ST RRCID -> 177263 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	89	1	1020	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	127	1	1263	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	121	1	1259	3	Y	3	2	1			7
							3	9									
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	108	1	1058	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
09	1260	N	1066	-0-	-194	-0-	89	1	971	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
10	1302	N	937	-0-	-365	-0-	61	1	873	3	Y	3	2	1			5
							3	9									

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
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1430	3	25	9	Y	23	22	1			2
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1662	3	13	9	Y	12	12	1			2
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1966	3	10	9	Y	9	11	1			-0-
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1589	3	13	9	Y	12	9	1			3
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1244	3	13	9	Y	12	13	1			2
*10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1256	3	10	9	Y	9	9	1			2

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 192 RRCID -> 177526 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1458	3	35	9	Y	32	30	1			10
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1472	3	28	9	Y	25	23	1			12
07	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	1541	3	21	9	Y	19	23	1			8
08	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1450	3	28	9	Y	25	20	1			13
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1612	3	28	9	Y	25	28	1			10
10	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	1429	3	20	9	Y	18	20	1			8

AMANDO WELL #: 3 RRCID -> 177588 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	150	N	79	-0-	-71	-0-	3	1	76	3	Y	-0-	1	1			17
*05	124	N	98	-0-	-26	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					17
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					17
*07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					17
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	-0-					17
*09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					17
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	102	3	Y	2					19
							2	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 59 RRCID -> 177873 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL C WELL #: 6 RRCID -> 177900 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	388	-0-	-170	-0-	382	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	391	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	360	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	403	N	309	-0-	-94	-0-	306	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	390	N	226	-0-	-164	-0-	223	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	322	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	138	1	1580	3	Y	3	3	1			10
							3	9									
06	1560	X	1449	-0-	-111	-0-	130	1	1301	3	Y	16	24	1			2
							18	9									
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	127	1	1337	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
08	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	129	1	1303	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
09	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	112	1	1215	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
10	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	89	1	1253	3	Y	2	2	1			4
							2	9									

CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					34
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					34
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	1					35
							1	9									
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-					35
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					35
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					35

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	1077	3	25	9	Y	23	21	1			6
06	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	1074	3	19	9	Y	17	15	1			8
07	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1098	3	14	9	Y	13	15	1			6
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1201	3	19	9	Y	17	13	1			10
09	1080	N	938	-0-	-142	-0-	919	3	19	9	Y	17	19	1			8
*10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1202	3	13	9	Y	12	13	1			7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1674 WELL #: 7ST RRCID -> 179269 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	85	1	974	3	Y	11	7	1			7
							12	9									
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	71	1	715	3	Y	8	9	1			6
							9	9									
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	108	1	1111	3	Y	12	15	1			3
							13	9									
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	101	1	1003	3	Y	7	3	1			7
							8	9									
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	87	1	942	3	Y	12	10	1			9
							13	9									
10	1240	N	786	-0-	-454	-0-	50	1	730	3	Y	5	13	1			1
							6	9									

CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VERGARA 1674 WELL #: 8 RRCID -> 179442 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350

05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	102	1	1170	3	Y	13	8	1			9
							14	9									
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	147	1	1473	3	Y	15	12	1			12
							17	9									
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	148	1	1531	3	Y	16	21	1			7
							18	9									
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	164	1	1617	3	Y	11	3	1			15
							12	9									
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	159	1	1746	3	Y	22	16	1			21
							24	9									
*10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	117	1	1680	3	Y	11	25	1			7
							12	9									

DESPAIN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 179615 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	42					43
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	42	6			1

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 194 RRCID -> 179957 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741

05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3444	3	109	9	Y	99	94	1			14
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3931	3	76	9	Y	69	64	1			19
07	4092	X	3812	-0-	-280	-0-	3754	3	58	9	Y	53	62	1			10
08	3844	X	3764	-0-	-80	-0-	3690	3	74	9	Y	67	53	1			24
09	4020	X	3743	-0-	-277	-0-	3669	3	74	9	Y	67	76	1			15
10	4154	X	3744	-0-	-410	-0-	3690	3	54	9	Y	49	54	1			10

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL C WELL #: 7 RRCID -> 180283 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTER DESPAIN WELL #: 2 RRCID -> 180287 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368

05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	194	1	3682	2	N	-0-					9
06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	174	1	3277	2	N	-0-					9
07	2945	X	1297	-0-	-1648	-0-	74	1	1223	2	N	-0-					9
08	3875	X	2615	-0-	-1260	-0-	149	1	2448	2	N	16					25
							18	9									
09	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	211	1	3685	2	N	-0-	12	6			13
10	3875	X	3401	-0-	-474	-0-	193	1	3193	2	N	14					27
							15	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 64 RRCID -> 180505 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310

05	434	X	263	-0-	-171	-0-	235	3	28	9	Y	25	24	1			14
06	420	X	316	-0-	-104	-0-	313	3	3	9	Y	3	12	1			5
07	271	X	271	-0-	-0-	-0-	268	3	3	9	Y	3	5	1			3
08	465	X	290	-0-	-175	-0-	287	3	3	9	Y	3	3	1			3
09	330	X	283	-0-	-47	-0-	280	3	3	9	Y	3	3	1			3
*10	352	X	352	-0-	-0-	-0-	348	3	4	9	Y	4	4	1			3

VERGARA 1680 WELL #: 10ST RRCID -> 180512 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 196 RRCID -> 180533 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8654 - 8817

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 195 RRCID -> 181555 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693

05	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	3			Y	-0-					-0-
06	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	3			Y	-0-					-0-
07	7595	X	7472	-0-	-123	-0-	7472	3			Y	-0-					-0-
08	7595	X	6956	-0-	-639	-0-	6956	3			Y	-0-					-0-
09	7350	X	6892	-0-	-458	-0-	6892	3			Y	-0-					-0-
10	7595	X	6721	-0-	-874	-0-	6721	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
P.M. FROST B WELL #: 2 RRCID -> 181808 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	350	-0-	-239	-0-	18	1	332	2	N	-0-					100
06	420	N	282	-0-	-138	-0-	14	1	268	2	N	-0-					100
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	21	1	350	2	N	17					117
							19	9									
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	N	-0-					117
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	403	2	N	4					121
							4	9									
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	N	-0-					121

FROST TRUST 9 WELL #: 1 RRCID -> 182682 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	136	1	2586	2	N	-0-					49
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	121	1	2289	2	N	-0-					49
07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	148	1	2434	2	N	2					51
							2	9									
08	2325	N	2155	-0-	-170	-0-	124	1	2031	2	N	-0-					51
09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	143	1	2504	2	N	-0-	2	6			49
*10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	146	1	2408	2	N	13					62
							14	9									

CARR WELL #: 133 RRCID -> 183914 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	8	1	182	3	N	-0-					23
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	4	1	97	3	N	-0-					23
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	3	N	-0-					23
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	N	14					37
							15	9									
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	N	3					40
							3	9									
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	N	-0-					40

VERGARA 1679 WELL #: 7 RRCID -> 183930 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	570	1	6547	3	Y	73	49	1			51
							80	9									
06	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	539	1	5416	3	Y	57	54	1			54
							63	9									
07	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	582	1	6037	3	Y	64	96	1			22
							70	9									
08	7192	X	6535	-0-	-657	-0-	598	1	5892	3	Y	41	15	1			48
							45	9									
09	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	602	1	6568	3	Y	82	63	1			67
							90	9									
10	7192	X	6818	-0-	-374	-0-	441	1	6332	3	Y	41	92	1			16
							45	9									

FROST TRUST 13 WELL #: 1 RRCID -> 183946 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	517	1	2432	2	N	2					59
							2	9									
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	542	1	2455	2	N	18					77
							20	9									
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	528	1	2523	2	N	12					89
							13	9									
08	2759	X	2683	-0-	-76	-0-	325	1	2352	2	N	5	7	1			87
							6	9									
09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	321	1	2469	2	N	10					97
							11	9									
*10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	400	1	2519	2	N	132					229
							145	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 11 RRCID -> 183959 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	524	X	524	-0-	-0-	-0-	42	1	481	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	40	1	389	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	-0-					5
08	372	N	216	-0-	-156	-0-	19	1	197	3	Y	-0-					5
09	360	N	63	-0-	-297	-0-	5	1	58	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	186	N	22	-0-	-164	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-

FROST TRUST 13 WELL #: 2 RRCID -> 184897 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	707	-0-	-130	-0-	124	1	583	2	N	-0-	141	1			13
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	129	1	584	2	N	38					51
							42	9									
07	868	N	755	-0-	-113	-0-	129	1	617	2	N	8					59
							9	9									
08	713	N	494	-0-	-219	-0-	60	1	433	2	N	1	29	1			31
							1	9									
09	750	N	720	-0-	-30	-0-	83	1	637	2	N	-0-					31
*10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	114	1	717	2	N	2					33
							2	9									

ALLEY WELL #: 10 RRCID -> 184941 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 8 RRCID -> 184943 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST TRUST 9 WELL #: 2 RRCID -> 185363 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 13 RRCID -> 185365 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	2257	-0-	-192	-0-	179	1	2072	3	Y	5	3	1			12
							6	9									
06	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	219	1	2204	3	Y	5	4	1			13
							6	9									
07	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	230	1	2383	3	Y	5	4	1			14
							6	9									
08	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	248	1	2456	3	Y	5	4	1			15
							6	9									
09	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	229	1	2487	3	Y	12	19	1			8
							13	9									
10	2604	X	2417	-0-	-187	-0-	156	1	2252	3	Y	8	4	1			12
							9	9									

DESPAIN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 185464 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	266	1	5053	2	N	33					132
							36	9									
06	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	260	1	4909	2	N	68					200
							75	9									
07	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	265	1	4355	2	N	33					233
							36	9									
08	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	266	1	4358	2	N	40					273
							44	9									
09	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	248	1	4339	2	N	30	188	1			115
							33	9									
*10	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	274	1	4531	2	N	55					170
							61	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
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	Y	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-

FROST TRUST 7 WELL #: 1 RRCID -> 185470 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2550	N	2455	-0-	-95	-0-	138	1	2316	2	N	1					11
							1	9									
*05	2511	N	2436	-0-	-75	-0-	122	1	2314	2	N	-0-					11
*06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	120	1	2269	2	N	-0-					11
*07	2542	N	2428	-0-	-114	-0-	139	1	2289	2	N	-0-					11
*08	2449	N	2295	-0-	-154	-0-	132	1	2163	2	N	-0-					11
*09	2400	N	1866	-0-	-534	-0-	101	1	1765	2	N	-0-					11
10	2418	N	1871	-0-	-547	-0-	105	1	1745	2	N	19					30
							21	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1679 WELL #: 10 RRCID -> 185487 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	287	1	3297	3	Y	36	25	1			24
							40	9									
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	263	1	2619	3	Y	27	26	1			25
							30	9									
07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	279	1	2876	3	Y	30	47	1			8
							33	9									
08	3627	X	3338	-0-	-289	-0-	304	1	3011	3	Y	21	7	1			22
							23	9									
09	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	339	1	3694	3	Y	46	34	1			34
							51	9									
*10	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	236	1	3399	3	Y	22	50	1			6
							24	9									

FROST TRUST 47 WELL #: 2 RRCID -> 185491 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 9608

05	155	N	29	-0-	-126	-0-	2	1	25	2	N	2					39
							2	9									
06	150	N	5	-0-	-145	-0-	3	2	2	9	N	2					41
07	155	N	19	-0-	-136	-0-	2	1	17	2	N	-0-					41
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	195	2	N	7					48
							8	9									
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	N	34					82
							37	9									
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	117	2	N	85	67	1			100
							94	9									

FROST TRUST 15 WELL #: 1 RRCID -> 185559 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327

05	1209	N	870	-0-	-339	-0-	63	1	781	2	N	24					76
							26	9									
06	990	N	440	-0-	-550	-0-	38	1	390	2	N	11					87
							12	9									
07	992	N	931	-0-	-61	-0-	87	1	844	2	N	-0-					87
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	96	1	927	2	N	6					93
							7	9									
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	83	1	826	2	N	12					105
							13	9									
*10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	106	1	876	2	N	5	24	1			86
							6	9									

ALLEY WELL #: 14 RRCID -> 185616 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10311 - 10332

05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	240	1	2746	3	Y	7	5	1			22
							8	9									
06	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	256	1	2573	3	Y	6	5	1			23
							7	9									
07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	341	1	3537	3	Y	8	6	1			25
							9	9									
08	3100	X	2632	-0-	-468	-0-	241	1	2385	3	Y	5	6	1			24
							6	9									
09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	389	1	4254	3	Y	20	33	1			11
							22	9									
10	3875	X	2546	-0-	-1329	-0-	165	1	2371	3	Y	9	4	1			16
							10	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 91 RRCID -> 185838 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST TRUST 39 WELL #: 1 RRCID -> 186079 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10514 - 10774

05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	N	3					72
							3	9									
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	N	-0-					72
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	N	-0-					72
08	279	N	224	-0-	-55	-0-	13	1	211	2	N	-0-					72
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	349	2	N	4					76
							4	9									
10	248	N	159	-0-	-89	-0-	9	1	150	2	N	-0-					76

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 65 RRCID -> 186609 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569

05	744	X	744	-0-	-0-	-0-	741	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1511	3	30	9	Y	27	23	1			4
07	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2002	3	34	9	Y	31	29	1			6
08	3131	X	1316	-0-	-1815	-0-	1284	3	32	9	Y	29	27	1			8
09	3030	X	2086	-0-	-944	-0-	2056	3	30	9	Y	27	29	1			6
10	2046	X	1531	-0-	-515	-0-	1483	3	48	9	Y	44	37	1			13

KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282

05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	57	1	703	2	N	2					152
							2	9									
06	780	N	607	-0-	-173	-0-	52	1	538	2	N	15					167
							17	9									
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	78	1	759	2	N	8					175
							9	9									
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	75	1	723	2	N	13					188
							14	9									
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	73	1	720	2	N	13					201
							14	9									
10	837	N	658	-0-	-179	-0-	71	1	584	2	N	3	4	1			200
							3	9									

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA, SARA A STATE WELL #: 1 RRCID -> 186788 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	27	-0-	-97	-0-	5	1	22	2	N	-0-					163
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	78	2	N	8					171
							9	9									
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	7	1	35	2	N	4					175
							4	9									
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	42	134	1			83
							46	9									
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	3	1	26	2	N	10					93
							11	9									
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	3					96
							3	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

05	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	1374	3	12	9	Y	11	10	1			6
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1468	3	11	9	Y	10	13	1			3
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1508	3	13	9	Y	12	12	1			3
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1387	3	12	9	Y	11	11	1			3
09	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	1420	3	12	9	Y	11	11	1			3
10	1519	N	1244	-0-	-275	-0-	1225	3	19	9	Y	17	15	1			5

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922

05	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7480	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7498	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	7719	X	7454	-0-	-265	-0-	7453	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	7719	X	7009	-0-	-710	-0-	7007	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	7470	X	6378	-0-	-1092	-0-	6376	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	7719	X	6019	-0-	-1700	-0-	6018	3	1	9	Y	1	1	1			1

CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018

05	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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-

FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260

05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	129	1	610	2	N	-0-	41	1			8
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	158	1	714	2	N	-0-					8
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	107	1	511	2	N	-0-					8
08	3100	N	3416	-0-	316	316	414	1	2991	2	N	10	5	1			13
							11	9									
09	3000	N	3517	-0-	517	833	405	1	3112	2	N	-0-					13
*10	3100	N	2497	-0-	-603	230	342	1	2155	2	N	-0-					13

ALLEY WELL #: 15 RRCID -> 187869 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 188049 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3725	-0-	-119	-0-	276	1	3426	2	N	21					39
							23	9									
06	3780	X	3669	-0-	-111	-0-	322	1	3347	2	N	-0-					39
07	3999	X	3178	-0-	-821	-0-	297	1	2881	2	N	-0-					39
08	3999	X	3945	-0-	-54	-0-	371	1	3574	2	N	-0-					39
09	3870	X	3857	-0-	-13	-0-	350	1	3459	2	N	44					83
							48	9									
10	3782	X	2345	-0-	-1437	-0-	249	1	2049	2	N	43	30	1			96
							47	9									

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 1 RRCID -> 188531 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	236	1	1112	2	N	2					115
							2	9									
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	228	1	1034	2	N	8					123
							9	9									
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	231	1	1101	2	N	10					133
							11	9									
08	1364	N	1175	-0-	-189	-0-	142	1	1025	2	N	7					140
							8	9									
09	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	140	1	1076	2	N	1					141
							1	9									
10	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	164	1	1037	2	N	3					144
							3	9									

EL GATO WELL #: 25 RRCID -> 188726 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	234	3	Y	-0-					-0-
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 69 RRCID -> 189330 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	825	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	833	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	820	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	837	N	633	-0-	-204	-0-	627	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	840	N	654	-0-	-186	-0-	648	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	837	N	662	-0-	-175	-0-	653	3	9	9	Y	8	7	1			1

FROST TRUST NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 189360 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11256 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2510	-0-	-528	-0-	126	1	2384	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2776	-0-	-74	-0-	140	1	2636	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2855	-0-	-90	-0-	164	1	2691	2	N	-0-					-0-
08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	187	1	3057	2	N	-0-					-0-
09	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	152	1	2659	2	N	-0-					-0-
*10	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	170	1	2803	2	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 200 RRCID -> 189843 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1292	2	70	9	Y	64	47	1			40
06	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	85	1	2748	2	Y	129					169
							142	9									
07	3100	N	3482	-0-	382	382	764	1	2532	2	Y	169	89	1			249
							186	9									
08	2448	N	2066	-0-	-382	-0-	334	1	1555	2	Y	161	189	1			221
							177	9									
09	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	273	1	2065	2	Y	158					379
							174	9									
*10	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	418	1	2023	2	Y	149	380	1			148
							164	9									

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 201 RRCID -> 190837 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211

05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	219	-0-	-171	-0-	7	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	247	-0-	-94	-0-	57	1	190	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	153	-0-	-157	-0-	27	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	23	1	175	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	37	1	179	2	Y	-0-					-0-

FROST TRUST 49 WELL #: 2 RRCID -> 191043 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208

05	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	386	1	4788	2	N	108	187	1			60
							119	9									
06	4440	X	4407	-0-	-33	-0-	384	1	3982	2	N	37					97
							41	9									
07	4588	X	4438	-0-	-150	-0-	409	1	3957	2	N	65					162
							72	9									
08	4960	X	3944	-0-	-1016	-0-	364	1	3513	2	N	61	185	1			38
							67	9									
09	4800	X	4350	-0-	-450	-0-	395	1	3910	2	N	41					79
							45	9									
10	4960	X	4246	-0-	-714	-0-	448	1	3693	2	N	95	4	1			170
							105	9									

LUNDELL E WELL #: 2 RRCID -> 191120 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185

05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	14	1	348	3	N	47	53	1			97
							52	9									
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	33	1	764	3	N	77	66	1			108
							85	9									
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	15	1	351	3	N	45	46	1			107
							50	9									
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	N	52	68	1			91
							57	9									
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	16	1	374	3	N	71	45	1			117
							78	9									
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	18	1	421	3	N	89	65	1			141
							98	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALTER DESPAIN 12 WELL #: 2 RRCID -> 191672 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	217	1	1020	2	N	-0-					30
06	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	201	1	908	2	N	3					33
							3	9									
07	1271	N	995	-0-	-276	-0-	171	1	816	2	N	7					40
							8	9									
08	1240	N	870	-0-	-370	-0-	106	1	764	2	N	-0-	15	1			25
09	1110	N	868	-0-	-242	-0-	96	1	738	2	N	31					56
							34	9									
10	992	N	822	-0-	-170	-0-	112	1	710	2	N	-0-					56

VAQUILLLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	252	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	50	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	152	-0-	-96	-0-	27	1	125	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	27	1	207	2	Y	-0-					-0-
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	42	1	202	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 204 RRCID -> 191746 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	40	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	19	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	116	-0-	-64	-0-	14	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	26	1	124	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 136 RRCID -> 192335 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	812	-0-	-56	-0-	32	1	778	3	N	2					75
							2	9									
06	750	N	696	-0-	-54	-0-	29	1	667	3	N	-0-					75
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	30	1	697	3	N	5					80
							6	9									
08	806	N	653	-0-	-153	-0-	26	1	619	3	N	7					87
							8	9									
09	690	N	463	-0-	-227	-0-	18	1	442	3	N	3					90
							3	9									
10	744	N	333	-0-	-411	-0-	13	1	320	3	N	-0-					90

MARRS MCLEAN A WELL #: 5 RRCID -> 192458 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	N	-0-					4
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	3	N	-0-					4
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					4
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					4
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					4
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 11 WELL #: 2 RRCID -> 192641 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 11641 PERF.10650 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3032	-0-	-161	-0-	152	1	2880	2	N	-0-					93
06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	157	1	2956	2	N	2					95
							2	9									
07	3193	X	3100	-0-	-93	-0-	178	1	2922	2	N	-0-					95
*08	3162	X	3047	-0-	-115	-0-	175	1	2868	2	N	4					99
							4	9									
*09	3120	X	2981	-0-	-139	-0-	161	1	2820	2	N	-0-					99
10	3224	X	3035	-0-	-189	-0-	173	1	2853	2	N	8					107
							9	9									

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	46	1	151	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	80	-0-	-75	-0-	14	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	26	1	126	2	Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 16 RRCID -> 193149 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10222 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	183	1	2113	3	Y	5	3	1			8
							6	9									
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	194	1	1955	3	Y	4	3	1			9
							4	9									
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	205	1	2117	3	Y	5	4	1			10
							6	9									
08	2232	N	2080	-0-	-152	-0-	192	1	1884	3	Y	4	4	1			10
							4	9									
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	185	1	2008	3	Y	9	15	1			4
							10	9									
10	2232	N	1964	-0-	-268	-0-	128	1	1828	3	Y	7	3	1			8
							8	9									

DESPAIN, WALTER 12 WELL #: 3 RRCID -> 193179 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 5 RRCID -> 193317 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	58	1	679	3	N	4	2	1			23
							4	9									
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	59	1	599	3	N	3	1	1			25
							3	9									
*07	713	N	710	-0-	-3	-0-	63	1	646	3	N	1	1	1			25
							1	9									
*08	744	N	569	-0-	-175	-0-	53	1	516	3	N	-0-	1	1			24
*09	660	N	488	-0-	-172	-0-	42	1	446	3	N	-0-					24
10	713	N	590	-0-	-123	-0-	38	1	546	3	N	5	2	1			27
							6	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA RAYZOR GU WELL #: 12 RRCID -> 193815 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2246	-0-	-327	-0-	2231	3	15	9	Y	14	18	1			10
06	2400	X	2269	-0-	-131	-0-	2248	3	21	9	Y	19	10	1			19
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2338	3	21	9	Y	19	25	1			13
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2228	3	15	9	Y	14	4	1			23
09	2280	N	2238	-0-	-42	-0-	2219	3	19	9	Y	17	11	1			29
10	2356	N	2279	-0-	-77	-0-	2258	3	21	9	Y	19	25	1			23

IGNACIO VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 193816 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440

05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	374	1	4298	3	Y	10	6	1			42
							11	9									
06	4350	X	3946	-0-	-404	-0-	352	1	3546	3	Y	44	68	1			18
							48	9									
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	329	1	3400	3	Y	7	8	1			17
							8	9									
08	3906	X	3435	-0-	-471	-0-	316	1	3109	3	Y	9	7	1			19
							10	9									
09	3780	X	3117	-0-	-663	-0-	260	1	2851	3	Y	5	9	1			15
							6	9									
10	3906	X	2722	-0-	-1184	-0-	176	1	2540	3	Y	5	4	1			16
							6	9									

VERGARA 1679 WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189

05	6572	X	5564	-0-	-1008	-0-	440	1	5062	3	Y	56	40	1			42
							62	9									
06	6360	X	5591	-0-	-769	-0-	501	1	5032	3	Y	53	47	1			48
							58	9									
07	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	501	1	5195	3	Y	55	83	1			20
							61	9									
08	6634	X	4827	-0-	-1807	-0-	440	1	4354	3	Y	30	11	1			39
							33	9									
09	6420	X	6281	-0-	-139	-0-	520	1	5683	3	Y	71	53	1			57
							78	9									
10	5766	X	5566	-0-	-200	-0-	359	1	5170	3	Y	34	77	1			14
							37	9									

YATES WELL #: 6 RRCID -> 194837 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899

05	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	221	1	2542	3	N	15	80	1			50
							17	9									
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	278	1	2772	3	N	11	6	1			55
							12	9									
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	279	1	2881	3	N	10	6	1			59
							11	9									
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	293	1	2887	3	N	6	6	1			59
							7	9									
09	2520	X	2455	-0-	-65	-0-	204	1	2230	3	N	19	48	1			30
							21	9									
*10	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	211	1	3028	3	N	16	5	1			41
							18	9									

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
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	145	1 4 9	1663	3	Y	4	3	1			8
06	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	140	1 3 9	1397	3	Y	3	3	1			8
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	144	1 3 9	1494	3	Y	3	3	1			8
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	189	1 4 9	1868	3	Y	4	3	1			9
09	1530	N	1346	-0-	-184	-0-	113	1 7 9	1226	3	Y	6	12	1			3
10	1643	N	896	-0-	-747	-0-	58	1 3 9	835	3	Y	3					6

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
05	949	X	949	-0-	-0-	-0-	931	3	18	9	Y	16	15	1			4
06	960	X	871	-0-	-89	-0-	854	3	17	9	Y	15	13	1			6
07	1023	N	795	-0-	-228	-0-	782	3	13	9	Y	12	13	1			5
08	961	N	723	-0-	-238	-0-	706	3	17	9	Y	15	12	1			8
09	870	N	700	-0-	-170	-0-	683	3	17	9	Y	15	17	1			6
*10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	865	3	12	9	Y	11	12	1			5

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
05	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2724	3	12	9	Y	11	10	1			8
06	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2556	3	20	9	Y	18	19	1			7
07	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2702	3	23	9	Y	21	21	1			7
08	2728	X	2456	-0-	-272	-0-	2434	3	22	9	Y	20	19	1			8
09	2640	X	2356	-0-	-284	-0-	2335	3	21	9	Y	19	20	1			7
10	2728	X	2137	-0-	-591	-0-	2104	3	33	9	Y	30	26	1			11

YATES WELL #: 7 RRCID -> 195321 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	179	1 6 9	2047	3	N	5	3	1			40
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	194	1 6 9	1951	3	N	5	3	1			42
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	205	1 3 9	2118	3	N	3	4	1			41
08	2232	N	2063	-0-	-169	-0-	189	1 4 9	1870	3	N	4	4	1			41
09	2160	N	1659	-0-	-501	-0-	139	1 6 9	1514	3	N	5	5	1			41
*10	2294	N	2097	-0-	-197	-0-	136	1 3 9	1958	3	N	3	3	1	20	6	21

ALLEY WELL #: 19 RRCID -> 195419 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	105	1 3 9	1211	3	Y	3	2	1			5
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	86	1 2 9	845	3	Y	2	3	1			4
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	110	1 3 9	1145	3	Y	3	2	1			5
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	139	1 3 9	1364	3	Y	3	3	1			5
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	108	1 6 9	1180	3	Y	5	9	1			1
*10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	78	1 4 9	1109	3	Y	4	2	1			3

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
05	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1470	3	4	9	Y	4	3	1			6
06	1500	N	1409	-0-	-91	-0-	1406	3	3	9	Y	3	3	1			6
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	3	1	9	Y	1	3	1			4
08	1488	N	306	-0-	-1182	-0-	305	3	1	9	Y	1	2	1			3
09	1410	N	739	-0-	-671	-0-	737	3	2	9	Y	2	2	1			3
*10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1920	3	3	9	Y	3	2	1			4

LUNDELL C WELL #: 9 RRCID -> 196641 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	Y	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3128	-0-	-716	-0-	3119	3	9	9	Y	8	7	1			11
06	3573	X	3215	-0-	-358	-0-	3207	3	8	9	Y	7	6	1			12
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3341	3	6	9	Y	5	5	1			12
08	3441	X	3075	-0-	-366	-0-	3068	3	7	9	Y	6	7	1			11
09	3330	X	2908	-0-	-422	-0-	2901	3	7	9	Y	6	9	1			8
10	3348	X	2865	-0-	-483	-0-	2859	3	6	9	Y	5	5	1			8

VERGARA, IGNACIO WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	1982	-0-	-2	-0-	159	1	1819	3	Y	4	3	1			21
							4	9									
06	1920	X	1433	-0-	-487	-0-	130	1	1285	3	Y	16	29	1			8
							18	9									
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	140	1	1447	3	Y	3	3	1			8
							3	9									
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	164	1	1620	3	Y	5	3	1			10
							6	9									
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	174	1	1900	3	Y	3	4	1			9
							3	9									
*10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	121	1	1731	3	Y	3	3	1			9
							3	9									

CARR WELL #: 139 RRCID -> 197702 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	83	1	2019	3	N	26					76
							29	9									
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	79	1	1843	3	N	33					109
							36	9									
07	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	78	1	1808	3	N	9					118
							10	9									
08	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	80	1	1872	3	N	-0-					118
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	77	1	1836	3	N	10					128
							11	9									
*10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	77	1	1849	3	N	45					173
							50	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 10 RRCID -> 198123 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3916	3	61	9	Y	55	64	1			33
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3802	3	32	9	Y	29	21	1			41
07	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4376	3	30	9	Y	27	45	1			23
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4390	3	22	9	Y	20	6	1			37
09	3840	X	3662	-0-	-178	-0-	3634	3	28	9	Y	25	17	1			45
10	3999	X	3896	-0-	-103	-0-	3864	3	32	9	Y	29	37	1			37

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 13 RRCID -> 200363 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1593	3	34	9	Y	31	29	1			12
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1500	3	4	9	Y	4	16	1			-0-
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1511	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1587	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1495	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2216	3	8	9	Y	7	6	1			1

VAQUILLAS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 200686 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	1558	-0-	-2627	-0-	1558	3			Y	-0-					51
06	3750	X	2669	-0-	-1081	-0-	52	1	2593	3	Y	22					73
							24	9									
07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	119	1	3660	3	Y	15					88
							17	9									
08	3596	X	3254	-0-	-342	-0-	104	1	3141	3	Y	8					96
							9	9									
09	3480	X	2979	-0-	-501	-0-	105	1	2857	3	Y	15					111
							17	9									
10	3782	X	3317	-0-	-465	-0-	113	1	3202	3	Y	2					113
							2	9									

LUNDELL WELL #: 93 RRCID -> 201948 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	145	-0-	-227	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	34	1	798	3	N	-0-					-0-
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	71	1	1653	3	N	-0-					-0-
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	79	1	1861	3	N	-0-					-0-
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	96	1	2300	3	N	-0-					-0-
*10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	89	1	2143	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
05	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	1995	3	32	9	Y	29	27	1			5
06	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1488	3	24	9	Y	22	20	1			7
07	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	1479	3	19	9	Y	17	20	1			4
08	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	1412	3	23	9	Y	21	17	1			8
09	1470	N	1341	-0-	-129	-0-	1318	3	23	9	Y	21	24	1			5
10	1488	N	1133	-0-	-355	-0-	1115	3	18	9	Y	16	17	1			4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAY WELL #: 12 RRCID -> 202191 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	55	1	1348	3	N	-0-					93
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	53	1	1218	3	N	15					108
							17	9									
07	1581	N	746	-0-	-835	-0-	31	1	713	3	N	2					110
							2	9									
08	1395	N	885	-0-	-510	-0-	36	1	849	3	N	-0-					110
09	1290	N	643	-0-	-647	-0-	26	1	617	3	N	-0-					110
10	744	N	595	-0-	-149	-0-	24	1	571	3	N	-0-					110

HIRSCH WELL #: 7 RRCID -> 203531 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961

05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	72	1	818	3	N	4	1	1			47
							4	9									
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	82	1	815	3	N	3	2	1			48
							3	9									
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	80	1	827	3	N	1					49
							1	9									
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	75	1	745	3	N	4	2	1			51
							4	9									
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	42	1	468	3	N	1	2	1			50
							1	9									
*10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	50	1	736	3	N	2	3	1			49
							2	9									

CARR WELL #: 141 RRCID -> 205379 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967

05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	34	1	836	3	N	1	107	1			17
							1	9									
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	20	1	476	3	N	-0-					17
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	332	3	N	1					18
							1	9									
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	36	1	845	3	N	4					22
							4	9									
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	29	1	698	3	N	1					23
							1	9									
*10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	34	1	826	3	N	10					33
							11	9									

ALLEY WELL #: 20 RRCID -> 205614 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182

05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	130	1	1473	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	133	1	1329	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	139	1	1437	3	Y	3	2	1			6
							3	9									
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	153	1	1509	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	164	1	1791	3	Y	8	12	1			2
							9	9									
*10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	104	1	1496	3	Y	6	3	1			5
							7	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	218	1	2496	3	Y	6	5	1			11
							7	9									
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	229	1	2303	3	Y	5	5	1			11
							6	9									
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	233	1	2408	3	Y	6	6	1			11
							7	9									
08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	229	1	2262	3	Y	4	4	1			11
							4	9									
09	3000	N	3141	-0-	141	141	263	1	2864	3	Y	13	20	1			4
							14	9									
*10	2952	N	2811	-0-	-141	-0-	182	1	2618	3	Y	10	5	1			9
							11	9									

VERGARA 1680 WELL #: 12 RRCID -> 205618 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 214 RRCID -> 207274 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241

05	527	N	493	-0-	-34	-0-	470	3	23	9	Y	21	19	1			3
06	420	N	318	-0-	-102	-0-	311	3	7	9	Y	6	7	1			2
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	637	3	6	9	Y	5	6	1			1
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	447	3	7	9	Y	6	5	1			2
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	513	3	7	9	Y	6	7	1			1
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	415	3	4	9	Y	4	5	1			-0-

ALLEY WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350

05	341	N	114	-0-	-227	-0-	10	1	104	3	Y	-0-	1	1			2
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	37	1	360	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	262	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	11	1	114	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	301	3	Y	1					1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 215 RRCID -> 210049 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236

05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	211	3	11	9	Y	10	8	1			2
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	504	3	9	9	Y	8	8	1			2
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	306	3	11	9	Y	10	8	1			4
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	482	3	11	9	Y	10	11	1			3
10	527	N	341	-0-	-186	-0-	333	3	8	9	Y	7	8	1			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 14 RRCID -> 210050 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	222	-0-	-1297	-0-	214	3	8	9	Y	7	7	1			3
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2269	3	2	9	Y	2	4	1			1
07	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2361	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2065	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2053	3	2	9	Y	2	2	1			1
*10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1978	3	3	9	Y	3	2	1			2

RAYZOR 1669 WELL #: 2 RRCID -> 210870 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836

05	1116	N	890	-0-	-226	-0-	72	1	812	3	N	5	2	1			82
							6	9									
06	960	N	752	-0-	-208	-0-	66	1	666	3	N	18	3	1			97
							20	9									
07	930	N	250	-0-	-680	-0-	21	1	218	3	N	10					107
							11	9									
08	899	N	511	-0-	-388	-0-	48	1	463	3	N	-0-	1	1			106
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	94	1	1022	3	N	13	2	1			117
							14	9									
*10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	48	1	692	3	N	1	1	1			117
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 216 RRCID -> 211085 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872

05	93	N	85	-0-	-8	-0-	70	3	15	9	Y	14	13	1			3
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	78	3	2	9	Y	2	3	1			2
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	75	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	55	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	101	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	22	3	2	9	Y	2	2	1			2

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 217 RRCID -> 211623 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387

05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	916	3	30	9	Y	27	26	1			4
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	796	3	18	9	Y	16	15	1			5
07	1085	N	771	-0-	-314	-0-	758	3	13	9	Y	12	14	1			3
08	961	N	941	-0-	-20	-0-	924	3	17	9	Y	15	12	1			6
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1063	3	17	9	Y	15	17	1			4
*10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1329	3	12	9	Y	11	12	1			3

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 15 RRCID -> 212235 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479

05	15624	X	11273	-0-	-4351	-0-	11176	3	97	9	Y	88	82	1			43
06	12060	X	11489	-0-	-571	-0-	11392	3	97	9	Y	88	105	1			26
07	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11471	3	110	9	Y	100	102	1			24
08	12772	X	10772	-0-	-2000	-0-	10667	3	105	9	Y	95	90	1			29
09	12360	X	11260	-0-	-1100	-0-	11161	3	99	9	Y	90	94	1			25
10	11873	X	11226	-0-	-647	-0-	11068	3	158	9	Y	144	122	1			47

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 220 RRCID -> 212380 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10493 - 11072

05	1	X	1	-0-	-0-	24	1	3			Y	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	24	2	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
09	T. A.		11	-0-	11	35	11	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 71 RRCID -> 212481 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 143 RRCID -> 212882 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8791 - 8841

05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					24
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					24
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					24
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793

05	93	N	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
*10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 142 RRCID -> 213114 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396

05	186	N	153	-0-	-33	-0-	6	1	147	3	N	-0-					55
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	7	1	155	3	N	-0-					55
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-					55
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	N	-0-					55
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-					55
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	7	1	174	3	N	-0-					55

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 202 RRCID -> 213309 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10919 - 11578

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS L6 WELL #: 211 RRCID -> 213610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745

05	713	N	533	-0-	-180	-0-	490	2	43	9	N	39	190	1			33
06	690	N	511	-0-	-179	-0-	15	1	479	2	N	15					48
							17	9									
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	130	1	429	2	N	41					89
							45	9									
08	527	N	385	-0-	-142	-0-	62	1	289	2	N	31					120
							34	9									
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	56	1	426	2	N	24					144
							26	9									
10	589	N	544	-0-	-45	-0-	85	1	409	2	N	45					189
							50	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA RAYZOR 1676 GU WELL #: 1 RRCID -> 215228 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	22	1	257	3	N	-0-	1	1			65
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	25	1	241	3	N	-0-	1	1			64
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	31	1	319	3	N	-0-					64
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	3	N	-0-	1	1			63
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	300	3	N	3					66
							3	9									
*10	341	N	337	-0-	-4	-0-	22	1	314	3	N	1	1	1	2	6	64
							1	9									

LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176

05	372	N	331	-0-	-41	-0-	13	1	318	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	14	1	325	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	152	-0-	-220	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	255	-0-	-86	-0-	11	1	244	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	137	-0-	-193	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 95 RRCID -> 215816 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390

05	4898	X	4354	-0-	-544	-0-	171	1	4163	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
06	4740	X	4417	-0-	-323	-0-	181	1	4194	3	Y	38	30	1			12
							42	9									
07	4898	X	4575	-0-	-323	-0-	186	1	4341	3	Y	44	43	1			13
							48	9									
08	4836	X	4607	-0-	-229	-0-	187	1	4391	3	Y	26	25	1			14
							29	9									
09	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	190	1	4538	3	Y	42	45	1			11
							46	9									
*10	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	182	1	4409	3	Y	41	46	1			6
							45	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060

05	3131	X	2827	-0-	-304	-0-	2810	3	17	9	Y	15	14	1			11
06	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	2648	3	20	9	Y	18	20	1			9
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2755	3	22	9	Y	20	21	1			8
08	2821	X	2310	-0-	-511	-0-	2289	3	21	9	Y	19	18	1			9
09	2670	N	2344	-0-	-326	-0-	2324	3	20	9	Y	18	19	1			8
10	2790	N	2464	-0-	-326	-0-	2432	3	32	9	Y	29	25	1			12

VAQUILLAS RANCH CO LTD WELL #: 73 RRCID -> 218437 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970

05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	453	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	433	3	15	9	Y	14	13	1			1
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	426	3	18	9	Y	16	15	1			2
08	465	N	327	-0-	-138	-0-	310	3	17	9	Y	15	14	1			3
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	422	3	15	9	Y	14	15	1			2
*10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	432	3	25	9	Y	23	19	1			6

EL GATO A WELL #: 29 RRCID -> 218537 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870

05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					3
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	40	1	2043	3	N	-0-					3
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	70	1	2136	3	N	-0-					3
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	67	1	2046	3	N	-0-					3
09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	80	1	2178	3	N	-0-					3
*10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	64	1	1810	3	N	-0-					3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 218944 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 219357 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776

05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2122	3	6	9	N	5					26
06	2310	N	2176	-0-	-134	-0-	42	1	2134	3	N	-0-					26
07	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	71	1	2189	3	N	-0-					26
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	73	1	2209	3	N	-0-					26
09	2190	N	1910	-0-	-280	-0-	67	1	1843	3	N	-0-					26
10	2263	N	2088	-0-	-175	-0-	71	1	2017	3	N	-0-					26

EL GATO WELL #: 32 RRCID -> 224745 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
*10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 227 RRCID -> 225807 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074

05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1974	3	6	9	Y	5	3	1			2
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1890	3	4	9	Y	4	3	1			3
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1838	3	3	9	Y	3	3	1			3
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1712	3	4	9	Y	4	3	1			4
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1278	3	3	9	Y	3	4	1			3
*10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1313	3	2	9	Y	2	3	1			2

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 226 RRCID -> 226781 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10910 - 12234

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 224A RRCID -> 229342 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209

05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	867	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	870	N	835	-0-	-35	-0-	833	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	740	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	868	N	703	-0-	-165	-0-	701	3	2	9	Y	2	1	1			2
09	840	N	597	-0-	-243	-0-	596	3	1	9	Y	1	2	1			1
*10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	811	3	1	9	Y	1	1	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	7	1	163	3	N	-0-					14
06	240	N	142	-0-	-98	-0-	6	1	135	3	N	1					15
							1	9									
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	6	1	136	3	N	5					20
							6	9									
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	3					23
							3	9									
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					23
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	3	N	-0-					23

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 225 RRCID -> 231314 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
06	78	N	48	-0-	-30	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

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
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	148	1	1704	3	N	9	3	1			58
							10	9									
06	1560	N	1500	-0-	-60	-0-	136	1	1363	3	N	1	3	1			56
							1	9									
07	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	116	1	1197	3	N	5	3	1			58
							6	9									
08	1767	N	1108	-0-	-659	-0-	102	1	1002	3	N	4	3	1			59
							4	9									
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	129	1	1405	3	N	5	4	1			60
							6	9									
10	1333	N	920	-0-	-413	-0-	59	1	857	3	N	4	1	1			63
							4	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
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	31	1	355	3	N	-0-					28
06	510	N	376	-0-	-134	-0-	34	1	342	3	N	-0-	1	1			27
07	403	N	193	-0-	-210	-0-	16	1	177	3	N	-0-	1	1			26
08	372	N	10	-0-	-362	-0-	10	3			N	-0-					26
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	46	1	510	3	N	1	1	1			26
							1	9									
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	332	3	N	1	1	1			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
05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2868	3	9	9	Y	8	5	1			8
06	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2690	3	6	9	Y	5	5	1			8
07	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2664	3	4	9	Y	4	6	1			6
08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2498	3	6	9	Y	5	6	1			5
09	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2404	3	6	9	Y	5	7	1			3
*10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2395	3	4	9	Y	4	4	1			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	115	1	1432	2	N	6					63
							7	9									
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	102	1	1063	2	N	3					66
							3	9									
07	1457	N	1184	-0-	-273	-0-	111	1	1073	2	N	-0-					66
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	145	1	1400	2	N	-0-					66
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	141	1	1399	2	N	7					73
							8	9									
*10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	162	1	1332	2	N	8	31	1			50
							9	9									

CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 149 RRCID -> 237411 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 150 RRCID -> 243082 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 231 RRCID -> 243737 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11536 - 11716

05	3782	X	3337	-0-	-445	-0-	267	1	3061	3	N	8	6	1			17
							9	9									
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	308	1	3090	3	N	6	6	1			17
							7	9									
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	308	1	3194	3	N	5	6	1			16
							6	9									
08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	342	1	3387	3	N	7	6	1			17
							8	9									
09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	302	1	3285	3	N	7	9	1			15
							8	9									
10	3534	X	3227	-0-	-307	-0-	210	1	3014	3	N	3	5	1			13
							3	9									

BONEBRAKE WELL #: 8 RRCID -> 244935 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 8760

05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	121	1	610	3	Y	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	129	1	572	3	Y	-0-					-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	158	1	734	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	115	1	603	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	686	-0-	-4	-0-	115	1	571	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	762	-0-	-75	-0-	139	1	623	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BONEBRAKE WELL #: 9 RRCID -> 247245 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	708	1	3565	3	Y	-0-					-0-
06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	644	1	2858	3	Y	-0-					-0-
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	669	1	3106	3	Y	-0-					-0-
08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	613	1	3185	3	Y	-0-					-0-
09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	712	1	3542	3	Y	-0-					-0-
*10	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	759	1	3404	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 229 RRCID -> 247763 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 230 RRCID -> 252116 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 237 RRCID -> 252836 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4512	3	106	9	Y	96	90	1			14
06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4234	3	90	9	Y	82	74	1			22
07	5487	X	4208	-0-	-1279	-0-	4139	3	69	9	Y	63	73	1			12
08	5487	X	4139	-0-	-1348	-0-	4050	3	89	9	Y	81	64	1			29
09	4950	X	3938	-0-	-1012	-0-	3849	3	89	9	Y	81	91	1			19
10	4619	X	4081	-0-	-538	-0-	4016	3	65	9	Y	59	64	1			14

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
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	3	N	-0-					27
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	3					30
							3	9									
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	8	1	180	3	N	-0-					30
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	7	1	172	3	N	-0-					30
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	N	2					32
							2	9									
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	5					37
							6	9									

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
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1111	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1259	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1195	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1233	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1189	3	3	9	Y	3	3	1			1
*10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1273	3	2	9	Y	2	2	1			1

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782

05	3465	X	2976	-0-	-489	-0-	2904	3	72	9	Y	65	61	1			12
06	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3365	3	53	9	Y	48	44	1			16
07	3348	X	3095	-0-	-253	-0-	3054	3	41	9	Y	37	43	1			10
08	3348	X	2737	-0-	-611	-0-	2685	3	52	9	Y	47	37	1			20
09	3240	X	2721	-0-	-519	-0-	2669	3	52	9	Y	47	53	1			14
10	3348	X	3117	-0-	-231	-0-	3080	3	37	9	Y	34	38	1			10

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 241 RRCID -> 255655 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537

05	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8803	3			Y	-0-					-0-
06	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	3			Y	-0-					-0-
07	10106	X	6669	-0-	-3437	-0-	6669	3			Y	-0-					-0-
08	10106	X	5244	-0-	-4862	-0-	5244	3			Y	-0-					-0-
09	9780	X	5121	-0-	-4659	-0-	5121	3			Y	-0-					-0-
10	8804	X	4305	-0-	-4499	-0-	4305	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 218 RRCID -> 257019 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549

05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4484	3	120	9	Y	109	103	1			12
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3923	3	75	9	Y	68	64	1			16
07	4712	X	4537	-0-	-175	-0-	4480	3	57	9	Y	52	61	1			7
08	4619	X	3749	-0-	-870	-0-	3676	3	73	9	Y	66	53	1			20
09	4470	X	3532	-0-	-938	-0-	3459	3	73	9	Y	66	75	1			11
10	4619	X	3801	-0-	-818	-0-	3748	3	53	9	Y	48	53	1			6

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 242 RRCID -> 259059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344

05	434	N	351	-0-	-83	-0-	350	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	674	3	10	9	Y	9	7	1			2
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	655	3	8	9	Y	7	8	1			1
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	447	3	10	9	Y	9	7	1			3
09	630	N	435	-0-	-195	-0-	425	3	10	9	Y	9	10	1			2
10	651	N	571	-0-	-80	-0-	563	3	8	9	Y	7	7	1			2

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 239 RRCID -> 261296 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 247 RRCID -> 264320 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH C WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	292	-0-	-80	-0-	24	1	268	3	N	-0-					10
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	34	1	331	3	N	1	2	1			9
							1	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	312	3	N	4					13
							4	9									
08	279	N	158	-0-	-121	-0-	15	1	143	3	N	-0-					13
09	360	N	193	-0-	-167	-0-	16	1	177	3	N	-0-					13
10	341	N	247	-0-	-94	-0-	16	1	227	3	N	4					17
							4	9									

VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	18	-0-	-323	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	300	N	96	-0-	-204	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H 1647 WELL #: 1 RRCID -> 126575 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9189 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
*10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1812	2	9	9	N	8					150

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 2 RRCID -> 229686 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	71	1	162	2	N	-0-					26
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	28	1	388	2	N	-0-					26
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	48	1	440	2	N	-0-					26
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	74	1	914	2	N	2	2	8			26
							2	9									
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	65	1	625	2	N	4	2	8			28
							4	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					28

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	606	-0-	-200	-0-	175	1	428	2	N	3	4	1			19
							3	9									
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	159	1	339	2	N	-0-					19
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	87	1	237	2	N	-0-					19
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	187	1	435	2	N	-0-					19
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	146	1	430	2	N	1					20
							1	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					20

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
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	961	1	1951	2	N	6					90
							7	9									
06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	930	1	1516	2	N	2	2	8			90
							2	9									
07	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	577	1	1112	2	N	-0-					90
08	2914	X	2085	-0-	-829	-0-	961	1	1124	2	N	-0-					90
09	2820	X	1423	-0-	-1397	-0-	244	1	1084	2	N	86					176
							95	9									
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					176

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
05	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	153	1	1513	2	N	14	33	1			31
							15	9									
06	3060	X	2141	-0-	-919	-0-	139	1	2001	2	N	1					32
							1	9									
07	3162	X	1647	-0-	-1515	-0-	107	1	1540	2	N	-0-					32
08	3162	X	2893	-0-	-269	-0-	182	1	2711	2	N	-0-					32
09	2160	X	1946	-0-	-214	-0-	148	1	1792	2	N	5					37
							6	9									
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					37

WINCH WELL #: 3 RRCID -> 257962 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	670	-0-	-539	-0-	150	1	514	2	N	5					19
							6	9									
06	1020	N	556	-0-	-464	-0-	90	1	465	2	N	1					20
							1	9									
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	52	1	392	2	N	-0-					20
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	108	1	815	2	N	-0-					20
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	129	1	509	2	N	-0-					20
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					20

BRISCOE NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 258735 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	93	1	1344	2	N	1					2
							1	9									
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	48	1	525	2	N	1					3
							1	9									
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	32	1	355	2	N	-0-					3
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	94	1	1472	2	N	-0-					3
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	89	1	999	2	N	2					5
							2	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
CARR "A" WELL #: 3 RRCID -> 261939 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262503 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINCH WELL #: 4 RRCID -> 262509 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362

05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	175	1	948	2	N	10	2	1	3	8	17
							11	9									
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	157	1	800	2	N	53	1	8			69
							58	9									
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	97	1	501	2	N	6	52	1	6	8	17
							7	9									
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	165	1	600	2	N	13	13	8			17
							14	9									
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	157	1	413	2	N	111	5	8			123
							122	9									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					123

BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

05	620	N	390	-0-	-230	-0-	20	1	367	2	N	3	6	1			32
							3	9									
06	510	N	421	-0-	-89	-0-	27	1	393	2	N	1					33
							1	9									
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	406	2	N	-0-					33
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	57	1	530	2	N	-0-					33
09	420	N	340	-0-	-80	-0-	40	1	300	2	N	-0-					33
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					33

BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594

05	465	N	293	-0-	-172	-0-	23	1	266	2	N	4	6	1			17
							4	9									
06	450	N	387	-0-	-63	-0-	28	1	359	2	N	-0-					17
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	N	227	88	1			156
							250	9									
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	12	1	241	2	N	-0-	112	1			44
09	390	N	259	-0-	-131	-0-	16	1	242	2	N	1					45
							1	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					45

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
WINCH WELL #: 5 RRCID -> 263618 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	549	-0-	-381	-0-	116	1	426	2	N	6	2	8			8
							7	9									
06	630	N	535	-0-	-95	-0-	83	1	452	2	N	-0-					8
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	41	1	221	2	N	-0-					8
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	103	1	658	2	N	-0-					8
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	93	1	435	2	N	-0-					8
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					8

BHE WELL #: 4 RRCID -> 263769 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	53	-0-	-164	-0-	6	1	46	2	N	1	3	1			41
							1	9									
06	330	N	254	-0-	-76	-0-	34	1	220	2	N	-0-					41
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	23	1	97	2	N	-0-					41
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	32	1	156	2	N	-0-					41
09	240	N	100	-0-	-140	-0-	19	1	81	2	N	-0-					41
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					41

BHE WELL #: 6 RRCID -> 266646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9514 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	66	-0-	-120	-0-	10	1	56	2	N	-0-	7	1			42
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	43	1	100	2	N	-0-					42
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	60	1	135	2	N	-0-					42
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	71	1	174	2	N	-0-					42
09	150	N	110	-0-	-40	-0-	32	1	78	2	N	-0-					42
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					42

BHE WELL #: 3 RRCID -> 266990 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9620 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	8	1	38	2	N	1	3	1			10
							1	9									
06	330	N	24	-0-	-306	-0-	3	1	21	2	N	-0-					10
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	32	1	192	2	N	-0-					10
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	183	1	885	2	N	-0-					10
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	79	1	445	2	N	-0-					10
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					10

BHE WELL #: 11 RRCID -> 267947 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8242 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BHE WELL #: 7 RRCID -> 268071 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 8908 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	46	1	754	2	N	8	9	1	5	8	1
							9	9									
06	1050	N	480	-0-	-570	-0-	46	1	434	2	N	-0-					1
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	N	-0-					1
08	806	N	347	-0-	-459	-0-	57	1	288	2	N	2	2	8			1
							2	9									
09	480	N	240	-0-	-240	-0-	27	1	211	2	N	2	2	8			1
							2	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BHE WELL #: 8 RRCID -> 268077 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9166 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	146	1	1054	2	N	8	14	1			1
							9	9									
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	121	1	1012	2	N	1					2
							1	9									
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	92	1	865	2	N	-0-					2
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	168	1	1367	2	N	-0-					2
09	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	124	1	981	2	N	2					4
							2	9									
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					4

BHE WELL #: 10 RRCID -> 268080 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8512 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4361	-0-	-568	-0-	175	1	4151	2	N	32	64	1	2	8	44
							35	9									
06	5670	X	4242	-0-	-1428	-0-	157	1	4083	2	N	2					46
							2	9									
07	5859	X	2962	-0-	-2897	-0-	105	1	2855	2	N	2	38	1	2	8	8
							2	9									
08	5859	X	5256	-0-	-603	-0-	197	1	5059	2	N	-0-					8
09	4230	X	4208	-0-	-22	-0-	184	1	4023	2	N	1					9
							1	9									
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					9

BHE WELL #: 9 RRCID -> 268266 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8985 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	271	-0-	-1093	-0-	17	1	253	2	N	1	2	1			59
							1	9									
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	131	1	1140	2	N	1					60
							1	9									
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	58	1	517	2	N	-0-					60
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	40	1	800	2	N	-0-	59	1			1
09	1260	N	855	-0-	-405	-0-	135	1	719	2	N	1					2
							1	9									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					2

WINCH WELL #: 6 RRCID -> 268268 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	372	-0-	-403	-0-	62	1	306	2	N	4	9	1			1
							4	9									
06	750	N	349	-0-	-401	-0-	77	1	272	2	N	-0-					1
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	65	1	358	2	N	-0-					1
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	71	1	412	2	N	-0-					1
09	360	N	276	-0-	-84	-0-	41	1	233	2	N	2	2	8			1
							2	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					1

BHE WELL #: 12 RRCID -> 268605 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	N	1	1	1			23
							1	9									
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	N	1					24
							1	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					24
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					24
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BHE WELL #: 13 RRCID -> 269209 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	175	1	1068	2	N	7	13	1			8
							8	9									
06	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	160	1	998	2	N	1					9
							1	9									
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	110	1	848	2	N	-0-					9
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	197	1	1439	2	N	-0-					9
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	163	1	1044	2	N	2					11
							2	9									
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					11

OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103184 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 12816 PERF.11806 - 11853

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
OLMITOS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

OLMITOS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 125362 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8706 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
EL GATITA WELL #: 1 RRCID -> 101230 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8684 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLMITOS RANCH-GATITA WELL #: 1 RRCID -> 228999 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8701 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ARCO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103508 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
*10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BRISCOE B WELL #: 1 RRCID -> 142683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8546 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	517	1	266	2	Y	-0-					16
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	700	1	400	2	Y	-0-					16
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	645	1	154	2	Y	-0-					16
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	415	1	309	2	Y	-0-					16
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	414	1	302	2	Y	-0-					16
*10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	270	1	393	2	Y	-0-					16

BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996

05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	766	1	395	2	Y	3					136
							3	9									
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	395	1	226	2	Y	-0-					136
07	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1060	1	252	2	Y	-0-					136
08	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	659	1	491	2	Y	-0-					136
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	564	1	412	2	Y	-0-					136
10	1302	N	1008	-0-	-294	-0-	410	1	598	2	Y	-0-					136

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 107647 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 114279 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10344 - 10354

05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	144	1	1087	2	Y	5					102
							6	9									
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	116	1	924	2	Y	4					106
							4	9									
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	174	1	1317	2	Y	2					108
							2	9									
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	102	1	700	2	Y	1					109
							1	9									
*09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	115	1	865	2	Y	-0-					109
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

LUNDELL 40 WELL #: 2 RRCID -> 141301 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 10607

05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	44	1	261	2	Y	-0-					13
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	44	1	269	2	Y	-0-					13
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	30	1	169	2	Y	-0-					13
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	35	1	240	2	Y	-0-					13
*09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	35	1	233	2	Y	-0-					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141509 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	87	1	654	2	Y	-0-					22
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	69	1	549	2	Y	-0-					22
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	91	1	689	2	Y	-0-					22
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	96	1	663	2	Y	-0-					22
*09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	86	1	647	2	Y	-0-					22
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

LUNDELL 40 WELL #: 3 RRCID -> 141882 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10408 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					-0-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142406 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	84	1	634	2	Y	-0-					15
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	80	1	634	2	Y	-0-					15
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	91	1	686	2	Y	-0-					15
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	80	1	552	2	Y	-0-					15
*09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	74	1	559	2	Y	-0-					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

LUNDELL 40 WELL #: 4 RRCID -> 142616 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11230 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	58	1	341	2	Y	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	57	1	346	2	Y	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	60	1	339	2	Y	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	46	1	317	2	Y	-0-					-0-
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	37	1	249	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL 44 WELL #: 1 RRCID -> 144314 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	55	1	326	2	Y	2					89
							2	9									
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	41	1	252	2	Y	-0-					89
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	42	1	237	2	Y	1					90
							1	9									
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	38	1	260	2	Y	4					94
							4	9									
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	37	1	245	2	Y	4					98
							4	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

LUNDELL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 177145 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL 44 WELL #: 2 RRCID -> 181987 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9689 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3469	-0-	-561	-0-	499	1	2960	2	Y	9					81
							10	9									
06	3510	X	2951	-0-	-559	-0-	414	1	2535	2	Y	2					83
							2	9									
07	3658	X	1435	-0-	-2223	-0-	215	1	1214	2	Y	5					88
							6	9									
08	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	489	1	3344	2	Y	17	72	1			33
							19	9									
09	3450	X	3112	-0-	-338	-0-	404	1	2688	2	Y	18					119
							20	9									
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					119

LUNDELL RANCH WELL #: 8R RRCID -> 184779 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	215	2	Y	-0-					33
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	Y	-0-					33
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					33
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					33
*09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	66	1	495	2	Y	-0-					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

LUNDELL RANCH WELL #: 9 RRCID -> 185326 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	436	1	3289	2	Y	-0-					18
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	364	1	2894	2	Y	-0-					18
07	3999	X	3760	-0-	-239	-0-	439	1	3321	2	Y	-0-					18
08	3999	X	3724	-0-	-275	-0-	472	1	3252	2	Y	-0-					18
09	3720	X	3701	-0-	-19	-0-	434	1	3267	2	Y	-0-					18
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					18

LUNDELL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 186018 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	37	1	278	2	Y	-0-					14
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	33	1	261	2	Y	-0-					14
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	190	2	Y	-0-					14
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	134	2	Y	-0-					14
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	25	1	185	2	Y	-0-					14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

LUNDELL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 190019 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	240	1	1814	2	Y	30					166
							33	9									
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	212	1	1691	2	Y	33					199
							36	9									
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	226	1	1711	2	Y	36					235
							40	9									
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	246	1	1696	2	Y	45	143	1			137
							50	9									
*09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	216	1	1626	2	Y	54					191
							59	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					191

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 190025 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

LUNDELL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 190439 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	64	1	485	2	Y	-0-					28
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	28	1	226	2	Y	-0-					28
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	27	1	208	2	Y	-0-					28
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	18	1	127	2	Y	-0-					28
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	40	1	302	2	Y	-0-					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

LUNDELL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 195785 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	299	1	2257	2	Y	-0-					9
06	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	308	1	2454	2	Y	-0-					9
07	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	309	1	2338	2	Y	-0-					9
08	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	341	1	2348	2	Y	-0-					9
*09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	260	1	1954	2	Y	-0-					9
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

LUNDELL RANCH WELL #: 15 RRCID -> 197025 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	40	1	299	2	Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	30	1	243	2	Y	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	45	1	341	2	Y	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	43	1	295	2	Y	-0-					-0-
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 16ST RRCID -> 197378 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	26	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 19 RRCID -> 199217 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	47	1	353	2	Y	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	51	1	403	2	Y	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	38	1	290	2	Y	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	2	Y	-0-					-0-
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	35	1	266	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 15RD RRCID -> 200357 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	186	1	1402	2	Y	-0-					49
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	241	1	1920	2	Y	-0-					49
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	288	1	2179	2	Y	-0-					49
08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	336	1	2310	2	Y	-0-					49
*09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	304	1	2287	2	Y	-0-					49
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 18 RRCID -> 200450 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL 40 WELL #: 5 RRCID -> 205317 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354

05	4495	X	3813	-0-	-682	-0-	529	1	3135	2	Y	135	218	1			68
							149	9									
06	4350	X	4212	-0-	-138	-0-	580	1	3553	2	Y	72					140
							79	9									
07	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	675	1	3810	2	Y	52	102	1			90
							57	9									
08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	520	1	3560	2	Y	87	105	1			72
							96	9									
*09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	500	1	3320	2	Y	68					140
							75	9									
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					140

LUNDELL 44 WELL #: 4 RRCID -> 206814 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579

05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	107	1	633	2	Y	2					96
							2	9									
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	134	1	819	2	Y	-0-					96
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	126	1	708	2	Y	1					97
							1	9									
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	126	1	862	2	Y	4					101
							4	9									
*09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	118	1	781	2	Y	4					105
							4	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105

LUNDELL 40 WELL #: 8 RRCID -> 206815 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735

05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	143	1	846	2	Y	4					24
							4	9									
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	164	1	1004	2	Y	4					28
							4	9									
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	136	1	768	2	Y	4					32
							4	9									
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	134	1	919	2	Y	4					36
							4	9									
*09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	129	1	858	2	Y	4					40
							4	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

LUNDELL 40 WELL #: 9 RRCID -> 206988 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 10794

05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	137	1	810	2	Y	-0-					43
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	106	1	649	2	Y	-0-					43
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	149	1	843	2	Y	-0-	26	1			17
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	140	1	959	2	Y	-0-	9	1			8
*09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	120	1	797	2	Y	37					75
							41	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL 40 WELL #: 7 RRCID -> 208103 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10262 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	217	1	1284	2	Y	74	119	1			79
							81	9									
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	252	1	1542	2	Y	39					118
							43	9									
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	237	1	1335	2	Y	28					146
							31	9									
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	303	1	2071	2	Y	48					194
							53	9									
*09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	254	1	1690	2	Y	-0-					194
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					194

LUNDELL 44 WELL #: 5 RRCID -> 208757 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9793 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	426	1	2527	2	Y	9					423
							10	9									
06	3030	X	2973	-0-	-57	-0-	417	1	2554	2	Y	2					425
							2	9									
07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	447	1	2522	2	Y	5					430
							6	9									
08	2852	X	2662	-0-	-190	-0-	337	1	2306	2	Y	17					447
							19	9									
*09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	376	1	2499	2	Y	18					465
							20	9									
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					465

LUNDELL RANCH WELL #: 21 RRCID -> 209639 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	95	1	718	2	Y	-0-					1
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	92	1	736	2	Y	-0-					1
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	79	1	596	2	Y	-0-					1
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	71	1	489	2	Y	-0-					1
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	54	1	410	2	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LUNDELL RANCH WELL #: 20 RRCID -> 209640 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	60	1	453	2	Y	-0-					-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	167	1	1327	2	Y	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	84	1	635	2	Y	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	57	1	395	2	Y	-0-					-0-
*09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	57	1	427	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST 39 WELL #: 1 RRCID -> 209860 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	385	1	2340	2	Y	-0-					72
06	3000	N	3241	-0-	241	241	419	1	2822	2	Y	-0-					72
07	2559	N	2318	-0-	-241	-0-	444	1	1874	2	Y	-0-					72
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	376	1	1764	2	Y	-0-					72
*09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	459	1	2019	2	Y	-0-					72
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

FROST 39 WELL #: 2 RRCID -> 209869 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	166	1	1011	2	Y	-0-					58
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	152	1	1023	2	Y	-0-					58
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	217	1	916	2	Y	-0-					58
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	229	1	1076	2	Y	-0-					58
*09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	200	1	880	2	Y	-0-					58
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
FROST 45 WELL #: 3 RRCID -> 211349 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	221	1	1311	2	Y	12					194
							13	9									
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	70	1	428	2	Y	12					206
							13	9									
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	176	1	995	2	Y	15					221
							17	9									
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	151	1	1036	2	Y	13					234
							14	9									
*09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	323	1	2148	2	Y	9					243
							10	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					243

FROST 45 WELL #: 6 RRCID -> 214923 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	189	1	1124	2	Y	32					264
							35	9									
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	258	1	1577	2	Y	32					296
							35	9									
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	335	1	1891	2	Y	35					331
							39	9									
08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	310	1	2124	2	Y	33	150	1			214
							36	9									
*09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	213	1	1414	2	Y	29					243
							32	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					243

LUNDELL RANCH WELL #: 22 RRCID -> 215498 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10734 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	217	1	1639	2	Y	-0-					1
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	185	1	1476	2	Y	-0-					1
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	160	1	1207	2	Y	-0-					1
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	160	1	1105	2	Y	-0-					1
*09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	203	1	1530	2	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DESPAIN 42 WELL #: 2 RRCID -> 216719 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	153	1	932	2	Y	-0-					21
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	122	1	821	2	Y	-0-					21
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	80	1	337	2	Y	-0-					21
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	126	1	590	2	Y	-0-					21
*09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	32	1	141	2	Y	-0-					21
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

DE SPAIN 42 WELL #: 1 RRCID -> 223405 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	70	1	428	2	Y	-0-					13
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	58	1	390	2	Y	-0-					13
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	34	1	144	2	Y	-0-					13
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	44	1	205	2	Y	-0-					13
*09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	59	1	259	2	Y	-0-					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 23 RRCID -> 233848 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10220 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	100	1	755	2	Y	-0-					97
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	85	1	678	2	Y	-0-					97
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	89	1	675	2	Y	-0-					97
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	103	1	709	2	Y	-0-	29	1			68
*09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	93	1	702	2	Y	11					79
							12	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

VISION OIL AND GAS LLC 886198
BAILEY-REESE WELL #: 1 RRCID -> 195751 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12308 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					47
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	997	2	3	9	N	3					50
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					50
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					50
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1036	2	9	9	N	8					58
*10	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3053	2	11	9	N	10					68

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 214092 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12672 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					12
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					12
07	3100	N	3906	-0-	806	806	3906	2			N	-0-					12
08	3100	N	3143	-0-	43	849	3143	2			N	-0-					12
09	1940	N	1091	-0-	-849	-0-	1091	2			N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 222843 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12890 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
LUNDELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 100339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9060 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
LUNDELL MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 222814 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9346 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	1212	-0-	-2291	-0-	1200	2	12	9	Y	11					95
06	3390	X	1958	-0-	-1432	-0-	1911	2	47	9	Y	43					138
07	3503	X	2629	-0-	-874	-0-	2627	2	2	9	Y	2					140
08	2821	X	1471	-0-	-1350	-0-	1471	2			Y	-0-					140
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			Y	-0-					140
10	2635	X	2019	-0-	-616	-0-	2019	2			Y	-0-					140

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
05	2325	X	994	-0-	-1331	-0-	982	2	12	9	Y	11					95
06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2805	2	47	9	Y	43					138
07	2356	X	2091	-0-	-265	-0-	2089	2	2	9	Y	2					140
08	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					140
09	2850	X	2142	-0-	-708	-0-	2142	2			Y	-0-					140
10	2945	X	2625	-0-	-320	-0-	2625	2			Y	-0-					140

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1) 93258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 101852 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 12101 PERF. 10682 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					49
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					49
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					49
08	775	N	408	-0-	-367	-0-	408	2			N	-0-					49
09	840	N	260	-0-	-580	-0-	260	2			N	-0-					49
10	589	N	114	-0-	-475	-0-	114	2			N	-0-					49

VATO (LOBO) 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 197060 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8024 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-41212					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1085	N	1239	-0-	154 B	-53174	117	1	1116	2	N	5	6	1			3
							6	9									
06	1020	N	927	-0-	-93 B	-53174	96	1	825	2	N	5	6	1			2
							6	9									
07	1209	N	705	-0-	-504 B	-53174	69	1	630	2	N	5					7
							6	9									
08	1240	N	1251	-0-	11 B	-53163	131	1	1116	2	N	4	6	1			5
							4	9									
09	930	N	865	-0-	-65 B	-53163	101	1	757	2	N	6	6	1			5
							7	9									
10	713	N	1206	-0-	493 B	-52670	127	1	1073	2	N	5	6	1			4
							6	9									

VIBORAS (F-47) 93647 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 24 F RRCID -> 088801 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7264 - 7276

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-59, VI) 93647 036 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 D RRCID -> 091674 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6280 - 6284

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-73, VII) 93647 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 118 I RRCID -> 116826 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 6045 - 6926

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-81, S) 93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-90) 93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 15DF RRCID -> 014828 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7938 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1411	-0-	-511	-0-	104	1	1303	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	97	1	1139	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1891	N	1652	-0-	-239	-0-	137	1	1508	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	104	1	1161	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	104	1	1075	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1643	N	1280	-0-	-363	-0-	112	1	1166	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 2 RRCID -> 014851 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8055 - 8588

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 13DF RRCID -> 014891 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7941 - 8568

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: Q 27 J RRCID -> 030650 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8019 - 8028

05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	122	1	1162	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	16	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	10	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	96	1	686	2	Y	-0-					-0-
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	266	1	1706	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	483 45	1 9	4599	2	Y	41	41	1			3
06	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	595 36	1 9	4733	2	Y	33	31	1			5
07	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	589 55	1 9	5086	2	Y	50	51	1			4
08	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	691 57	1 9	4913	2	Y	52	48	1			8
09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	725 50	1 9	4645	2	Y	45	47	1			6
10	5735	X	5641	-0-	-94	-0-	917 29	1 9	4695	2	Y	26	26	1			6

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 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
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 82 F RRCID -> 076368 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	241 3	1 9	2293	2	Y	3	3	1			-0-
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	253 2	1 9	2010	2	Y	2	2	1			-0-
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	251 3	1 9	2172	2	Y	3	3	1			-0-
08	2542	N	2197	-0-	-345	-0-	271 2	1 9	1924	2	Y	2	2	1			-0-
09	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	321 3	1 9	2058	2	Y	3	3	1			-0-
*10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	410 2	1 9	2098	2	Y	2	2	1			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 76DF RRCID -> 078334 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	417	1	5209	2	Y	-0-					-0-
06	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	346	1	4069	2	Y	-0-					-0-
07	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	429	1	4730	2	Y	-0-					-0-
08	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	451	1	5019	2	Y	-0-					-0-
09	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	487	1	5045	2	Y	-0-					-0-
10	4743	X	2395	-0-	-2348	-0-	210	1	2185	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1 WELL #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-		395	1	3763	2	Y	-0-					-0-
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-		374	1	2972	2	Y	-0-					-0-
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-		346	1	2988	2	Y	-0-					-0-
08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-		411	1	2920	2	Y	-0-					-0-
09	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-		441	1	2827	2	Y	-0-					-0-
*10	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-		432	1	2213	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 78 D RRCID -> 079988 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530

05	20013	X	20013	-0-	-0-	-0-		1482	1	18509	2	Y	20	20	1			2
								22	9									
06	18880	X	18880	-0-	-0-	-0-		1479	1	17386	2	Y	14	14	1			2
								15	9									
07	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-		1412	1	15573	2	Y	19	19	1			2
								21	9									
08	20401	X	20401	-0-	-0-	-0-		1679	1	18696	2	Y	24	22	1			4
								26	9									
09	19755	X	19755	-0-	-0-	-0-		1737	1	17995	2	Y	21	22	1			3
								23	9									
*10	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-		1665	1	17363	2	Y	12	12	1			3
								13	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 24 D RRCID -> 088800 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8448 - 8570

05	2139	N	2130	-0-	-9	-0-		158	1	1972	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	2002	-0-	-68	-0-		157	1	1845	2	Y	-0-					-0-
07	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-		220	1	2431	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-		207	1	2304	2	Y	-0-					-0-
09	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-		227	1	2352	2	Y	-0-					-0-
*10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-		225	1	2347	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1 WELL #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-		530	1	5045	2	Y	5	6	1			-0-
								6	9									
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-		438	1	3484	2	Y	4	3	1			1
								4	9									
07	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-		573	1	4945	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
08	5022	X	3693	-0-	-1329	-0-		455	1	3234	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
09	4860	X	3559	-0-	-1301	-0-		480	1	3075	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
10	5022	X	3937	-0-	-1085	-0-		643	1	3291	2	Y	3	3	1			1
								3	9									

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q701CT RRCID -> 257320 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7996 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q702CT RRCID -> 257770 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8142 - 8716

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (G-34) 93647 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 F RRCID -> 211062 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7310 - 7325

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-47) 93647 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 27 F RRCID -> 065479 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-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

05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	203	1	2538	2	Y	-0-					-0-
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	194	1	2277	2	Y	-0-					-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	176	1	1939	2	Y	-0-					-0-
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	219	1	2440	2	Y	-0-					-0-
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	173	1	1796	2	Y	-0-					-0-
*10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	180	1	1876	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS (G-56, VIII) 93647 401 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 130440 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7973 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (G-54, VIII, W) 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 153945 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 130 RRCID -> 160003 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7950 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	#	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
06	2040	#	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
07	1953	#	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
08	1519	#	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	538	-0-	-362	-0-	32	1	505	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	620	N	105	-0-	-515	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST EAST) 93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 91 F RRCID -> 093198 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8318 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST EAST) //CONT.// 93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6751		6150	-0-	-601	-0-	334	1	5792	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
06	5275	R	5275	-0-	-0-	-0-	375	1	4885	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
07	5022	#	3947	-0-	-1075	-0-	335	1	3597	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
08	5549		5490	-0-	-59	-0-	462	1	5028	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	5370		5018	-0-	-352	-0-	349	1	4669	2	Y	-0-					-0-
*10	6415		4587	-0-	-1828	-0-	331	1	4256	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4) 93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1 WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 6,V) 93647 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 111 RRCID -> 172160 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8568 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII) 93647 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 D RRCID -> 163399 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8722 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 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 (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

VIBORAS (MASSIVE SECOND VI) 93647 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 87 D RRCID -> 087157 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 8439 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1738	-0-	-339	-0-	126	1	1577	2	Y	32	34	1			2
							35	9									
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	133	1	1566	2	Y	25	23	1			4
							28	9									
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	162	1	1786	2	Y	39	40	1			3
							43	9									
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	156	1	1740	2	Y	41	38	1			6
							45	9									
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	158	1	1635	2	Y	35	37	1			4
							39	9									
10	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	169	1	1764	2	Y	22	21	1			5
							24	9									

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910) 93647 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 131 RRCID -> 168400 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9657 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3501	X	3501	-0-	-0- B	-0-	333	1	3168	2	Y	-0-					-0-
06	3535	X	3535	-0-	-0- B	-0-	394	1	3139	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3534	X	3534	-0-	-0- B	-0-	364	1	3147	2	Y	21	19	1			2
							23	9									
08	3584	X	3584	-0-	-0- B	-0-	439	1	3122	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
09	3504	X	3504	-0-	-0- B	-0-	470	1	3013	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
*10	3815	X	3815	-0-	-0- B	-0-	621	1	3180	2	Y	13	12	1			3
							14	9									

VIBORAS (VKSBG H-980) 93647 571 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 725 RRCID -> 263619 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9822 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3945	R	3945	-0-	-0-	-0-	375	1	3570	2	Y	-0-					-0-
06	3837	R	3837	-0-	-0-	-0-	428	1	3409	2	Y	-0-					-0-
07	3906	#	3694	-0-	-212	-0-	383	1	3311	2	Y	-0-					-0-
08	3937	#	3645	-0-	-292	-0-	450	1	3195	2	Y	-0-					-0-
09	3840	#	3599	-0-	-241	-0-	486	1	3113	2	Y	-0-					-0-
*10	4272		4089	-0-	-183	-0-	668	1	3421	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (03-C VILL, N) 93647 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 9 RRCID -> 086827 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8428 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-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-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

05	5704	X	5703	-0-	-1	-0-	543	1	5109	2	Y	46	48	1			3
							51	9									
06	5520	X	4466	-0-	-1054	-0-	377	1	2925	2	Y	1058	896	1			165
							1164	9									
07	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	512	1	4338	2	Y	1581	1619	1			127
							1739	9									
08	5704	X	2570	-0-	-3134	-0-	127	1	764	2	Y	1526	1415	1			238
							1679	9									
09	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					Y	1472	1521	1			189
10	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	775	792	1			172

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 724 RRCID -> 265359 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8450 - 8454

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 709 RRCID -> 283032 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8340 - 8526

05	46770	X	46770	-0-	-0-	-0-	651	1	45612	2	Y	461	492	1			34
							507	9									
06	46309	X	46309	-0-	-0-	-0-	669	1	45462	2	Y	162	171	1			25
							178	9									
07	45818	X	45224	-0-	-594	-0-	838	1	44097	2	Y	263	267	1			21
							289	9									
08	47184	X	47184	-0-	-0-	-0-	1254	1	45718	2	Y	193	184	1			30
							212	9									
09	47159	X	47159	-0-	-0-	-0-	1237	1	45838	2	Y	76	96	1			10
							84	9									
10	46810	X	28743	-0-	-18067	-0-	766	1	27948	2	Y	26	30	1			6
							29	9									

VIBORAS, NE (AB-H-510) 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 F RRCID -> 087248 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9445 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

05	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	379	1	6577	2	Y	-0-					-0-
06	6690	X	6141	-0-	-549	-0-	362	1	5779	2	Y	-0-					-0-
07	7006	X	4591	-0-	-2415	-0-	315	1	4276	2	Y	-0-					-0-
08	7006	X	6117	-0-	-889	-0-	399	1	5718	2	Y	-0-					-0-
09	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	482	1	6696	2	Y	-0-					-0-
*10	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	509	1	6539	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 21 RRCID -> 164406 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157

05	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	214	1	3058	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3007	-0-	7	7	214	1	2793	2	Y	-0-					-0-
07	2882	X	2875	-0-	-7	-0-	245	1	2630	2	Y	-0-					-0-
08	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	258	1	2804	2	Y	-0-					-0-
09	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	201	1	2693	2	Y	-0-					-0-
*10	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	207	1	2655	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 22 RRCID -> 166433 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675

05	1767	N	1393	-0-	-374	-0-	91	1	1302	2	Y	-0-					-0-
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	154	1	2010	2	Y	-0-					-0-
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	167	1	1795	2	Y	-0-					-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	147	1	1593	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1620	-0-	-540	-0-	113	1	1507	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1518	-0-	-435	-0-	110	1	1408	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

05	3410	X	3408	-0-	-2	-0-	223	1	3183	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3300	X	3135	-0-	-165	-0-	223	1	2911	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3844	X	3236	-0-	-608	-0-	275	1	2958	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	3844	X	2496	-0-	-1348	-0-	208	1	2262	2	Y	24	20	1			4
							26	9									
09	3720	X	3146	-0-	-574	-0-	217	1	2900	2	Y	26	27	1			3
							29	9									
10	3410	X	2600	-0-	-810	-0-	187	1	2399	2	Y	13	13	1			3
							14	9									

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 24 RRCID -> 166830 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	1963	-0-	-1509	-0-	128	1	1835	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2383	-0-	-857	-0-	170	1	2213	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2184	-0-	-482	-0-	186	1	1998	2	Y	-0-					-0-
08	2666	X	1938	-0-	-728	-0-	163	1	1775	2	Y	-0-					-0-
09	2580	X	1708	-0-	-872	-0-	119	1	1589	2	Y	-0-					-0-
10	2449	X	1805	-0-	-644	-0-	130	1	1675	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 19 RRCID -> 169448 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1470	-0-	-297	-0-	96	1	1374	2	Y	-0-					-0-
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	131	1	1715	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1590	-0-	-363	-0-	135	1	1455	2	Y	-0-					-0-
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	147	1	1595	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1419	-0-	-441	-0-	99	1	1320	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	111	1	1432	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 26 RRCID -> 173292 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	112	1	1605	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	877	-0-	-233	-0-	62	1	815	2	Y	-0-					-0-
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	167	1	1798	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	134	1	1458	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	105	1	1405	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
*10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	114	1	1459	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7729	-0-	-269	-0-	419	1	7266	2	Y	40	42	1			3
							44	9									
06	7740	X	7030	-0-	-710	-0-	412	1	6587	2	Y	28	27	1			4
							31	9									
07	7781	X	7643	-0-	-138	-0-	522	1	7075	2	Y	42	43	1			3
							46	9									
08	7781	X	7305	-0-	-476	-0-	473	1	6784	2	Y	44	40	1			7
							48	9									
09	7530	X	7136	-0-	-394	-0-	476	1	6618	2	Y	38	40	1			5
							42	9									
10	7719	X	7205	-0-	-514	-0-	519	1	6662	2	Y	22	22	1			5
							24	9									

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4603	-0-	-171	-0-	247	1	4276	2	Y	73	78	1			5
							80	9									
06	4500	X	4349	-0-	-151	-0-	253	1	4037	2	Y	54	51	1			8
							59	9									
07	4805	X	4716	-0-	-89	-0-	318	1	4309	2	Y	81	83	1			6
							89	9									
08	4805	X	4349	-0-	-456	-0-	280	1	4005	2	Y	58	55	1			9
							64	9									
09	4650	X	4189	-0-	-461	-0-	277	1	3857	2	Y	50	53	1			6
							55	9									
10	4371	X	4228	-0-	-143	-0-	303	1	3893	2	Y	29	29	1			6
							32	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	9049	-0-	-2173	-0-	492	1	8537	2	Y	18	19	1			1
							20	9									
06	10860	X	7910	-0-	-2950	-0-	465	1	7431	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
07	9579	X	7844	-0-	-1735	-0-	537	1	7288	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
08	9424	X	8213	-0-	-1211	-0-	534	1	7658	2	Y	19	17	1			3
							21	9									
09	9120	X	7281	-0-	-1839	-0-	488	1	6776	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
10	9052	X	8314	-0-	-738	-0-	600	1	7703	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 702CT RRCID -> 259870 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	310	1	5370	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
06	5340	X	5112	-0-	-228	-0-	300	1	4798	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
07	5518	X	2216	-0-	-3302	-0-	152	1	2055	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
08	5704	X	227	-0-	-5477	-0-	15	1	212	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					Y	-0-					-0-
10	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10464 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	647	1	11214	2	Y	-0-					-0-
06	10830	X	10795	-0-	-35	-0-	636	1	10159	2	Y	-0-					-0-
07	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	770	1	10441	2	Y	-0-					-0-
08	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	770	1	11036	2	Y	-0-					-0-
09	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	756	1	10513	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		11528	-0-	11528	11528	833	1	10695	2	Y	-0-					-0-

VIDAURRI (6100) 93750 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
THE MEDUSA COMPANY 851528
VIDAURRI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078460 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIEJOS LOCOS (FRIO LWR) 93775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 94 RRCID -> 243534 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 18968 PERF.15800 - 17248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	81			163
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	134 1	4 6	25

VIGGO (B-26) 93813 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 188 RRCID -> 159142 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1256 - 1262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIGGO (HOCKLEY, UPPER) 93813 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A"" WELL #: 118 D RRCID -> 199528 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIGGO (MIRANDO 1) 93813 088 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 177 RRCID -> 195026 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2214 - 2232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIGGO (YEGUA 4) 93813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 195 RRCID -> 197024 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC 886198
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196301 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11590 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					3
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	597	2	6	9	N	5					8
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					8
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					8
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1135	2	6	9	N	5					13
*10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					13

BAILEY-REESE WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					3
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					3
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					3
08	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-					3
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					3
*10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					3

BAILEY-REESE WELL #: 3 RRCID -> 206812 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					20
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					20
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					20

BAILEY-REESE WELL #: 4 RRCID -> 215375 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3356	-0-	256	256	3356	2			N	-0-					32
06	256	N	-0-	-0-	-256	-0-					N	12					44
07	1488	X	1297	-0-	-191	-0-	1121	2	176	9	N	160	182	1			22
08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					22
09	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					22
*10	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					22

VILLAREAL WELL #: 3 RRCID -> 216747 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216825 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					5
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					5
07	713	N	157	-0-	-556	-0-	157	2			N	-0-					5
08	899	N	662	-0-	-237	-0-	662	2			N	-0-					5
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					5
*10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					5

BAILEY-REESE WELL #: 5 RRCID -> 216916 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					15
07	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					15
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					15
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					15
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					15

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 217224 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12018 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 218275 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 218579 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLEGAS (LOBO) 93845 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
VILLARREAL "E" WELL #: 1 RRCID -> 258350 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9863 - 9894

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	244	7			55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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

*02	2072	N	2047	-0-	-25	-0-	127	1	46	2	N	3					53
							1871	3	3	9							
*03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	107	1	143	2	N	-0-					53
							1581	3									
*04	2220	N	2180	-0-	-40	-0-	131	1	2049	3	N	-0-					53
*05	2263	N	1825	-0-	-438	-0-	117	1	1708	3	N	-0-					53
*06	1770	N	1445	-0-	-325	-0-	92	1	1353	3	N	-0-					53
*07	2263	N	1298	-0-	-965	-0-	84	1	1214	3	N	-0-					53
*08	1829	N	1129	-0-	-700	-0-	72	1	1057	3	N	-0-					53
*09	1440	N	1200	-0-	-240	-0-	72	1	1128	3	N	-0-					53
10	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	81	1	1136	3	N	-0-					53

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 122140 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 26 RRCID -> 123572 COMPL. DATE 02/12/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7760 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	4805	-0-	-1891	-0-	307	1	4494	3	N	4					15
							4	9									
06	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	462	1	6765	3	N	28					43
							31	9									
07	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	460	1	6625	3	N	14					57
							15	9									
08	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	440	1	6487	3	N	6					63
							7	9									
09	7260	X	6612	-0-	-648	-0-	395	1	6213	3	N	4					67
							4	9									
10	7502	X	5094	-0-	-2408	-0-	338	1	4748	3	N	7					74
							8	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

05	3069	X	2805	-0-	-264	-0-	178	1	2599	3	N	25	20	1			45
							28	9									
06	2970	X	2745	-0-	-225	-0-	175	1	2564	3	N	5					50
							6	9									
07	3069	X	2797	-0-	-272	-0-	181	1	2614	3	N	2					52
							2	9									
08	3007	X	2939	-0-	-68	-0-	186	1	2738	3	N	14					66
							15	9									
09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	179	1	2824	3	N	34	87	1			13
							37	9									
*10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	191	1	2687	3	N	3					16
							3	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130

05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118

05	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
*10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	N	-0-			-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	226	3	N	-0-			-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	N	-0-			-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	3	N	-0-			-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	N	-0-			-0-
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	N	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086

05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	209	1	3057	3	N	11			37
							12	9							
*06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	198	1	2900	3	N	5			42
							6	9							
*07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	204	1	2945	3	N	-0-			42
*08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	203	1	2997	3	N	-0-			42
*09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	201	1	3163	3	N	-0-			42
*10	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	212	1	2972	3	N	-0-			42

FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110

05	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	3	N	-0-			-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	7	1	94	3	N	-0-			-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	3	N	-0-			-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-			-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-			-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098

*04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	115	1	1801	3	N	4			72
							4	9							
*05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	119	1	1739	3	N	-0-			72
*06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	114	1	1673	3	N	-0-			72
*07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	116	1	1675	3	N	-0-			72
*08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	124	1	1833	3	N	-0-			72
*09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	121	1	1899	3	N	-0-			72
*10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	122	1	1705	3	N	1			73
							1	9							

FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052

05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	142	1	2082	3	N	9			29
							10	9							
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	131	1	1925	3	N	4			33
							4	9							
07	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	133	1	1917	3	N	6			39
							7	9							
08	2232	N	2147	-0-	-85	-0-	136	1	2008	3	N	3			42
							3	9							
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	129	1	2030	3	N	-0-			42
*10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	136	1	1915	3	N	1			43
							1	9							

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1593	-0-	-236	-0-	102	1	1491	3	N	-0-					15
06	1620	N	1551	-0-	-69	-0-	98	1	1442	3	N	10					25
							11	9									
07	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	102	1	1465	3	N	-0-					25
08	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	92	1	1359	3	N	-0-					25
09	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	90	1	1411	3	N	7					32
							8	9									
10	1581	N	1153	-0-	-428	-0-	77	1	1075	3	N	1					33
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143

05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	61	1	891	3	N	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	65	1	949	3	N	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	83	1	1198	3	N	-0-					-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	80	1	1183	3	N	-0-					-0-
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	87	1	1369	3	N	-0-					-0-
*10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	89	1	1245	3	N	-0-					-0-

DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164

05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	47	1	539	3	N	1	1	1			102
							1	9									
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	52	1	517	3	N	3	1	1			104
							3	9									
07	558	N	513	-0-	-45	-0-	46	1	467	3	N	-0-	1	1			103
08	589	N	455	-0-	-134	-0-	41	1	414	3	N	-0-	1	1			102
09	570	N	449	-0-	-121	-0-	38	1	411	3	N	-0-	88	1			14
10	527	N	381	-0-	-146	-0-	25	1	350	3	N	5	1	1			18
							6	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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
CATTO HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 114514 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	1763	-0-	-1027	-0-	1763	2			Y	-0-	188	1			26
06	2700	X	2030	-0-	-670	-0-	2030	2			Y	-0-					26
07	2759	X	2222	-0-	-537	-0-	2222	2			Y	-0-					26
08	2728	X	2497	-0-	-231	-0-	2497	2			Y	-0-					26
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					26
*10	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			Y	-0-					26

K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	109	-0-	-356	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 3 RRCID -> 152575 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4654	-0-	-709	-0-	4632	2	22	9	Y	20	187	1			58
06	5190	X	4495	-0-	-695	-0-	4471	2	24	9	Y	22					80
07	5549	X	4971	-0-	-578	-0-	4961	2	10	9	Y	9					89
08	5549	X	4894	-0-	-655	-0-	4861	2	33	9	Y	30					119
09	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5509	2	29	9	Y	26					145
*10	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5749	2	28	9	Y	25					170

K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780

05	1178	N	989	-0-	-189	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	808	-0-	-212	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	811	-0-	-212	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	755	-0-	-237	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
*10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620

05	2139	N	1250	-0-	-889	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	990	-0-	-715	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
*10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 9 RRCID -> 277572 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4184	-0-	-528	-0-	291	1	3873	2	Y	18	19	1			18
							20	9									
06	4560	X	3756	-0-	-804	-0-	273	1	3458	2	Y	23	17	1			24
							25	9									
07	4712	X	3812	-0-	-900	-0-	300	1	3486	2	Y	24	19	1			29
							26	9									
08	4185	X	4001	-0-	-184	-0-	357	1	3612	2	Y	29	38	1			20
							32	9									
09	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	397	1	3745	2	Y	29	20	1			29
							32	9									
*10	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	302	1	3969	2	Y	34	42	1			21
							37	9									

K & H FEE 'D' G.U. 1 WELL #: 1859 RRCID -> 281193 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7248 - 7258

05	2666	X	1795	-0-	-871	-0-	1795	2			Y	-0-					84
06	2580	X	1278	-0-	-1302	-0-	1277	2	1	9	Y	1	76	1			9
07	2325	X	2195	-0-	-130	-0-	2186	2	9	9	Y	8					17
08	2325	X	2078	-0-	-247	-0-	2078	2			Y	-0-					17
09	2250	X	2039	-0-	-211	-0-	2039	2			Y	-0-					17
*10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					17

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592

05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	143	1	770	3	Y	298	272	1			220
							328	9									
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	222	1	1036	3	Y	349	324	1			245
							384	9									
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	241	1	96	3	Y	364	344	1			265
							400	9									
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	24	1	22	3	Y	113	212	1			166
							124	9									
09	1650	N	287	-0-	-1363	-0-	17	1	119	3	Y	137	157	1			146
							151	9									
10	744	N	491	-0-	-253	-0-	27	1	203	3	Y	237	224	1			159
							261	9									

TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 13 RRCID -> 151775 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF. 9614 - 9620

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 17 RRCID -> 152613 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912

05	2914	X	2069	-0-	-845	-0-	284	1	1536	3	Y	226	176	1			142
							249	9									
06	2580	X	1706	-0-	-874	-0-	270	1	1262	3	Y	158	171	1			129
							174	9									
07	2666	X	573	-0-	-2093	-0-	237	1	152	3	Y	167	167	1			129
							184	9									
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	104	1	172	9	Y	156	160	1			125
09	1710	N	118	-0-	-1592	-0-	21	1	97	9	Y	88	110	1			103
10	558	N	282	-0-	-276	-0-	21	1	261	9	Y	237	199	1			141

TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 21 RRCID -> 155754 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	154	3	Y	55	32	1			23
							61	9									

TATTON, V. H. WELL #: 16 RRCID -> 166871 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905

05	3100	N	3121	-0-	21	342	462	1	2494	3	Y	150	145	1			117
							165	9									
06	3000	N	2819	-0-	-181	161	477	1	2225	3	Y	106	127	1			96
							117	9									
07	2325	X	1176	-0-	-1149	-0-	456	1	599	3	Y	110	116	1			90
							121	9									
08	154	X	154	-0-	-0-	-0-	44	1	73	3	Y	34	70	1			54
							37	9									
09	3330	X	125	-0-	-3205	-0-	13	1	94	3	Y	16	36	1			34
							18	9									
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	20	1			14

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISTA DEL MAR (8560) 93986 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 156224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	101	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	360 N	357	-0-	-3	-0-	102	1	255	2	Y	-0-					-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	108	1	297	2	Y	-0-					-0-
08	372 N	349	-0-	-23	-0-	107	1	242	2	Y	-0-					-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	108	1	274	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	401	-0-	401	401	116	1	285	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
05	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
06	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
07	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
08	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
09	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
10	6417 X	5886	-0-	-531	-0-	5886	2			N	-0-					-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
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	98	1	1343	3	N	-0-					13
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	102	1	1438	3	N	-0-					13
07	1116 N	1015	-0-	-101	-0-	71	1	944	3	N	-0-					13
08	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	71	1	1044	3	N	-0-					13
*09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	41	1	1301	3	N	-0-					13
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					13

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 4 RRCID -> 119703 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	106	1	805	3	N	2					58
							2	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					58
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

ACEVEDO-HAERING WELL #: 4 RRCID -> 143907 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	230	1	3510	3	N	-0-					165
06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	185	1	3577	3	N	-0-					165
07	3441	X	3394	-0-	-47	-0-	174	1	3220	3	N	-0-					165
08	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	198	1	3569	3	N	-0-	150	1			15
*09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	161	1	3178	3	N	-0-					15
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					15

HAERING-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 144752 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 8 RRCID -> 153185 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	136	1	2144	3	N	21	4	8			17
							23	9									
06	1950	N	1652	-0-	-298	-0-	80	1	1570	3	N	2	2	8			17
							2	9									
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	122	1	2235	3	N	-0-					17
08	2294	N	2136	-0-	-158	-0-	112	1	2022	3	N	2	2	8			17
							2	9									
*09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	112	1	2230	3	N	-0-					17
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					17

ACEVEDO-HAERING WELL #: 9 RRCID -> 154634 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 22 RRCID -> 163711 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	497	-0-	-185	-0-	30	1	467	3	N	-0-					-0-
06	690	N	557	-0-	-133	-0-	33	1	524	3	N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	39	1	596	3	N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	46	1	613	3	N	-0-					-0-
*09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	43	1	615	3	N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 35 RRCID -> 174296 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	863	-0-	-67	-0-	89	1	770	3	N	4	1	8			23
							4	9									
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	111	1	877	3	N	-0-					23
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	105	1	872	3	N	10					33
							11	9									
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	97	1	807	3	N	-0-					33
09	990	N	612	-0-	-378	-0-	70	1	530	3	N	7					40
							4	4	8	9							
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					40

MCKENDRICK-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 179590 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5482	-0-	-5	-0-	620	1	4816	3	N	42					152
							46	9									
06	5370	X	5142	-0-	-228	-0-	600	1	4542	3	N	-0-					152
07	5549	X	5251	-0-	-298	-0-	616	1	4624	3	N	10					162
							11	9									
08	5549	X	5158	-0-	-391	-0-	580	1	4575	3	N	3					165
							3	9									
09	5310	X	5063	-0-	-247	-0-	315	1	4724	3	N	22					187
							24	9									
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					187

BMT WELL #: 16 RRCID -> 191487 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	70	1	2961	3	N	-0-					13
06	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	58	1	2693	3	N	-0-					13
07	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	81	1	2645	3	N	-0-					13
08	3038	X	2418	-0-	-620	-0-	125	1	2293	3	N	-0-					13
09	2940	X	2654	-0-	-286	-0-	156	1	2498	3	N	-0-					13
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					13

MACMAHON WELL #: 1ST RRCID -> 202134 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACMAHON "C" WELL #: 4 RRCID -> 204752 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	416	1	871	3	N	18					86
							20	9									
06	1410	N	934	-0-	-476	-0-	427	1	492	3	N	14					100
							15	9									
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	419	1	1207	3	N	-0-					100
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	456	1	1001	3	N	4					104
							4	9									
*09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	150	1	862	3	N	-0-					104
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					104

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MACMAHON "A" WELL #: 2 RRCID -> 208738 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					63
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					63
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	13	1	929	3	N	1	55	1	1	8	8
							1	9									
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	110	1	1561	3	N	-0-					8
*09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	150	1	1702	3	N	-0-					8
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					8

MACMAHON "D" WELL #: 5 RRCID -> 208750 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MACMAHON, P.A. WELL #: 5 RRCID -> 126912 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344

05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					4
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					4
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

MACMAHON, P.A. WELL #: 9 RRCID -> 150070 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398

05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	127	1	310	3	Y	-0-					4
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	131	1	366	2	Y	-0-					4
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	92	1	255	3	Y	-0-					4
08	434	N	368	-0-	-66	-0-	138	1	230	3	Y	-0-					4
09	510	N	428	-0-	-82	-0-	125	1	303	3	Y	-0-					4
10	341	N	100	-0-	-241	-0-	100	1			Y	-0-					4

MACMAHON, P. A. WELL #: 8 RRCID -> 150508 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468

05	124	N	117	-0-	-7	-0-	34	1	83	3	Y	-0-					1
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	39	1	108	2	Y	-0-					1
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	24	1	66	3	Y	-0-					1
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	32	1	54	3	Y	-0-					1
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	30	1	72	3	Y	-0-					1
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	1			Y	-0-					1

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MARTIN-VOLZ FEE WELL #: 1 RRCID -> 104050 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6167 - 6325

05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	961	2	3	9	N	3	4	1			1
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	908	2	3	9	N	3	2	1			2
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	955	2	4	9	N	4	2	1			4
08	961	N	929	-0-	-32	-0-	926	2	3	9	N	3	5	1			2
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	916	2	3	9	N	3	4	1			1
10	961	N	834	-0-	-127	-0-	830	2	4	9	N	4	2	1			3

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES, R.V. WELL #: 7 RRCID -> 116595 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6201 - 6714

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	549	N	549	-0-		-0-	-0-	547	2	2	9	N	2	2	1			1
06	515	N	515	-0-		-0-	-0-	514	2	1	9	N	1	1	1			1
07	525	N	525	-0-		-0-	-0-	523	2	2	9	N	2	1	1			2
08	558	N	522	-0-		-36	-0-	520	2	2	9	N	2	3	1			1
09	513	N	513	-0-		-0-	-0-	511	2	2	9	N	2	2	1			1
10	527	N	488	-0-		-39	-0-	486	2	2	9	N	2	1	1			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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	281	N	281	-0-		-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-		-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-		-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-		-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-		-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-		-9	-0-	270	3			Y	-0-					-0-

VUELTA DEL RIO (C-2) 94173 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
TEXACO FEE WELL #: 2 RRCID -> 161723 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8406

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	532	-0-		-57	-0-	129	1	403	2	N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-		-0-	-0-	126	1	428	2	N	-0-					-0-
07	589	N	586	-0-		-3	-0-	129	1	457	2	N	-0-					-0-
08	527	N	521	-0-		-6	-0-	130	1	391	2	N	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-		-0-	-0-	140	1	446	2	N	-0-					-0-
*10	599	N	599	-0-		-0-	-0-	134	1	465	2	N	-0-					-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155796 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10433 - 10506

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2019 - PLUGGED 03/29/19

GLOMP SEIDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155950 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 10292

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					145
06	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					145
07	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					145
08	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					145
09	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					145
10	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					145

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2018 - PLUGGED 10/10/18

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226381 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF.10288 - 10646

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	609	1	485	2	Y	-0-					4
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	652	1	1050	2	Y	-0-					4
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	849	1	1089	2	Y	-0-	3	1			1
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	616	1	882	2	Y	-0-					1
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	816	1	976	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		1609	-0-	1609	1609	748	1	861	2	Y	-0-					1

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF.10196 - 10472

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770

05	4991	X	3469	-0-	-1522	-0-	1273	1	2047	2	Y	135					501
							149	9									
06	4830	X	3323	-0-	-1507	-0-	1168	1	1881	2	Y	249	366	1			384
							274	9									
07	4991	X	2904	-0-	-2087	-0-	1194	1	1532	2	Y	162	188	1			358
							178	9									
08	4309	X	3745	-0-	-564	-0-	1456	1	2083	2	Y	187	189	1			356
							206	9									
09	4170	X	2690	-0-	-1480	-0-	1144	1	1368	2	Y	162					518
							178	9									
10	DLQ G-10		2706	-0-	2706	2706	1249	1	1438	2	Y	17					535
							19	9									

FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548

05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	257	1	413	2	N	5					197
							6	9									
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	220	1	354	2	N	24					221
							26	9									
07	465	N	226	-0-	-239	-0-	96	1	124	2	N	5					226
							6	9									
08	682	N	163	-0-	-519	-0-	67	1	96	2	N	-0-					226
09	600	N	241	-0-	-359	-0-	110	1	131	2	N	-0-					226
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	142	1	163	2	N	-0-					226

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.) 94257 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159571 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7810 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

WADE CITY (2300) 94510 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
SCHMIDT, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 079420 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2422 - 2428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS (619) 95474 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP. 532850
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C- WELL #: 2 RRCID -> 014955 COMPL. DATE 03/15/1948 TOTAL DEPTH 859 PERF. 619 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERBY (WILCOX P) 95580 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281785 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10567 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	#	3440	-0-	-1520	-0-	3440	2			N	-0-					129
06	6720	#	4164	-0-	-2556	-0-	4164	2			N	-0-					129
07	6944	#	2412	-0-	-4532	-0-	2412	2			N	-0-	129	1			-0-
08	6944	#	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
09	4170	#	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIL, SOUTH (PETTUS 1) 95912 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
WEIL WELL #: 1 RRCID -> 222582 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 4960 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014970 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8287 - 8299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 014979 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 8299 - 8930

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH WESLACO WELL #: 1 RRCID -> 122984 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7498 - 7502

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134214 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8874 - 8883

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143283 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082

05	620 N	592	-0-	-28	-0-	122	1	470	2	N	-0-					170
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	109	1	422	2	N	-0-					170
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	122	1	645	2	N	-0-					170
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	151	1	672	2	N	-0-					170
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	136	1	484	2	N	-0-					170
*10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	195	1	667	2	N	-0-					170

MALONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151537 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 9038

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H. A. HENRY UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 151594 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8538 - 8544

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
H.A. HENRY UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 152479 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156931 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8678 - 8688

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					63
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175385 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187690 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8887 - 8926

05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	193	1	738	2	N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	170	1	658	2	N	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	193	1	1031	2	N	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	241	1	1077	2	N	-0-					-0-
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	221	1	792	2	N	-0-					-0-
*10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	197	1	671	2	N	-0-					-0-

WESLACO, NORTH (10,200) 96440 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175531 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10216 - 10251

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

WESLACO, NORTH (10,200) //CONT.// 96440 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 215082 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10254 - 10318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

WESLACO, NORTH (11,000) 96440 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223514 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.10915 - 10986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO) 96444 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 251631 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6950 - 6958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESLACO, SOUTH (WILLIS) 96444 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 045452 COMPL. DATE 10/26/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					500
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					503
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					508
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					513
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					515
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					515

WESLACO, SOUTH (7400) 96444 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262780 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7300 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813 X	3319	-0-	-494	-0-	3319	2			N	-0-					44
06	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3762	2	2	9	N	2					46
07	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4003	2	23	9	N	21					67
08	3689 X	3641	-0-	-48	-0-	3641	2			N	-0-					67
09	3690 X	3681	-0-	-9	-0-	3681	2			N	-0-					67
*10	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					67

WESLACO, SOUTH (7500) 96444 187 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35T RRCID -> 247938 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7482 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (7900) 96444 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 258078 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7822 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

WESLACO, SOUTH (8600) 96444 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 155677 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 3590 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (9500) 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 225143 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9430 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19561	X	16593	-0-	-2968	-0-	16593	2			N	-0-					215
06	19616	X	19616	-0-	-0-	-0-	19590	2	26	9	N	24	173	1			66
07	20350	X	20350	-0-	-0-	-0-	20350	2			N	-0-					66
08	19816	X	19816	-0-	-0-	-0-	19796	2	20	9	N	18					84
09	19758	X	19758	-0-	-0-	-0-	19733	2	25	9	N	23					107
10	19561	X	19081	-0-	-480	-0-	19052	2	29	9	N	26					133

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 242309 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1746	-0-	-1354	237955	1746	2			N	-0-					31
06	3000	N	2068	-0-	-932	237023	2068	2			N	-0-					31
07	239313	X	2290	-0-	-237023	-0-	2290	2			N	-0-					31
08	2077	X	1649	-0-	-428	-0-	1649	2			N	-0-					31
09	2010	X	1644	-0-	-366	-0-	1644	2			N	-0-					31
10	2077	X	1985	-0-	-92	-0-	1985	2			N	-0-					31

WESLACO, SOUTH (9500) //CONT.// 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 053372 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	4782	-0-	-1728	-0-	1860	1	2920	2	Y	2					531
							2	9									
06	6630	X	4723	-0-	-1907	-0-	1800	1	2920	2	Y	3					534
							3	9									
07	6479	X	4786	-0-	-1693	-0-	1860	1	2920	2	Y	5					539
							6	9									
*08	6479	X	1866	-0-	-4613	-0-	1860	1	6	9	Y	5					544
09	4620	X	1806	-0-	-2814	-0-	1800	1	6	9	Y	5					546
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					546

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	103	-0-	-114	-0-	22	1	80	2	Y	1					7
							1	9									
06	150	N	71	-0-	-79	-0-	12	1	58	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	15	1	56	2	Y	-0-					6
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					6
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	8	1	38	2	Y	1					7
							1	9									
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					7

ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	1204	1	4428	2	Y	52					146
							57	9									
06	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	932	1	4416	2	Y	32	120	1			58
							35	9									
07	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	1092	1	4166	2	Y	27					85
							30	9									
08	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	1097	1	4185	2	Y	22					107
							24	9									
09	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	854	1	3973	2	Y	38					145
							42	9									
10	5394	X	3842	-0-	-1552	-0-	841	1	2984	2	Y	15					160
							17	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	2	Y	-0-					35
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					35
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	2	Y	-0-					35
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	2	Y	-0-					35
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	Y	1					36
							1	9									
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	9	1	32	2	Y	-0-					36

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	222	1	815	2	Y	9					45
							10	9									
06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	419	1	1983	2	Y	15	54	1			6
							17	9									
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	289	1	1103	2	Y	7					13
							8	9									
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	239	1	913	2	Y	5					18
							6	9									
09	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	210	1	979	2	Y	9					27
							10	9									
*10	1395	N	863	-0-	-532	-0-	189	1	670	2	Y	4					31
							4	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699

05	93	N	47	-0-	-46	-0-	10	1	36	2	Y	1					5
							1	9									
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	22	1	104	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	17	1	65	2	Y	-0-					3
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	16	1	60	2	Y	-0-					3
09	120	N	54	-0-	-66	-0-	9	1	44	2	Y	1					4
							1	9									
10	93	N	15	-0-	-78	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					4

ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748

05	93	N	16	-0-	-77	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					7
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	15	1	71	2	Y	-0-	2	1			5
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	18	1	70	2	Y	1					6
							1	9									
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	2	Y	-0-					6
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	9	1	42	2	Y	-0-					6
*10	93	N	37	-0-	-56	-0-	8	1	28	2	Y	1					7
							1	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376

05	124	N	34	-0-	-90	-0-	7	1	27	2	Y	-0-					7
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	26	1	125	2	Y	-0-	3	1			4
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	44	1	168	2	Y	2					6
							2	9									
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	57	1	218	2	Y	1					7
							1	9									
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	46	1	214	2	Y	2					9
							2	9									
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	45	1	161	2	Y	1					10
							1	9									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PETERS A-724 WELL #: 13H RRCID -> 256682 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9131 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	21	1	76	2	Y	3					37
							3	9									
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	2	Y	-0-					37
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	21	1	81	2	Y	-0-					37
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	Y	-0-					37
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	10	1	47	2	Y	-0-					37
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	18	1	65	2	Y	-0-					37

PETERS A-724 WELL #: 12H RRCID -> 256940 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9931 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	2	Y	-0-					83
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					83
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	6	1	22	2	Y	-0-					83
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	4	1	13	2	Y	-0-					83
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	3					86
							3	9									
10	T. A.		12	-0-	12	12	3	1	9	2	Y	-0-					86

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
PETERS A 1721 WELL #: 1 RRCID -> 222823 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7838 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	N	-0-					159
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	224	2	N	-0-					159
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	N	-0-					159
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	24	1	249	2	N	-0-					159
*09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	344	2	N	-0-					159
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

PETERS A 724 WELL #: 1 RRCID -> 223910 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8220 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2 EXT		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
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	2	N	-0-					13
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	24	1	164	2	N	-0-					13
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	24	1	225	2	N	-0-					13
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	24	1	189	2	N	-0-					13
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	24	1	250	2	N	-0-					13
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		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
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	2	N	-0-					137
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	2	N	-0-					137
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	397	1	42	2	N	-0-					137
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	2	N	-0-					137
09	390	N	264	-0-	-126	-0-	28	1	236	2	N	-0-					137
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

PETERS A-717 WELL #: 1 RRCID -> 229451 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8096 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	28	1	378	2	N	-0-					184
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	28	1	391	2	N	-0-					184
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	27	1	442	2	N	-0-					184
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	28	1	378	2	N	-0-					184
09	420	N	281	-0-	-139	-0-	28	1	253	2	N	-0-					184
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688

PETERS A 1721 WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	24	1	589	2	N	-0-			135
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	2	N	-0-			135
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	24	1	669	2	N	-0-			135
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	498	2	N	-0-			135
*09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	24	1	750	2	N	-0-			135
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	14B2 EXT		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

05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	28	1	227	2	N	-0-			43
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	28	1	236	2	N	-0-			43
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	27	1	265	2	N	-0-			43
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	28	1	229	2	N	-0-			43
09	270	N	180	-0-	-90	-0-	28	1	152	2	N	-0-			43
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

PETERS A 1703 WELL #: 3 RRCID -> 242178 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7890 - 7997

05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	24	1	691	2	N	-0-			163
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	24	1	589	2	N	-0-			163
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	24	1	808	2	N	-0-			163
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	24	1	581	2	N	-0-			163
*09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	24	1	905	2	N	-0-			163
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
10	14B2 EXT		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

05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	24	1	744	2	N	-0-			55
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	24	1	569	2	N	-0-			55
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	24	1	780	2	N	-0-			55
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	24	1	561	2	N	-0-			55
*09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	24	1	874	2	N	-0-			55
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2	EXT	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
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	28	1	290	2	N	-0-					106
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	28	1	313	2	N	-0-					106
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	355	2	N	-0-					106
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	2	N	-0-					106
09	330	N	230	-0-	-100	-0-	28	1	202	2	N	-0-					106
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	X	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
FLYING ELF 187 WELL #: 1 RRCID -> 235215 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10070 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	293	-0-	-5349	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
07	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
08	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

FLYING ELF 187 WELL #: 2 RRCID -> 239741 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10319 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	1			47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT (4000) 96978 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 140397 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3410 - 3462

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST 96979 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
WHITE POINT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 286512 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6259 - 6263

05	8215		69777	-0-	61562	103314	310	1	69130	2	N	306	360	1			122
							337	9									
06	7950		41267	-0-	33317	136631	167	1	40901	2	N	181	171	1			132
							199	9									
07	8215		28039	-0-	19824	156455	27903	2	136	9	N	124	167	1			89
08	213712	X	57257	-0-	-156455	-0-	170	1	56461	2	N	569	513	1			145
							626	9									
09	55860	X	27102	-0-	-28758	-0-	300	1	26557	2	N	223	181	1			187
							245	9									
10	57722	X	NO RPT	-0-	-57722	-0-					N	NO RPT					187

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030

05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	1398	1	619	2	N	179	177	1			300
							197	9									
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	43	1	631	2	N	170	187	1			283
							187	9									
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1120	2	237	9	N	215	171	1			327
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	44	1	935	2	N	65					392
							72	9									
*09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	287	1	668	2	N	162	159	1			395
							178	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					395

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE-JAB, INC. 271310
KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510

05	2604	N	2487	-0-	-117	-0-	2322	1	165	9	N	150	205	1			39
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2417	1	6	9	N	5	4	1			40
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2446	1	171	9	N	155	183	1			12
08	2480	N	1791	-0-	-689	-0-	1704	1	87	9	N	79	51	1			40
09	2430	N	1728	-0-	-702	-0-	1638	1	90	9	N	82	88	1			34
*10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2398	1	123	9	N	112	143	1			3

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506

05	4216	X	2720	-0-	-1496	-0-	2485	1	235	9	N	214	212	1			3
06	4080	X	2723	-0-	-1357	-0-	2560	1	163	9	N	148	117	1			34
07	4557	X	2465	-0-	-2092	-0-	2265	1	200	9	N	182	183	1			33
08	4557	X	1882	-0-	-2675	-0-	1755	1	127	9	N	115	74	1			74
09	4410	X	899	-0-	-3511	-0-	891	1	8	9	N	7	2	1			79
10	2821	X	2467	-0-	-354	-0-	2467	1			N	-0-					79

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1358	1	172	9	Y	156	157	1			2
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	1611	1	738	9	Y	671	672	1			1
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					1
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	187	187	1			1
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					1
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					1

MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020

05	T. A.		1084	-0-	1084	2571	1084	1			Y	-0-					-0-
06	T. A.		983	-0-	983	3554	983	1			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3554					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-

COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544

05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2679	1	59	9	N	54	67	1			88
06	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	5954	1	130	9	N	118	93	1			113
07	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6811	1	169	9	N	154	177	1			90
08	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4888	1	91	9	N	83	50	1			123
*09	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	7964	1	138	9	N	125	90	1			158
*10	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7291	1	136	9	N	124	185	1			97

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2567	1	105	9	N	95	158	1			67
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2480	1	87	9	N	79					146
07	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2839	1	106	9	N	96	161	1			81
08	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	57					138
*09	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2488	1	91	9	N	83	183	1			38
10	2573	N	1798	-0-	-775	-0-	1753	1	45	9	N	41					79

STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004

05	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9101	1	483	9	Y	439	540	1			19
06	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9001	1	387	9	Y	352	369	1			2
07	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	8945	1	576	9	Y	524	524	1			2
08	DLQ G-10		6574	-0-	6574	6574	6185	1	389	9	Y	354	189	1			167
09	DLQ G-10		7778	-0-	7778	14352	7271	1	507	9	Y	461	541	1			87
*10	21273	X	6921	-0-	-14352	-0-	6425	1	496	9	Y	451	356	1			182

STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776

05	496	N	151	-0-	-345	-0-	151	1			N	-0-					77
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	1			N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	30	4	66	9	N	60					148
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	25	4	55	9	N	50					198
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	24	4	53	9	N	48	176	1			70
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	24	4	53	9	N	48					118
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					118
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	14	4	32	9	N	29					184

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257

MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2450	-0-	-340	-0-	2450	1			Y	-0-					-0-
06	2700	X	2156	-0-	-544	-0-	2156	1			Y	-0-					-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	1			Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					3
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					3
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	3	7			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	297	-0-	-974	-0-	297	1			Y	-0-					118
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	1			Y	-0-					118
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					118
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10332 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1477	-0-	-383	-0-	1420	1	57	9	N	52	71	1			130
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1237	1	24	9	N	22	17	1			135
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					135
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					135
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					135
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					135

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402

05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	1			Y	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	1			Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142

05	4464	X	4396	-0-	-68	-0-	4396	1			Y	-0-	188	1			119
06	4320	X	17	-0-	-4303	-0-	17	1			Y	-0-					119
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-	118	1			1
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					-0-
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279084 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	151	-0-	151	821	151	1			N	-0-					2
06	0	W	171	-0-	171	992	171	1			N	-0-					2
07	0	W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					2
08	0	W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-	2	7			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	992					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (MOORE) 96979 155 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
COLE GU WELL #: 3 RRCID -> 209889 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397

05	2638	N	2638	-0-	-0-	B	-0-	2496	1	142	9	N	129	170	1			2
06	2714	N	2714	-0-	-0-	B	-0-	2582	1	132	9	N	120	95	1			27
07	2829	N	2829	-0-	-0-	B	-0-	2665	1	164	9	N	149	146	1			30
08	2480	N	1960	-0-	-520	B	-0-	1859	1	101	9	N	92	59	1			63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2400	N	2179	-0-	-221	B	-0-	2056	1	123	9	N	112	84	1			91
*10	3155	N	3155	-0-	-0-	B	-0-	3019	1	136	9	N	124	191	1			24

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284933 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9436 - 9454

05	22500	X	22500	-0-	-0-	B	-31	21503	1	997	9	N	906	903	1			3
06	15261	N	15261	-0-	-0-	B	-31	14978	1	283	9	N	257	203	1			57
07	12459	N	13438	-0-	979	B	948	13042	1	396	9	N	360	360	1			57
08	12617		4906	-0-	-7711	B	-6763	4762	1	144	9	N	131	85	1			103
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6763																		
09	12210		23	-0-	-12187	B	-18950	12	1	11	9	N	10					113
10	12617		-0-	-0-	-12617	B	-31567					N	-0-					113

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A) 96979 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137167 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9125 - 9145

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND) 96979 230 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167071 COMPL. DATE 07/30/2016 TOTAL DEPTH 11679 PERF. 7360 - 7760

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500) 96979 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 4 RRCID -> 123828 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (1850) 96979 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 6 RRCID -> 164278 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 1860 - 1865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (2940) 96979 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
BALDWIN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 141557 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 2952 - 2968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3030) 96979 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
TAFT PROP. SYNDICATE WELL #: 6 RRCID -> 145149 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 3022 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

WHITE POINT, EAST (4510) 96979 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE NUECES BAY TRACT 688 WELL #: 23 RRCID -> 212809 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 4458 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (5350) 96979 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 7 RRCID -> 098665 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5362 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B) 96979 773 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 8 RRCID -> 097015 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5768 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (7600) 96979 895 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 4 RRCID -> 286022 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7694 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 12/18/2017 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8436 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11377	#	894	-0-	-10483	-0-	664	1	198	3	N	29					152
							32	9									
06	13830	#	1564	-0-	-12266	-0-	391	1	1109	3	N	58					210
							64	9									
07	14291	#	484	-0-	-13807	-0-	431	1	53	9	N	48	196	1			62
08	14291	#	670	-0-	-13621	-0-	579	1	91	9	N	83					145
09	2373	R	2373	-0-	-0-	-0-	500	1	1760	3	N	103	196	1			52
							113	9									
*10	70704		51782	-0-	-18922	-0-	210	1	49933	3	N	1490	1332	1			210
							1639	9									

WHITE POINT, EAST (8750) 96979 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 1 RRCID -> 285472 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8666 - 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
05	9984	R	9984	-0-	-0-	-0-	720	1	9058	3	N	187					280
							206	9									
06	10770	#	9808	-0-	-962	-0-	441	1	9309	3	N	53	196	1			137
							58	9									
07	11129	#	9578	-0-	-1551	-0-	393	1	9083	3	N	93	180	1			50
							102	9									
08	9982	#	8331	-0-	-1651	-0-	579	1	7673	3	N	72					122
							79	9									
09	9810	#	7982	-0-	-1828	-0-	563	1	7301	3	N	107					229
							118	9									
10	10137	#	8128	-0-	-2009	-0-	466	1	7597	3	N	59	156	1			132
							65	9									

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH) 96980 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277770 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 9708 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4439	R	4439	-0-	-0-	-0-	4248	1	191	9	N	174					451
06	3692	R	3692	-0-	-0-	-0-	3545	1	147	9	N	134					585
07	4271	R	4271	-0-	-0-	-0-	4120	1	151	9	N	137					722
08	4433	#	3053	-0-	-1380	-0-	2953	1	100	9	N	91	59	1			754
09	4290	#	3333	-0-	-957	-0-	3186	1	147	9	N	134	101	1			787
10	4433	#	4409	-0-	-24	-0-	4273	1	136	9	N	124	191	1			720

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR (GRABEN 4720) 97491 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 182920 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4857 - 4861

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR (5150) 97491 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 152929 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5199 - 5204

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLAMAR (6350) 97491 913 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "E" WELL #: 7 RRCID -> 146481 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6076 - 6159

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST 97498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BELL, S. H. SR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068004 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7737 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890) 97498 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 197026 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3870 - 3883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350) 97498 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, L C WELL #: 5 RRCID -> 203868 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4326 - 4330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400) 97498 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
LOZANO, ANTONIO WELL #: 10 RRCID -> 206808 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 4461 - 4468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500) 97498 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LENORA C. WELL #: 4 RRCID -> 193086 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4535 - 4541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700) 97498 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099115 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 4741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUCY WELL #: 7 RRCID -> 195295 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4688 - 4698

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710) 97498 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 14 RRCID -> 088788 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4700

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100) 97498 405 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099116 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 5061

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250) 97498 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE WELL #: 170 RRCID -> 162349 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6264 - 6276

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300) 97498 675 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 29 RRCID -> 147578 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6309 - 6319

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300) //CONT.// 97498 675 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 35 RRCID -> 152572 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 37 RRCID -> 159686 COMPL. DATE 07/28/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (SM-4100) 97498 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 195754 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4084 - 4132

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLMANN 97706 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN PATRICIO
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
BEUTNAGEL WELL #: 1 RRCID -> 285615 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4088

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 136023 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3354 - 3360

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	6		N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	6		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	6			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3200) 97706 348 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 5 RRCID -> 033681 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (4020) 97706 638 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 4 RRCID -> 084620 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4030 - 4034

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN, N. (STILLWELL) 97708 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 284080 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 4878 PERF. 4694 - 4702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	#	1544	-0-	-9089	-0-	1544	3			N	-0-					177
06	5820	#	5098	-0-	-722	-0-	5096	3	2	9	N	2					179
07	6014	#	4998	-0-	-1016	-0-	4996	3	2	9	N	2					181
08	5270	#	3571	-0-	-1699	-0-	3571	3			N	-0-					181
09	3450	#	40	-0-	-3410	-0-	40	3			N	-0-					181
10	5270	#	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					181

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 126904 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 2735 - 2778

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN, NORTH (2850) 97708 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
KASTNER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 135968 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 2783 - 2786

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J.E. (6850 SD) 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 121278 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6880 - 6888

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (CAMPBELL) 99323 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 81 WELL #: 1 U RRCID -> 015295 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YEARY (FIMBLE) 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015270 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE 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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 2 L RRCID -> 015275 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 015276 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 L RRCID -> 015281 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (HUFF) 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 M RRCID -> 015299 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 L RRCID -> 032722 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (JACOBS) 99323 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 1 RRCID -> 074660 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YEARY (JOHNSON) 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015254 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 U RRCID -> 015259 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (JOHNSON) //CONT.// 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 4 RRCID -> 180270 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 8987 - 9045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (KNOX) 99323 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 2 M RRCID -> 015264 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 U RRCID -> 032402 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					10

YEARY (LUEKEN) 99323 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 042999 COMPL. DATE 11/03/1967 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN) 99323 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 015285 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN) //CONT.// 99323 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 3 U RRCID -> 015287 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043301 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN, LOWER) 99323 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 L RRCID -> 032445 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN, UPPER) 99323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 015266 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015267 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 015268 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN, UPPER, W) 99323 706 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
WJC, INC. 888140
SCHONEFELD B WELL #: 1 RRCID -> 203946 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8858 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (RIVERA) 99323 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 U RRCID -> 032444 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (STARKEY) 99323 850 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 M RRCID -> 015291 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 M RRCID -> 015294 COMPL. DATE 12/26/1962 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (STUBBS) 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
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
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (STUBBS) //CONT.// 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 015307 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 L RRCID -> 015308 COMPL. DATE 01/03/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 2 M RRCID -> 032721 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10

YEARY (WALSH) 99323 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
YAKLIN, LEO WELL #: 1 RRCID -> 015247 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 9052 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 3 M RRCID -> 032392 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (7933) 99323 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 145540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9053 PERF. 7927 - 7938

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA 99549 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. A WELL #: 13 RRCID -> 274874 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 3700 - 3892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO 'C' WELL #: 1 RRCID -> 204325 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5395 - 5470

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (FIRST MASSSIVE) 99549 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO "H" WELL #: 3 RRCID -> 133513 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (RINCON 4900) 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 060448 COMPL. DATE 12/20/1974 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA L&L -B- WELL #: 10 RRCID -> 122201 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

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
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	13	1	339	2	Y	32	31	1			4
							35	9									
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	328	2	35	9	Y	32	31	1			5
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	330	2	Y	36	34	1			7
							40	9									
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					7
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					7
10	403	N	12	-0-	-391	-0-	12	2			Y	-0-					7

YTURRIA (VELA) 99549 583 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 6 RRCID -> 242322 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 3674 - 3684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	#	2874	-0-	-133	-0-	105	1	2766	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2850	#	2613	-0-	-237	-0-	2610	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	3069	#	2874	-0-	-195	-0-	175	1	2696	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	2910	R	2910	-0-	-0-	-0-	2904	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	2970	#	2679	-0-	-291	-0-	2673	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	2883	#	2606	-0-	-277	-0-	2600	2	6	9	Y	5	5	1			1

YTURRIA (VICKSBURG 4500) 99549 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 172541 COMPL. DATE 11/00/1964 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4000) 99552 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4350) 99552 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 2 RRCID -> 146110 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 4346 - 4482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 204087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500) 99552 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
FLORES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117753 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5170 - 5188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS) 99552 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 3 RRCID -> 128058 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6511 - 6634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	74 1	1 9	1369	2	Y	1	1	1			-0-
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	85 2	1 9	1343	2	Y	2	2	1			-0-
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1646	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	90 3	1 9	1623	2	Y	3	3	1			-0-
09	1260 N	661	-0-	-599	-0-	123 3	1 9	535	2	Y	3	3	1			-0-
10	1302 N	674	-0-	-628	-0-	674	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 8 RRCID -> 206974 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4815 - 4829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 208806 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5071 - 5092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE (4470 FRIO) 99552 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 2 RRCID -> 157307 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 4474 - 4480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (NIMMO) 99591 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 015334 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE (4450) 99591 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 159031 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 4457 - 4462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (5600) 99591 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 5A RRCID -> 186763 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

Z-BAR (WILCOX) 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 1 RRCID -> 162375 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
06	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	1721	2			N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

RANCH BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4835	-0-	1735	1735	4835	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3289	-0-	289	2024	3289	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6052	-0-	2952	4976	6052	2			N	-0-					-0-
08	7975	X	2999	-0-	-4976	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
09	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
*10	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	6604	-0-	3504	5401	6604	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7205	-0-	4205	9606	7205	2			N	-0-					-0-
07	14895	X	5289	-0-	-9606	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
08	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
09	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2313	-0-	-477	-0-	2313	2			N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		751	-0-	751	1011	549	2	202	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		55	-0-	55	1066	55	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1018	-0-	1018	2084	1018	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		424	-0-	424	2508	424	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	102	-0-	-2508	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA (QUEEN CITY) 99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SWANTNER,G.R. WELL #: 1 RRCID -> 075447 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
*10	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANTNER G. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2304	-0-	-246	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2095	-0-	-1408	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2758	-0-	-745	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2637	-0-	-753	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
*10	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	SWANTNER, G. R. "A"				WELL #: 4	RRCID -> 208838	COMPL. DATE 03/11/2005				TOTAL DEPTH 10449		PERF. 8548 - 10066				
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
	VASQUEZ, ROMERO J.				WELL #: 4	RRCID -> 209715	COMPL. DATE 03/04/2005				TOTAL DEPTH 11001		PERF. 7882 - 7898				
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	798	2	11	9	N	10					10
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					10
*10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					10
	VELENO				WELL #: 6	RRCID -> 214185	COMPL. DATE 05/12/2005				TOTAL DEPTH 11176		PERF. 7875 - 8538				
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	RMT "C"				WELL #: 3	RRCID -> 217451	COMPL. DATE 12/18/2005				TOTAL DEPTH 11800		PERF. 6926 - 10326				
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	ALEXANDER "A"				WELL #: 3	RRCID -> 227379	COMPL. DATE 04/12/2007				TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8526 - 11874				
05	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	301	1	4331	2	N	-0-					35
06	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	392	1	4828	2	N	-0-					35
07	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	382	1	5154	2	N	-0-					35
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	381	1	4886	2	N	-0-					35
09	3930	X	3770	-0-	-160	-0-	304	1	3466	2	N	-0-					35
10	4061	X	3587	-0-	-474	-0-	256	1	3331	2	N	-0-					35
	CUELLAR, J. VELA				WELL #: 6	RRCID -> 228557	COMPL. DATE 05/10/2007				TOTAL DEPTH 11202		PERF. 7192 - 11142				
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	36	1	133	2	N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	32	1	135	2	N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	30	1	122	2	N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	41	1	154	2	N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	34	1	127	2	N	-0-					-0-
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	20	1	80	2	N	-0-					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA CUELLA,J.GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230472 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 232598 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235926 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236385 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 237159 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238170 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239441 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BHCH WELL #: 1 RRCID -> 243399 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243415 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246024 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 2 RRCID -> 247755 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
LAS CLAVELLINAS RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 165084 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568

05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	28					28
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	156	1	15	9	N	14					42
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	252	1	11	9	N	10					52
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	218	1	7	9	N	6					58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					66

ZIM-RICABY (1100) 99813 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 044466 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (2600) 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 247046 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 3000 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	212	1	5148	2	Y	-0-					-0-
06	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	203	1	4972	2	Y	-0-					-0-
07	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	202	1	5247	2	Y	-0-					-0-
08	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	223	1	5263	2	Y	-0-					-0-
*09	5010	X	4928	-0-	-82	-0-	210	1	4718	2	Y	-0-					-0-
*10	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	211	1	5225	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 D RRCID -> 031665 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 D RRCID -> 050258 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6742 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 D RRCID -> 071522 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5662	-0-	-414	-0-	327	1	5335	2	Y	-0-			-0-
06	5880	X	5731	-0-	-149	-0-	360	1	5371	2	Y	-0-			-0-
07	6076	X	5985	-0-	-91	-0-	372	1	5613	2	Y	-0-			-0-
08	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	372	1	5563	2	Y	-0-			-0-
*09	5730	X	4984	-0-	-746	-0-	360	1	4624	2	Y	-0-			-0-
10	5983	X	5829	-0-	-154	-0-	372	1	5457	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 D RRCID -> 072210 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694

05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	77	1	1703	2	Y	-0-			-0-
06	1620	N	1596	-0-	-24	-0-	74	1	1522	2	Y	-0-			-0-
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	84	1	1742	2	Y	-0-			-0-
08	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	72	1	1511	2	Y	-0-			-0-
*09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	82	1	1548	2	Y	-0-			-0-
*10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	86	1	1751	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A

05	12958	X	12885	-0-	-73	-0-	510	1	12375	2	Y	-0-			-0-
06	12540	X	11823	-0-	-717	-0-	463	1	11360	2	Y	-0-			-0-
07	14043	X	12424	-0-	-1619	-0-	460	1	11964	2	Y	-0-			-0-
08	14043	X	12234	-0-	-1809	-0-	497	1	11737	2	Y	-0-			-0-
*09	14130	X	10016	-0-	-4114	-0-	428	1	9588	2	Y	-0-			-0-
10	12896	X	11127	-0-	-1769	-0-	431	1	10696	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 73 RRCID -> 090559 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7093 - 7100

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 F RRCID -> 104500 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6632 - 6706

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547 D RRCID -> 164318 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6600 - 6640

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 6680

05	4247	X	3466	-0-	-781	-0-	137	1	3329	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	4110	X	3792	-0-	-318	-0-	148	1	3643	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	198	1	5143	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	235	1	5536	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	192	1	4297	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	208	1	5149	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SEELIGSON ZONE 21-C UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139768 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1007CT RRCID -> 013810 COMPL. DATE 00/62/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6943

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1055C RRCID -> 013813 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6767 - 6840

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1060CT RRCID -> 013814 COMPL. DATE 00/31/1905 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6785 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1125CT RRCID -> 013816 COMPL. DATE 04/18/1911 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6914 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1134CT RRCID -> 013817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6795 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 2061S RRCID -> 013823 COMPL. DATE 00/34/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1177 C RRCID -> 044879 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 6946 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON/21-B/ UNIT WELL #: 1179CH RRCID -> 044880 COMPL. DATE 00/90/1964 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 238 L RRCID -> 054721 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1160 C RRCID -> 075220 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1109 C RRCID -> 076009 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6677 - 6750

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1029 C RRCID -> 078246 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6650 - 6690

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1204 T RRCID -> 105563 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6521 - 6578

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 8 L RRCID -> 128731 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6376

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139769 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON, A.A. WELL #: 1PF RRCID -> 139772 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 246-U RRCID -> 149251 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6004 - 6112

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOW-END OIL LLC 510360
WILKINSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 174259 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6763 - 6768

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2019 - PLUGGED 06/25/19

REMORA OPERATING, LLC 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 052343 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7124 - 7134

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA,H.C. WELL #: 21 RRCID -> 056626 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7120 - 7128

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2019 - P/A 05/15/19

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 L RRCID -> 060989 COMPL. DATE 09/19/1964 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 75 RRCID -> 068871 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7132 - 7174

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 33 C RRCID -> 072756 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7117 - 7156

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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-

DE TIJERINA WELL #: 17 RRCID -> 079470 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158

05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					35
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					35
07	341	N	72	-0-	-269	-0-	72	3			N	-0-					35
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					35
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	34	1	268	3	N	-0-					35
*10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	77	1	278	3	N	-0-					35

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 5 RRCID -> 281686 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7172 - 7177

05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	289	3	N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-

ZWEBB (9200) 99930 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DULANEY BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 279125 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 13006 PERF. 8974 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	2	N	-0-					3
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	9	1	67	2	N	-0-					3
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	2	N	-0-					3
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	7	1	55	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-					2
10	124	N	48	-0-	-76	-0-	5	1	43	2	N	-0-					2

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 15 RRCID -> 212144 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 5 RRCID -> 214799 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	95	1	822	2	Y	4					26
							4	9									
06	840	N	799	-0-	-41	-0-	91	1	706	2	Y	2					28
							2	9									
07	868	N	806	-0-	-62	-0-	93	1	711	2	Y	2					30
							2	9									
08	868	N	812	-0-	-56	-0-	95	1	716	2	Y	1	21	1			10
							1	9									
09	810	N	779	-0-	-31	-0-	93	1	684	2	Y	2					12
							2	9									
10	806	N	722	-0-	-84	-0-	79	1	641	2	Y	2					14
							2	9									

DULANEY-BRUNI WELL #: 1 RRCID -> 251652 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	199	-0-	-111	-0-	21	1	177	2	Y	1					41
							1	9									
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	47	1	366	2	Y	1					42
							1	9									
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	32	1	243	2	Y	-0-					42
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	44	1	333	2	Y	1	10	1			33
							1	9									
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	37	1	275	2	Y	1					34
							1	9									
*10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	190	1	1538	2	Y	4					38
							4	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 2H RRCID -> 251672 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11640 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5507	-0-	-135	-0-	569	1	4907	2	Y	28					174
							31	9									
06	5370	X	5186	-0-	-184	-0-	590	1	4586	2	Y	9					183
							10	9									
07	5549	X	5487	-0-	-62	-0-	634	1	4839	2	Y	13					196
							14	9									
08	5549	X	5382	-0-	-167	-0-	629	1	4742	2	Y	10	140	1			66
							11	9									
09	5340	X	5036	-0-	-304	-0-	602	1	4422	2	Y	11					77
							12	9									
10	5518	X	4507	-0-	-1011	-0-	495	1	3999	2	Y	12					89
							13	9									

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
PUIG AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 212207 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 8 RRCID -> 197050 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	221	1	2702	2	Y	98	93	1			20
							108	9									
06	2850	X	2284	-0-	-566	-0-	177	1	1988	2	Y	108					128
							119	9									
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	326	1	3705	2	Y	74					202
							81	9									
08	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	453	1	4942	2	Y	87	179	1			110
							96	9									
09	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	277	1	2985	2	Y	110	136	1			84
							121	9									
10	4123	X	3545	-0-	-578	-0-	298	1	3175	2	Y	65					149
							72	9									

THOMASMA, RAY J. WELL #: 9 RRCID -> 198842 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10698 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		5230	-0-	5230	7279	392	1	4803	2	Y	32	32	1			10
							35	9									
06	T. A.		4105	-0-	4105	11384	335	1	3770	2	Y	-0-					10
07	T. A.		5074	-0-	5074	16458	409	1	4640	2	Y	23					33
							25	9									
08	T. A.		2489	-0-	2489	18947	209	1	2278	2	Y	2					35
							2	9									
09	22667	X	3720	-0-	-18947	-0-	313	1	3375	2	Y	29					64
							32	9									
*10	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	315	1	3352	2	Y	7	58	1			13
							8	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAY J THOMASMA "B" WELL #: 11 RRCID -> 204778 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	94	1	1157	2	Y	32	32	1			5
							35	9									
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	98	1	1102	2	Y	-0-					5
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	96	1	1088	2	Y	23					28
							25	9									
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	97	1	1065	2	Y	2					30
							2	9									
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	84	1	902	2	Y	28					58
							31	9									
10	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	89	1	950	2	Y	7	58	1			7
							8	9									

THOMASMA, RAY J. WELL #: 12 RRCID -> 206935 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11617 - 11652

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 14 RRCID -> 208855 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. "B" WELL #: 10 RRCID -> 223916 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676

05	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	502	1	6150	2	Y	32	32	1			4
							35	9									
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	425	1	4785	2	Y	-0-					4
07	4619	X	3710	-0-	-909	-0-	298	1	3387	2	Y	23					27
							25	9									
08	4619	X	2097	-0-	-2522	-0-	176	1	1918	2	Y	3					30
							3	9									
09	4470	X	2968	-0-	-1502	-0-	250	1	2687	2	Y	28					58
							31	9									
*10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	335	1	3569	2	Y	8	58	1			8
							9	9									

THOMASMA, RAY J. WELL #: 17 RRCID -> 246540 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11684

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 15 RRCID -> 248002 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 255866 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 19 RRCID -> 266971 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11002 - 11834

05	4061	X	2490	-0-	-1571	-0-	187	1	2295	2	N	7					55
							8	9									
06	3930	X	2052	-0-	-1878	-0-	167	1	1882	2	N	3					58
							3	9									
07	4061	X	1980	-0-	-2081	-0-	160	1	1820	2	N	-0-					58
08	3720	X	2596	-0-	-1124	-0-	218	1	2378	2	N	-0-					58
09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	282	1	3039	2	N	6					64
							7	9									
*10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	253	1	2694	2	N	-0-					64

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 127629 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 4 RRCID -> 182944 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 10510

05	14043	X	8598	-0-	-5445	-0-	8556	2	42	9	Y	38					131
06	12450	X	7106	-0-	-5344	-0-	7069	2	37	9	Y	34	137	1			28
07	12865	X	9923	-0-	-2942	-0-	9891	2	32	9	Y	29					57
08	11532	X	8871	-0-	-2661	-0-	8852	2	19	9	Y	17					74
09	9810	X	8636	-0-	-1174	-0-	8593	2	43	9	Y	39					113
*10	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6803	2	14	9	Y	13	126	1			-0-

MCGRATH WELL #: 5 RRCID -> 186023 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 10484

05	5828	X	2610	-0-	-3218	-0-	2600	2	10	9	Y	9					40
06	5610	X	2246	-0-	-3364	-0-	2236	2	10	9	Y	9	41	1			8
07	3937	X	3354	-0-	-583	-0-	3345	2	9	9	Y	8					16
08	3937	X	3587	-0-	-350	-0-	3580	2	7	9	Y	6					22
09	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5139	2	21	9	Y	19					41
*10	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7283	2	9	9	Y	8	49	1			-0-

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 193821 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10310 - 10324

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852

05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	489	1	3056	2	Y	-0-					7
06	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	1038	1	3775	2	Y	-0-					7
07	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	297	1	4475	2	Y	-0-					7
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	825	1	2670	2	Y	-0-					7
09	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	1516	1	4075	2	Y	-0-					7
*10	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	1485	1	3559	2	Y	-0-					7

SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	132	1	828	2	Y	-0-					9
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	179	1	652	2	Y	-0-					9
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	49	1	736	2	Y	-0-					9
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	162	1	525	2	Y	-0-					9
09	600	N	557	-0-	-43	-0-	151	1	406	2	Y	-0-					9
10	620	N	444	-0-	-176	-0-	131	1	313	2	Y	-0-					9

SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	314	1	1963	2	Y	5					13
							6	9									
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	222	1	809	2	Y	5	11	1			7
							6	9									
07	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	73	1	1104	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
08	1271	N	550	-0-	-721	-0-	127	1	412	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	365	1	982	2	Y	1					5
							1	9									
*10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	454	1	1089	2	Y	-0-					5

SLATOR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 175017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000

05	5704	X	353	-0-	-5351	-0-	41	1	257	2	Y	50					106
							55	9									
06	5520	X	232	-0-	-5288	-0-	38	1	137	2	Y	52	109	1			49
							57	9									
07	5394	X	302	-0-	-5092	-0-	13	1	195	2	Y	85	110	1			24
							94	9									
08	5394	X	1508	-0-	-3886	-0-	327	1	1060	2	Y	110	112	1			22
							121	9									
09	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	547	1	1471	2	Y	3					25
							3	9									
*10	433	X	433	-0-	-0-	-0-	127	1	305	2	Y	1	1	1			25
							1	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 175486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	52	1	325	2	Y	-0-					40
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	69	1	251	2	Y	-0-					40
07	3100	N	3369	-0-	269	269	210	1	3159	2	Y	-0-					40
08	3100	N	7154	-0-	4054	4323	1689	1	5465	2	Y	-0-					40
09	3000	N	3125	-0-	125	4448	847	1	2278	2	Y	-0-					40
*10	6416	X	1968	-0-	-4448	-0-	579	1	1389	2	Y	-0-					40

SLATOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	126	1	789	2	Y	5					12
							6	9									
06	3000	N	3302	-0-	302	302	711	1	2585	2	Y	5	11	1			6
							6	9									
07	1687	N	1385	-0-	-302	-0-	86	1	1289	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
08	930	N	491	-0-	-439	-0-	113	1	367	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	666	1	1789	2	Y	1					4
							1	9									
*10	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	404	1	969	2	Y	-0-					4

SLATOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 176269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	122	1	766	2	Y	-0-					6
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	182	1	661	2	Y	-0-					6
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	59	1	889	2	Y	-0-					6
08	899	N	828	-0-	-71	-0-	195	1	633	2	Y	-0-					6
09	840	N	652	-0-	-188	-0-	177	1	475	2	Y	-0-					6
*10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	357	1	857	2	Y	-0-					6

BMT/K & H "A" WELL #: 1 RRCID -> 176441 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10792 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		395	-0-	395	576	73	1	322	2	Y	-0-					2
06	T. A.		342	-0-	342	918	56	1	286	2	Y	-0-					2
07	1287	X	369	-0-	-918	-0-	65	1	304	2	Y	-0-					2
08	398	X	398	-0-	-0-	-0-	85	1	313	2	Y	-0-					2
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	80	1	293	2	Y	-0-					2
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	57	1	343	2	Y	-0-					2

BMT/K & H "B" WELL #: 1 RRCID -> 176451 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	1725	1	9294	2	Y	48					50
							53	9									
06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	1160	1	4143	2	Y	48	94	1			4
							53	9									
07	5797	X	5251	-0-	-546	-0-	1138	1	4101	2	Y	11					15
							12	9									
08	5797	X	5198	-0-	-599	-0-	966	1	4141	2	Y	83					98
							91	9									
09	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	1269	1	4823	2	Y	8	93	1			13
							9	9									
*10	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	1185	1	4833	2	Y	107	94	1			26
							118	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 176950 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	177	1	1108	2	Y	8					16
							9	9									
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	258	1	937	2	Y	9	18	1			7
							10	9									
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	81	1	1221	2	Y	13	18	1			2
							14	9									
08	1271	N	822	-0-	-449	-0-	189	1	612	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	354	1	952	2	Y	1					3
							1	9									
10	1271	N	960	-0-	-311	-0-	283	1	677	2	Y	-0-					3

SLATOR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 177401 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	198	1	1238	2	Y	5					12
							6	9									
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	314	1	1142	2	Y	5	11	1			6
							6	9									
07	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	84	1	1271	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
08	1457	N	998	-0-	-459	-0-	233	1	754	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	1470	N	754	-0-	-716	-0-	204	1	549	2	Y	1					4
							1	9									
10	1364	N	720	-0-	-644	-0-	212	1	508	2	Y	-0-					4

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
05	9424	X	7822	-0-	-1602	-0-	1438	1	6305	2	Y	72	65	1			7
							79	9									
06	8700	X	8465	-0-	-235	-0-	1382	1	7039	2	Y	40					47
							44	9									
07	9114	X	8526	-0-	-588	-0-	1489	1	6974	2	Y	57	104	1			-0-
							63	9									
08	9114	X	7961	-0-	-1153	-0-	1676	1	6212	2	Y	66					66
							73	9									
09	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	1798	1	6606	2	Y	68	66	1			68
							75	9									
10	8742	X	8243	-0-	-499	-0-	1169	1	7028	2	Y	42	70	1			40
							46	9									

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
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	113	1	495	2	Y	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	96	1	490	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	602	-0-	-49	-0-	106	1	496	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	132	1	488	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	124	1	454	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	84	1	502	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "B" WELL #: 2 RRCID -> 178052 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4419	-0-	-293	-0-	684	1	3687	2	Y	44					67
							48	9									
06	4560	X	4389	-0-	-171	-0-	949	1	3390	2	Y	45	86	1			26
							50	9									
07	4619	X	4452	-0-	-167	-0-	965	1	3477	2	Y	9					35
							10	9									
08	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	861	1	3689	2	Y	76					111
							84	9									
09	4410	X	4309	-0-	-101	-0-	896	1	3405	2	Y	7	84	1			34
							8	9									
10	4526	X	4489	-0-	-37	-0-	863	1	3520	2	Y	96	85	1			45
							106	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 2 RRCID -> 178588 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10542 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	102	1	447	2	Y	21	19	1			43
							23	9									
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	103	1	527	2	Y	12					55
							13	9									
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	98	1	461	2	Y	16	42	1			29
							18	9									
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	199	1	737	2	Y	19					48
							21	9									
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	172	1	633	2	Y	19	19	1			48
							21	9									
*10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	97	1	581	2	Y	12	20	1			40
							13	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 3 RRCID -> 178699 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	673	1	2950	2	Y	-0-					14
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	601	1	3061	2	Y	-0-					14
07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	692	1	3239	2	Y	-0-					14
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	849	1	3147	2	Y	-0-					14
09	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	803	1	2950	2	Y	-0-					14
10	3255	X	1591	-0-	-1664	-0-	227	1	1364	2	Y	-0-					14

BMT/K&H "Z" WELL #: 2 RRCID -> 178706 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 1 RRCID -> 178722 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

BMT/K&H "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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "D" WELL #: 4 RRCID -> 179473 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10562 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 3 RRCID -> 179771 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7686 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	267	1	1170	2	Y	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	224	1	1143	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	240	1	1124	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	286	1	1061	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	286	1	1051	2	Y	-0-					-0-
*10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	201	1	1206	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 2 RRCID -> 180177 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 4 RRCID -> 180279 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11612 PERF.10793 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BMT/K&H "D" WELL #: 5 RRCID -> 180577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	102	1	447	2	Y	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	84	1	430	2	Y	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	95	1	445	2	Y	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	120	1	444	2	Y	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	119	1	438	2	Y	-0-					-0-
*10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	89	1	535	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "A" WELL #: 5 RRCID -> 180616 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "C" WELL #: 2 RRCID -> 181318 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405

05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	169	1	740	2	Y	-0-					3
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	174	1	885	2	Y	-0-					3
07	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	191	1	893	2	Y	-0-					3
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	233	1	863	2	Y	-0-					3
09	1050	N	916	-0-	-134	-0-	196	1	720	2	Y	-0-					3
10	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	154	1	927	2	Y	-0-					3

BMT/K&H "D" WELL #: 7 RRCID -> 181384 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10515 - 10526

05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	27	1	120	2	Y	-0-					17
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	2	Y	-0-					17
07	217	N	30	-0-	-187	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					17
08	155	N	30	-0-	-125	-0-	6	1	24	2	Y	-0-					17
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					17
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	Y	-0-					17

BMT/K&H "A" WELL #: 4 RRCID -> 181765 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/ K&H "V" WELL #: 1 RRCID -> 182666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810

05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	208	1	912	2	Y	-0-					3
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	177	1	901	2	Y	-0-					3
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	197	1	921	2	Y	-0-					3
08	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	229	1	849	2	Y	-0-					3
09	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	225	1	826	2	Y	-0-					3
*10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	165	1	990	2	Y	-0-					3

BMT/K&H "C" WELL #: 4 RRCID -> 182797 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502

05	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	952	1	4176	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	673	1	3427	2	Y	6					7
							7	9									
07	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	780	1	3652	2	Y	8	15	1			-0-
							9	9									
08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	996	1	3691	2	Y	9					9
							10	9									
09	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	1018	1	3739	2	Y	10	9	1			10
							11	9									
*10	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	620	1	3725	2	Y	6	10	1			6
							7	9									

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
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	2	Y	-0-					11
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					11
07	124	N	35	-0-	-89	-0-	7	1	28	2	Y	-0-					11
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	7	1	31	2	Y	-0-	4	1			7
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	18	1	97	2	Y	-0-					7
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	2	Y	-0-					7

BMT/K&H "D" WELL #: 6 RRCID -> 183460 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10578 - 10596

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 3 RRCID -> 183475 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794

05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	332	1	1788	2	Y	4					4
							4	9									
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	461	1	1648	2	Y	5	9	1			-0-
							6	9									
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	471	1	1698	2	Y	1					1
							1	9									
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	419	1	1797	2	Y	8					9
							9	9									
09	2130	N	2072	-0-	-58	-0-	432	1	1640	2	Y	-0-	8	1			1
10	2170	N	2139	-0-	-31	-0-	419	1	1709	2	Y	10	9	1			2
							11	9									

BMT/K&H "C" WELL #: 5 RRCID -> 183476 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350

05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	75	1	329	2	Y	-0-					2
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	57	1	290	2	Y	-0-					2
07	434	N	367	-0-	-67	-0-	65	1	302	2	Y	-0-					2
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	82	1	304	2	Y	-0-					2
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	80	1	296	2	Y	-0-					2
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	53	1	316	2	Y	-0-					2

MCGRATH WELL #: 2 RRCID -> 183853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412

05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	139	1	694	2	Y	7					8
							8	9									
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	90	1	711	2	Y	1					9
							1	9									
07	1302	N	796	-0-	-506	-0-	163	1	631	2	Y	2					11
							2	9									
08	837	N	743	-0-	-94	-0-	140	1	599	2	Y	4	15	1			-0-
							4	9									
09	810	N	752	-0-	-58	-0-	115	1	635	2	Y	2					2
							2	9									
*10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	154	1	815	2	Y	2					4
							2	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "X" WELL #: 3 RRCID -> 184520 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10538 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3998	-0-	-404	-0-	734	1	3219	2	Y	41	37	1			4
							45	9									
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	750	1	3819	2	Y	23					27
							25	9									
07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	838	1	3927	2	Y	32	59	1			-0-
							35	9									
08	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	994	1	3683	2	Y	38					38
							42	9									
09	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	953	1	3503	2	Y	38	37	1			39
							42	9									
10	4495	X	4386	-0-	-109	-0-	622	1	3738	2	Y	24	40	1			23
							26	9									

BMT/K&H "A" WELL #: 6 RRCID -> 184605 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214

05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	407	1	1786	2	Y	-0-					28
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	313	1	1594	2	Y	-0-					28
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	398	1	1863	2	Y	-0-					28
08	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	466	1	1728	2	Y	-0-					28
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	451	1	1657	2	Y	-0-					28
10	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	314	1	1885	2	Y	-0-					28

BMT/K&H "V" WELL #: 2 RRCID -> 184683 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006

05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	64	1	280	2	Y	-0-					28
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	54	1	273	2	Y	-0-					28
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	57	1	267	2	Y	-0-					28
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	64	1	236	2	Y	-0-					28
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	66	1	241	2	Y	-0-					28
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	47	1	285	2	Y	-0-					28

BMT/K&H "Z" WELL #: 3 RRCID -> 185467 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7893 - 7900

05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	94	1	413	2	Y	-0-					3
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	183	1	935	2	Y	-0-					3
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	133	1	622	2	Y	-0-					3
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	131	1	485	2	Y	-0-					3
09	1110	N	373	-0-	-737	-0-	80	1	293	2	Y	-0-					3
10	744	N	289	-0-	-455	-0-	41	1	248	2	Y	-0-					3

BMT/K & H "E" WELL #: 4 RRCID -> 185494 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "H" WELL #: 1 RRCID -> 185692 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926

05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	164	1	720	2	Y	-0-					6
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	139	1	710	2	Y	-0-					6
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	153	1	717	2	Y	-0-					6
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	189	1	701	2	Y	-0-					6
09	840	N	829	-0-	-11	-0-	177	1	652	2	Y	-0-					6
*10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	121	1	726	2	Y	-0-					6

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	348	1	1524	2	Y	21	19	1			2
							23	9									
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	296	1	1510	2	Y	11					13
							12	9									
07	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	336	1	1574	2	Y	17	30	1			-0-
							19	9									
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	412	1	1525	2	Y	19					19
							21	9									
09	1830	N	1821	-0-	-9	-0-	385	1	1415	2	Y	19	19	1			19
							21	9									
10	1953	N	1854	-0-	-99	-0-	262	1	1578	2	Y	13	20	1			12
							14	9									

BMT/K&H "X" WELL #: 5 RRCID -> 186786 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	297	1	1301	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	232	1	1184	2	Y	6					14
							7	9									
07	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	263	1	1232	2	Y	8	16	1			6
							9	9									
08	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	320	1	1185	2	Y	10					16
							11	9									
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	342	1	1255	2	Y	9	9	1			16
							10	9									
10	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	200	1	1202	2	Y	6	10	1			12
							7	9									

BMT/K&H "J" WELL #: 1 RRCID -> 186826 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10394 - 10426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	644	1	2825	2	Y	-0-					6
06	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	674	1	3432	2	Y	-0-					6
07	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	722	1	3381	2	Y	-0-					6
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	767	1	2841	2	Y	-0-					6
09	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	877	1	3223	2	Y	-0-					6
*10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	426	1	2562	2	Y	-0-					6

BMT/K&H "Z" WELL #: 5 RRCID -> 186871 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10681 - 10691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	40	1	176	2	Y	-0-					3
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	9	1	46	2	Y	-0-					3
07	279	N	90	-0-	-189	-0-	16	1	74	2	Y	-0-					3
08	217	N	70	-0-	-147	-0-	15	1	55	2	Y	-0-					3
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	5	1	20	2	Y	-0-					3
10	93	N	37	-0-	-56	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					3

BMT/K&H "A" WELL #: 7 RRCID -> 187359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H -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
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	66	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	59	1	301	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	318	-0-	-302	-0-	56	1	262	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	73	1	269	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	275	-0-	-85	-0-	59	1	216	2	Y	-0-					-0-
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	46	1	277	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 3 RRCID -> 188141 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488

05	2821	X	2601	-0-	-220	-0-	479	1	2099	2	Y	21	19	1			8
							23	9									
06	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	682	1	3476	2	Y	11					19
							12	9									
07	2821	X	2499	-0-	-322	-0-	434	1	2034	2	Y	28	31	1			16
							31	9									
08	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	954	1	3537	2	Y	7					23
							8	9									
09	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	636	1	2336	2	Y	20	19	1			24
							22	9									
10	2790	X	2697	-0-	-93	-0-	383	1	2301	2	Y	12	20	1			16
							13	9									

CABEZON WELL #: 5 RRCID -> 188849 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050

05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	161	1	427	2	Y	-0-					21
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	218	1	332	2	Y	-0-					21
07	589	N	582	-0-	-7	-0-	257	1	325	2	Y	-0-					21
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	263	1	320	2	Y	-0-					21
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	248	1	314	2	Y	-0-					21
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	255	1	317	2	Y	-0-					21

SLATOR RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 189375 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878

05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	87	1	543	2	Y	-0-					1
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	117	1	425	2	Y	-0-					1
07	651	N	302	-0-	-349	-0-	19	1	283	2	Y	-0-					1
08	620	N	437	-0-	-183	-0-	103	1	334	2	Y	-0-					1
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	210	1	564	2	Y	-0-					1
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	171	1	409	2	Y	-0-					1

CABEZON WELL #: 4 RRCID -> 189382 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212

05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	96	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	138	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	405	-0-	-277	-0-	179	1	226	2	Y	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	192	1	234	2	Y	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	176	1	223	2	Y	-0-					-0-
*10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	185	1	230	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MC GRATH WELL #: 4 RRCID -> 189425 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	6136	-0-	-436	-0-	1017	1	5072	2	Y	43					43
							47	9									
06	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	642	1	5097	2	Y	12					55
							13	9									
07	6541	X	6031	-0-	-510	-0-	1233	1	4784	2	Y	13					68
							14	9									
08	6138	X	5968	-0-	-170	-0-	1124	1	4813	2	Y	28	96	1			-0-
							31	9									
09	5940	X	5558	-0-	-382	-0-	847	1	4699	2	Y	11					11
							12	9									
10	6138	X	5818	-0-	-320	-0-	920	1	4883	2	Y	14					25
							15	9									

MCGRATH WELL #: 3 RRCID -> 191101 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	364	1	1817	2	Y	7					9
							8	9									
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	255	1	2027	2	Y	1					10
							1	9									
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	485	1	1882	2	Y	2					12
							2	9									
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	447	1	1916	2	Y	4	16	1			-0-
							4	9									
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	348	1	1932	2	Y	2					2
							2	9									
*10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	371	1	1966	2	Y	2					4
							2	9									

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 198053 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	55	1	273	2	Y	-0-					21
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	195	2	Y	-0-					21
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	48	1	188	2	Y	-0-					21
08	341	N	227	-0-	-114	-0-	43	1	184	2	Y	-0-	20	1			1
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	27	1	151	2	Y	-0-					1
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	35	1	188	2	Y	-0-					1

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	95	1	476	2	Y	-0-					14
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	40	1	321	2	Y	-0-					14
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	105	1	408	2	Y	-0-					14
08	558	N	384	-0-	-174	-0-	73	1	311	2	Y	-0-					14
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	66	1	363	2	Y	-0-					14
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	85	1	449	2	Y	-0-					14

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
05	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	211	1	1484	2	N	31	172	1			53
							34	9									
06	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	66	1	1602	2	N	-0-					53
07	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	101	1	1579	2	N	21					74
							23	9									
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	197	1	1536	2	N	20					94
							22	9									
09	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	146	1	1495	2	N	16					110
							18	9									
10	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	199	1	1458	2	N	17					127
							19	9									

MCGRATH "B" WELL #: 1 RRCID -> 204620 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	95	1	475	2	Y	6					6
							7	9									
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	58	1	463	2	Y	2					8
							2	9									
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	112	1	434	2	Y	2					10
							2	9									
08	589	N	539	-0-	-50	-0-	101	1	434	2	Y	4	14	1			-0-
							4	9									
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	78	1	434	2	Y	2					2
							2	9									
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	84	1	445	2	Y	2					4
							2	9									

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CABEZON WELL #: 9H RRCID -> 231177 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	207	1	552	2	Y	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	298	1	454	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	792	-0-	-107	-0-	350	1	442	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	726	-0-	-18	-0-	327	1	399	2	Y	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	336	1	425	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	806	N	684	-0-	-122	-0-	305	1	379	2	Y	-0-					-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
05	2449	X	2315	-0-	-134	-0-	594	1	1579	2	Y	129	92	1			109
							142	9									
06	2370	X	1064	-0-	-1306	-0-	421	1	641	2	Y	2	90	1			21
							2	9									
07	3038	X	1766	-0-	-1272	-0-	780	1	986	2	Y	-0-					21
08	3038	X	2805	-0-	-233	-0-	1215	1	1480	2	Y	100					121
							110	9									
09	2940	X	2084	-0-	-856	-0-	915	1	1157	2	Y	11	90	1			42
							12	9									
10	2325	X	2198	-0-	-127	-0-	933	1	1163	2	Y	93					135
							102	9									

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
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	548	1	1458	2	Y	27	19	1			100
							30	9									
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	894	1	1362	2	Y	-0-	19	1			81
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	1164	1	1471	2	Y	-0-					81
08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	1009	1	1229	2	Y	21					102
							23	9									
09	2250	N	2182	-0-	-68	-0-	962	1	1217	2	Y	3	19	1			86
							3	9									
10	2635	X	2419	-0-	-216	-0-	1068	1	1330	2	Y	19					105
							21	9									

CABEZON WELL #: 13H RRCID -> 246190 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	88	1	233	2	Y	112	80	1			91
							123	9									
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	78	1	118	2	Y	1	79	1			13
							1	9									
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	174	1	220	2	Y	-0-					13
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	291	1	354	2	Y	88					101
							97	9									
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	315	1	398	2	Y	10	79	1			32
							11	9									
*10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	347	1	432	2	Y	81					113
							89	9									

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
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	308	1	819	2	Y	-0-					-0-
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	561	1	854	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	545	-0-	-199	-0-	241	1	304	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	150	-0-	-594	-0-	68	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	147	-0-	-573	-0-	65	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	107	-0-	-451	-0-	48	1	59	2	Y	-0-					-0-